

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).  
 B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.  
 C WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.  
 0I INJECTION WELL.  
 L ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92:  
 ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS.  
 UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.  
 N SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING).  
 EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE  
 WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).  
 R REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L)  
 ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.  
 S SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).  
 T 25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.  
 U FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS  
 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.  
 0W ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.  
 X ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).  
 0Z WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.  
 @ ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.  
 # ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92,  
 ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.  
 0\* WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEDING  
 SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS  
 NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE  
 BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.  
 0\$ TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES  
-----

1 LEASE OR FIELD FUEL USE  
 2 TRANSMISSION LINE  
 3 PROCESSING PLANT  
 4 VENTED OR FLARED  
 5 GAS LIFT  
 6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE  
 7 CARBON BLACK  
 8 UNDERGROUND STORAGE  
 9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

0 PIPELINE  
 1 TRUCK  
 2 TANK CAR OR BARGE  
 3 TANK CLEANING NET CONDENSATE  
 4 CIRCULATING OIL  
 5 LOST OR STOLEN  
 6 SEDIMENTATION  
 7 OTHER  
 8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

10 SWR10  
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION  
 MONTHLY STATUS CODE  
 -----  
 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING  
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

\* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.  
 // DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR  
 M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528														
GILLS 13		WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149														
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700 PERF. N/A							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
EVANS I LTD		WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
STATE 71		WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE 71		WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367														
		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202 PERF. 5130 - 5550							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
OATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 207693	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670	- 15110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
EICHENHOFER, C. C.				WELL #: 2	RRCID -> 171488	COMPL. DATE 08/28/1998	TOTAL DEPTH 13410	PERF.12989	- 13410			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
JOBE 70-20				WELL #: 1H	RRCID -> 283661	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11356	- 15014			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 1H	RRCID -> 288413	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7432	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #: 4H	RRCID -> 289598	COMPL. DATE 07/04/2018	TOTAL DEPTH 7408	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #: 1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK									
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961												
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	-	1624						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RATLIFF STATE				WELL #: 7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	-	1024						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409												
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	-	6419						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE "24"				WELL #: 1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	-	4443						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW FW				WELL #: 1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	-	4499						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF. 3896 -	4310
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 2912 -	2952
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4042 -	4192
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OXY USA INC.				630591											
ELSNORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958											
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
XTO ENERGY INC.				945936											
TREES "20"		WELL #:		2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 13550			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	11123 - 11988			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)		00079 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER							
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC		527861											
MORTON 23		WELL #:		3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.11225 - 11245		
10	3379 X	1963	-0-	-1416	-0-	1951	2	12	9	N	11		61
11	3480 X	2798	-0-	-682	-0-	2796	2	2	9	N	2		63
12	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4401	2	22	9	N	20		83
01	3596 X	3591	-0-	-5	-0-	3591	2			N	-0-		83
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2961	2	6	9	N	5		88
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT		88
-----													
MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.11120 - 11192		
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3099	2	24	9	N	22		129
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5051	2	12	9	N	11		140
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6734	2	64	9	N	58		198
01	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5891	2	88	9	N	80	168 1	110
02	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4659	2	36	9	N	33		143
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		143
-----													
A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER							
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287											
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ABELL (CLEAR FORK)		00292 058		ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC		028617											
HEAGY		WELL #:		1	RRCID ->	055613	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3083 - 3386		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
INCLINE ENERGY		423656											
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370		
10	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-		-0-
11	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-		-0-
12	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-		-0-
01	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-		-0-
02	435 #	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT		-0-
03	465 #	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-		-0-

-----												
ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.				621750								
GROVE, EUGENE				WELL #: 1	RRCID -> 046294	COMPL. DATE 04/23/1968	TOTAL DEPTH 5905	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		2595 R	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		Y	-0-		-0-
11		2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		Y	-0-		-0-
12		2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		Y	-0-		-0-
01		2139 R	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2		Y	-0-		-0-
02		2465 #	1991	-0-	-474	-0-	1991 2		Y	-0-		-0-
03		2604 #	1742	-0-	-862	-0-	1742 2		Y	-0-		-0-
-----												
EATON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 111145	COMPL. DATE 06/06/1984	TOTAL DEPTH 3862	PERF. 2975 - 3759				
10		620 R	620	-0-	-0-	-0-	609 2	11 9	N	10		111
11		596 R	596	-0-	-0-	-0-	582 2	14 9	N	13		124
12		643 R	643	-0-	-0-	-0-	629 2	14 9	N	13		137
01		620 #	617	-0-	-3	-0-	606 2	11 9	N	10		147
02		637 R	637	-0-	-0-	-0-	622 2	15 9	N	14		161
03		651 #	610	-0-	-41	-0-	597 2	13 9	N	12		173
-----												
ABELL (CLEAR FORK UPPER)				00292 116	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS		
PORTANA PROPERTIES LLC				101513								
HUNT -A-				WELL #: 3	RRCID -> 054361	COMPL. DATE 11/29/1972	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3050 - 3151				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUNT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 069441	COMPL. DATE 12/17/1976	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUNT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 103947	COMPL. DATE 01/01/1983	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3198 - 3410				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
INCLINE ENERGY				423656								
NEXTGEN				WELL #: 2	RRCID -> 155471	COMPL. DATE 07/24/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3336 - 3344				
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	12 3	3 9	N	3		53
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	9 3	10 9	N	9		62
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	8 3	19 9	N	17		79
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	3 3	11 9	N	10		89
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			N	8		97
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	12	81 1	28



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

ABELL (MCKEE, NW.)		00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS						
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. STATE-BALDWIN		265676		WELL #: 1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5213 - 5252		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			23

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
CITATION OIL & GAS CORP. RENAUD		154235		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148		PERF. 3208 - 3960		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INCLINE ENERGY TUCKER -A-		423656		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5113 - 5238		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
APV MCCAMEY LLC CROCKETT		028617		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 3554 - 3564		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

PORTANA PROPERTIES LLC TEXACO		101513		WELL #: 1		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3046 - 3678		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//	00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS							
CITATION OIL & GAS CORP.			154235										
GLENN, D.K.			WELL #:	5	RRCID ->	149196	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3824 - 3836	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
ENERGY TWENTY OPERATING LLC			252144										
GLENN, D. K. "A"			WELL #:	1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25	
-----													
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.			265676										
STATE GROVE			WELL #:	2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	3838 - 3924	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59669 09/01/2021													
-----													
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC			385564										
WILLIAMS, C.			WELL #:	1	RRCID ->	106173	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3217 - 3374	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
INCLINE ENERGY			423656										
EBERHARD, W. C. T.			WELL #:	1	RRCID ->	067389	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	114	3	36	9	N	33	120	
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	90	3	35	9	N	32	152	
12	155 #	89	-0-	-66	-0-	57	3	32	9	N	29	181	
01	155 #	84	-0-	-71	-0-	44	3	40	9	N	36	217	
02	145 #	85	-0-	-60	-0-	59	3	26	9	N	24	166 1 75	
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	65	3	35	9	N	32	47 1 60	
-----													
GERALDINE			WELL #:	1	RRCID ->	069898	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	1600	PERF.	N/A	
10	868 #	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-	-0-	
11	840 #	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-	-0-	
12	868 #	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-	-0-	
01	837 #	673	-0-	-164	-0-	673	3			N	-0-	-0-	
02	754 #	583	-0-	-171	-0-	583	3			N	-0-	-0-	
03	775 #	550	-0-	-225	-0-	550	3			N	-0-	-0-	
-----													
LESSENICH, L. C.			WELL #:	2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3126 - 3174	
10	1426 #	1154	-0-	-272	-0-	1154	3			Y	-0-	-0-	
11	1200 #	915	-0-	-285	-0-	915	3			Y	-0-	-0-	
12	1240 #	573	-0-	-667	-0-	573	3			Y	-0-	-0-	
01	1240 #	446	-0-	-794	-0-	446	3			Y	-0-	-0-	
02	1102 #	604	-0-	-498	-0-	604	3			Y	-0-	-0-	
03	1147 #	661	-0-	-486	-0-	661	3			Y	-0-	-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 - 3721
10	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
11	2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2104 3		N	-0-			-0-
12	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
01	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
02	1131 #	-0-	-0-	-1131	-0-			N	-0-			-0-
03	1209 #	1163	-0-	-46	-0-	1163 3		N	-0-			-0-
-----												
VIDONIA OIL LLC		WELL #:		3	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 - 4843
CROCKETT												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022			N	NO RPT			105
-----												
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 - 6164
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490			N	NO RPT			-0-
-----												
AMOCO SILVERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	149747	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3540 - 3580
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
-----												
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
-----												
ABELL (PERMIAN 3800)		WELL #:		1	RRCID ->	019408	COMPL. DATE	03/27/1960	TOTAL DEPTH	5147	PERF.	N/A
ROCA PRODUCTION, INC.												
CRONK												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABELL (SAN ANDRES GAS) 00292 609 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
SOIL ENERGY, INC. 800520  
GROVE WELL #: 2 RRCID -> 019404 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 4233 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3	N	-0-		-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-		-0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
SOIL ENERGY, INC. 800520  
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-		-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
02	1276 N	1201	-0-	-75	-0-	1201	3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3	N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2071	3	87 9 N	79	148 1	118
11	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1815	3	103 9 N	94		212
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1679	3	76 9 N	69	177 1	104
01	1581 N	1015	-0-	-566	-0-	924	3	91 9 N	83		187
02	1479 N	1323	-0-	-156	-0-	1231	3	92 9 N	84	180 1	91
03	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1297	3	96 9 N	87		178

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		-0-
11	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3	N	-0-		-0-
12	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3	N	-0-		-0-
01	589 N	277	-0-	-312	-0-	277	3	N	-0-		-0-
02	522 N	369	-0-	-153	-0-	369	3	N	-0-		-0-
03	496 N	389	-0-	-107	-0-	389	3	N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		2
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-		2
02	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2	N	-0-		2
03	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3	N	-0-		2

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
ABELL (3200)		//CONT.//		00292 957	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
HOOK		WELL #:		1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 - 3194
10	1178 #	1127	-0-	-51	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
11	1140 #	1070	-0-	-70	-0-	1070 3		N	-0-			-0-
12	1178 #	1105	-0-	-73	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
01	1147 #	1097	-0-	-50	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
02	1073 #	NO RPT	-0-	-1073	-0-			N	NO RPT			-0-
03	1116 #	1105	-0-	-11	-0-	1105 3		N	-0-			-0-
-----												
ABELL, EAST (GRAYBURG)				00293 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.				722193								
EATON		WELL #:		1A	RRCID ->	121972	COMPL. DATE	07/20/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	2010 - 2025
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABELL, EAST (MCKEE)				00293 625	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
SOLL ENERGY, INC.				800520								
GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	141542	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5288
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)				00296 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
GRISHAM "27"		WELL #:		1	RRCID ->	177762	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3250 - 3400
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3		N	-0-			-0-
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 3		N	-0-			-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-			-0-
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-			-0-
-----												
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
ALLISON		WELL #:		2001U	RRCID ->	103078	COMPL. DATE	06/26/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4139 - 9487
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON 2		WELL #:		1301	RRCID ->	152289	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	1524 - 1613
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW XX 1995		WELL #: 1		RRCID -> 160328		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7639 - 8120								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1		16 2	N	-0-				-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1		25 2	N	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M.E.P.&P.		WELL #: 1		RRCID -> 196928		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7003 - 7181								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA ESCALERA "D"		WELL #: 3201		RRCID -> 213554		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 227107		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5093		RRCID -> 228889		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395								
10	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-		8 1		14 2	N	-0-				-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1		74 2	N	-0-				-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1		73 2	N	-0-				-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1		118 2	N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1		58 2	N	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5091		RRCID -> 229053		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118								
10	186 N	55	-0-	-131	-0-	-0-		21 1		34 2	N	-0-				-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		17 1		209 2	N	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1		205 2	N	-0-				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-		23 1		306 2	N	-0-				-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-		9 1		113 2	N	1	1 1			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-		1 9			N	NO RPT				-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2704		RRCID -> 229054		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	5 1	9 2	N	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229636		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2617		RRCID -> 230104		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 1910 - 3005				
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5 1	8 2	N	-0-			-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	6 1	69 2	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	5 1	79 2	N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	1	1 1		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8014		RRCID -> 230666		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750				
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	7 1	11 2	N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	72 2	N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2	N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST STATE		WELL #: 403E		RRCID -> 231954		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON			//CONT.// //CONT.//	01814 500 508409	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
			WELL #:	2116	RRCID ->	234156	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	4676 - 5600	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST STATE			WELL #:	2415	RRCID ->	234158	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3398 - 4312	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	5033	RRCID ->	234718	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2770 - 3190	
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	2	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	2705 S	RRCID ->	234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446 - 3187	
10	651 N	122	-0-	-529	-0-	46	1	76	2	N	-0-		7
11	630 N	564	-0-	-66	-0-	42	1	521	2	N	1	1	7
						1	9						
12	682 N	642	-0-	-40	-0-	41	1	600	2	N	1	1	7
						1	9						
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	N	-0-		7
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	N	1	1	7
						1	9						
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		7
-----													
WEST RANCH			WELL #:	6061	RRCID ->	237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657 - 3348	
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-		10
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-		10
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-		10
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		10
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		10
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		10
-----													
WEST RANCH			WELL #:	3111	RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192 - 7056	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID -> 237866		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID -> 237958		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2306 - 2854			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-
12	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID -> 238033		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 3474 - 4246			
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	2	N	-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID -> 239357		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380			
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	2	N	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 4709		RRCID -> 240931		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206			
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	85	1	141	2	N	-0-
11	1230 N	924	-0-	-306	-0-	70	1	853	2	N	-0-
						1	9				
12	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	68	1	1005	2	N	-0-
						1	9				
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	894	2	N	-0-
						1	9				
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	629	2	N	-0-
						1	9				
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	2	-0-	2	22	1 1	1 2	N	-0-	8
11	T. A.	9	-0-	9	31	1 1	8 2	N	-0-	8
12	41 X	10	-0-	-31	-0-	1 1	9 2	N	-0-	8
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	8
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	8
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	8
-----										
LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252		
10	434 N	84	-0-	-350	-0-	32 1	52 2	N	-0-	-0-
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	29 1	359 2	N	-0-	-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	26 1	390 2	N	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28 1	379 2	N	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 2	N	-0-	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241347		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 2886 - 2904		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5185			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060		
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	7 1	12 2	N	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 2	N	-0-	-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256		
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 2	N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-	-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
ALLISON		WELL #:		2008	RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3184	-	3272		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW SS 600		WELL #:		1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019	-	3636		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592	-	1652		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318	-	3602		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	280241	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	2409	-	4778		
10	62 N	13	-0-	-49	-0-			5	1	8	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-			5	1	56	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-			4	1	62	2	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-			4	1	61	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-			4	1	54	2	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT			-0-
-----																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159945	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	7754	-	7874		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024																

ALPINE HIGH (CONS)				01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION				027200												
MONT BLANC				WELL #:	1H	RRCID ->	281865	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12217	- 16523			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		109551 X	109551	-0-	-0-	-0-	1 1	108790	2	Y	688	663	1			165
							3 4	757	9							
11		106253 X	106253	-0-	-0-	-0-	2 1	105547	2	Y	640	660	1			145
							704 9									
12		101883 X	101883	-0-	-0-	-0-	2 1	100838	2	Y	948	840	1			253
							1043 9									
01		110859 X	110859	-0-	-0-	-0-	4 1	109773	2	Y	984	1060	1			177
							1082 9									
02		92948 X	92948	-0-	-0-	-0-	4 1	92045	2	Y	817	847	1			147
							899 9									
03		60699 X	60699	-0-	-0-	-0-	7 1	59878	2	Y	740	707	1			180
							814 9									
BLACK HAWK STATE				WELL #:	301BH	RRCID ->	284833	COMPL. DATE	02/06/2017	TOTAL DEPTH	9524	PERF. 9724	- 14041			
10		9083 X	6438	-0-	-2645	-0-	39 1	6382	2	Y	4	2	1			5
							13 4	4	9							
11		7320 X	5579	-0-	-1741	-0-	37 1	5540	2	Y	2	3	1			4
							2 9									
12		82901 X	82901	-0-	-0-	-0-	68 1	82833	2	Y	-0-	4	1			-0-
01		7316 X	4737	-0-	-2579	-0-	38 1	4687	2	Y	10					10
							1 4	11	9							
02		6293 X	5651	-0-	-642	-0-	1 1	5648	2	Y	2	6	1			6
							2 9									
03		17081 X	7100	-0-	-9981	-0-	7098 2	2	9	Y	2	5	1			3
KING FLICKA				WELL #:	102CH	RRCID ->	284837	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	11886	PERF.11369	- 19821			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2024													
REDWOOD				WELL #:	101BH	RRCID ->	284841	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	14009	PERF.14100	- 18272			
10		88877 X	81110	-0-	-7767	-0-	81110 2			Y	-0-					-0-
11		89730 X	78963	-0-	-10767	-0-	78963 2			Y	-0-					-0-
12		92721 X	78134	-0-	-14587	-0-	78134 2			Y	-0-					-0-
01		92721 X	76588	-0-	-16133	-0-	76588 2			Y	-0-					-0-
02		76328 X	56501	-0-	-19827	-0-	56501 2			Y	-0-					-0-
03		81592 X	22937	-0-	-58655	-0-	22937 2			Y	-0-					-0-
CYPRESS STATE				WELL #:	101CH	RRCID ->	284843	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	11545	PERF.14168	- 18456			
10		23064 X	719	-0-	-22345	-0-	79 1	640	2	Y	-0-					-0-
11		22320 X	369	-0-	-21951	-0-	75 1	294	2	Y	-0-					-0-
12		23064 X	5066	-0-	-17998	-0-	44 1	5022	2	Y	-0-					-0-
01		74520 X	74520	-0-	-0-	-0-	91 1	74429	2	Y	-0-					-0-
02		87020 X	87020	-0-	-0-	-0-	90 1	86930	2	Y	-0-					-0-
03		89798 X	89798	-0-	-0-	-0-	88 1	89710	2	Y	-0-					-0-
ASPEN STATE				WELL #:	101AH	RRCID ->	284844	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14042	PERF.14731	- 19315			
10		45725 X	27902	-0-	-17823	-0-	106 1	27796	2	N	-0-					-0-
11		43170 X	32764	-0-	-10406	-0-	133 1	32631	2	N	-0-					-0-
12		40331 X	11790	-0-	-28541	-0-	164 1	11626	2	N	-0-					-0-
01		40331 X	31344	-0-	-8987	-0-	107 1	31237	2	N	-0-					-0-
02		42114 X	42114	-0-	-0-	-0-	175 1	41939	2	N	-0-					-0-
03		44059 X	44059	-0-	-0-	-0-	197 1	43862	2	N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	284845	COMPL. DATE	06/18/2017	TOTAL DEPTH	13901	PERF.13800 - 18262		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	65524 X	65524	-0-	-0-	-0-	83	1	65441	2	Y	-0-	-0-
11	64800 X	60552	-0-	-4248	-0-	79	1	60473	2	Y	-0-	-0-
12	66960 X	60968	-0-	-5992	-0-	91	1	60877	2	Y	-0-	-0-
01	88168 X	88168	-0-	-0-	-0-	105	1	88063	2	Y	-0-	-0-
02	85795 X	85795	-0-	-0-	-0-	88	1	85707	2	Y	-0-	-0-
03	82283 X	82283	-0-	-0-	-0-	81	1	82202	2	Y	-0-	-0-
-----												
KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID ->	284846	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.10840 - 19305		
*04	11430 X	541	-0-	-10889	-0-	541	1		N	-0-		67
*05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		67
*06	4620 X	328	-0-	-4292	-0-	328	1		N	-0-		67
*07	4774 X	3085	-0-	-1689	-0-	3085	1		N	-0-		67
*08	3751 X	422	-0-	-3329	-0-	422	1		N	-0-		67
*09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	1		N	-0-		67
*10	3100 X	60	-0-	-3040	-0-	60	1		N	-0-		67
*11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-		67
*12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-		67
*01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-	67 1	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024 - WELL PLUGGED 03/25/24												
-----												
REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID ->	284858	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13512 - 17664		
10	52917 X	45377	-0-	-7540	-0-	45377	2		Y	-0-		-0-
11	51210 X	46004	-0-	-5206	-0-	46004	2		Y	-0-		-0-
12	51987 X	47776	-0-	-4211	-0-	47776	2		Y	-0-		-0-
01	51987 X	49030	-0-	-2957	-0-	49030	2		Y	-0-		-0-
02	44457 X	36953	-0-	-7504	-0-	36953	2		Y	-0-		-0-
03	47771 X	3769	-0-	-44002	-0-	3769	2		Y	-0-		-0-
-----												
MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	284865	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	12027	PERF.12320 - 17194		
10	40858 X	38603	-0-	-2255	-0-	59	1	38544	2	Y	-0-	-0-
11	43224 X	43224	-0-	-0-	-0-	60	1	43164	2	Y	-0-	-0-
12	41991 X	41991	-0-	-0-	-0-	59	1	41932	2	Y	-0-	-0-
01	41261 X	36261	-0-	-5000	-0-	58	1	36203	2	Y	-0-	-0-
02	41789 X	25481	-0-	-16308	-0-	46	1	25435	2	Y	-0-	-0-
03	44671 X	1055	-0-	-43616	-0-	7	1	1048	2	Y	-0-	-0-
-----												
MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID ->	284876	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	11039	PERF.10946 - 15527		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID -> 284878		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10397 - 13012		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	18 1	9718 2	Y	32	126 1		96
11	8280 X	7237	-0-	-1043	-0-	35 9	7013 2	Y	187	86 1		197
12	8556 X	7770	-0-	-786	-0-	206 9	7503 2	Y	228	280 1		145
01	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	16 1	9985 2	Y	259	166 1		238
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	251 9	10830 2	Y	604	304 1		538
03	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	12 1	233 9	Y	212	510 1		240
						285 9						
						13 1						
						664 9						
						10499 2						
-----												
HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10638		PERF.10773 - 15271		
10	35105 X	35105	-0-	-0-	-0-	35105 2		N	-0-			-0-
11	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	29723 2		N	-0-			-0-
12	35619 X	29558	-0-	-6061	-0-	29558 2		N	-0-			-0-
01	35619 X	28722	-0-	-6897	-0-	28722 2		N	-0-			-0-
02	39440 X	25821	-0-	-13619	-0-	25821 2		N	-0-			-0-
03	35092 X	27719	-0-	-7373	-0-	27719 2		N	-0-			-0-
-----												
BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10956 - 18990		
10	52917 X	45798	-0-	-7119	-0-	45798 2		Y	-0-			-0-
11	51210 X	39574	-0-	-11636	-0-	39574 2		Y	-0-			-0-
12	52917 X	40796	-0-	-12121	-0-	176 1	40620 2	Y	-0-			-0-
01	51770 X	40599	-0-	-11171	-0-	174 1	40425 2	Y	-0-			-0-
02	43993 X	29490	-0-	-14503	-0-	142 1	29348 2	Y	-0-			-0-
03	45787 X	1298	-0-	-44489	-0-	14 1	1284 2	Y	-0-			-0-
-----												
CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10124		PERF.10478 - 15006		
10	21330 X	21330	-0-	-0-	-0-	1 1	21149 2	Y	5	4 1		4
11	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	174 4	6 9	Y	7	6 1		5
12	22917 X	22917	-0-	-0-	-0-	20665 2	8 9	Y	7	6 1		6
01	21328 X	20758	-0-	-570	-0-	22909 2	8 9	Y	14	13 1		7
02	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	1 1	20742 2	Y	19	15 1		11
03	22909 X	18986	-0-	-3923	-0-	15 9	20326 2	Y	10	13 1		8
						21 9						
						18975 2						
-----												
CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9880 - 11979		
10	8494 X	6842	-0-	-1652	-0-	1 1	6821 3	Y	18	72 1		173
11	8220 X	3455	-0-	-4765	-0-	20 9	13 9	Y	12			185
12	9455 X	1462	-0-	-7993	-0-	3442 3	7 9	Y	6			191
01	9455 X	1766	-0-	-7689	-0-	1455 3	8 9	Y	7			198
02	10179 X	8472	-0-	-1707	-0-	1758 3	7 9	Y	6	67 1		137
03	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	8465 3	19 9	Y	17	54 1		100
						9701 3						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID ->	284915	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10403	PERF.10823 - 16034	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	23467 X	15682	-0-	-7785	-0-	152 1	Y	15437 2	39	16 1	46
						50 4		43 9			
11	22710 X	12048	-0-	-10662	-0-	144 1	Y	11892 2	11	25 1	32
						12 9					
12	128287 X	128287	-0-	-0-	-0-	122 1	Y	128146 2	17	35 1	14
						19 9					
01	20522 X	11073	-0-	-9449	-0-	156 1	Y	10887 2	26		40
						1 4		29 9			
02	16588 X	13796	-0-	-2792	-0-	5 1	Y	13770 2	19	30 1	29
						21 9					
03	26598 X	15436	-0-	-11162	-0-	15389 2	Y	47 9	43	18 1	54
-----											
REDWOOD		WELL #: 301BH		RRCID ->	284917	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13046 - 17269	
10	26412 X	25821	-0-	-591	-0-	25821 2	Y		-0-		-0-
11	29060 X	29060	-0-	-0-	-0-	29060 2	Y		-0-		-0-
12	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	29835 2	Y		-0-		-0-
01	28342 X	28342	-0-	-0-	-0-	28342 2	Y		-0-		-0-
02	28101 X	21661	-0-	-6440	-0-	21661 2	Y		-0-		-0-
03	30039 X	4012	-0-	-26027	-0-	4012 2	Y		-0-		-0-
-----											
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	284935	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	14587	PERF.14520 - 19838	
10	38998 X	30069	-0-	-8929	-0-	1 1	Y	30068 2	-0-		-0-
11	38220 X	32816	-0-	-5404	-0-	1 1	Y	32815 2	-0-		-0-
12	39494 X	33650	-0-	-5844	-0-	1 1	Y	33649 2	-0-		-0-
01	39494 X	33855	-0-	-5639	-0-	1 1	Y	33854 2	-0-		-0-
02	31726 X	23871	-0-	-7855	-0-	1 1	Y	23870 2	-0-		-0-
03	33914 X	4014	-0-	-29900	-0-	1 1	Y	4013 2	-0-		-0-
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #: 109AH		RRCID ->	284955	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13924	PERF.14135 - 18875	
10	112468 X	97001	-0-	-15467	-0-	97001 2	Y		-0-		-0-
11	108840 X	71594	-0-	-37246	-0-	71594 2	Y		-0-		-0-
12	106371 X	106371	-0-	-0-	-0-	106371 2	Y		-0-		-0-
01	97991 X	92146	-0-	-5845	-0-	92146 2	Y		-0-		-0-
02	91669 X	87514	-0-	-4155	-0-	87514 2	Y		-0-		-0-
03	106361 X	69204	-0-	-37157	-0-	69204 2	Y		-0-		-0-
-----											
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 101AR		RRCID ->	284956	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	14336	PERF.14664 - 19122	
10	31868 X	23744	-0-	-8124	-0-	1 1	Y	23743 2	-0-		-0-
11	32370 X	27655	-0-	-4715	-0-	1 1	Y	27654 2	-0-		-0-
12	33449 X	29331	-0-	-4118	-0-	1 1	Y	29330 2	-0-		-0-
01	33449 X	30489	-0-	-2960	-0-	1 1	Y	30488 2	-0-		-0-
02	30079 X	30079	-0-	-0-	-0-	1 1	Y	30078 2	-0-		-0-
03	29326 X	19883	-0-	-9443	-0-	1 1	Y	19882 2	-0-		-0-
-----											
DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847	
10	60636 X	49720	-0-	-10916	-0-	49720 2	Y		-0-		-0-
11	58770 X	52448	-0-	-6322	-0-	52448 2	Y		-0-		-0-
12	60729 X	54101	-0-	-6628	-0-	54101 2	Y		-0-		-0-
01	60729 X	52154	-0-	-8575	-0-	52154 2	Y		-0-		-0-
02	50692 X	35134	-0-	-15558	-0-	35134 2	Y		-0-		-0-
03	54188 X	1514	-0-	-52674	-0-	1514 2	Y		-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 -	19143	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		28799 X	14721	-0-	-14078	-0-	39 1	14682 2	Y	-0-			-0-
11		27870 X	14947	-0-	-12923	-0-	34 1	14913 2	Y	-0-			-0-
12		27373 X	14155	-0-	-13218	-0-	34 1	14121 2	Y	-0-			-0-
01		27373 X	16496	-0-	-10877	-0-	21 1	16475 2	Y	-0-			-0-
02		15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	19 1	15859 2	Y	-0-			-0-
03		18167 X	18167	-0-	-0-	-0-	42 1	18125 2	Y	-0-			-0-
-----													
CEDAR STATE UNIT		WELL #:		104BH	RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 -	19772	
10		52917 X	43139	-0-	-9778	-0-	1 1	43138 2	Y	-0-			-0-
11		52590 X	51996	-0-	-594	-0-	1 1	51995 2	Y	-0-			-0-
12		54343 X	52002	-0-	-2341	-0-	1 1	52001 2	Y	-0-			-0-
01		54343 X	53277	-0-	-1066	-0-	1 1	53276 2	Y	-0-			-0-
02		50257 X	39468	-0-	-10789	-0-	1 1	39467 2	Y	-0-			-0-
03		53723 X	5132	-0-	-48591	-0-	1 1	5131 2	Y	-0-			-0-
-----													
MONT BLANC		WELL #:		203CH	RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 -	16730	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
WEISSMIES		WELL #:		301BH	RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 -	14338	
10		18228 X	12568	-0-	-5660	-0-	16 1	12531 2	Y	19			19
							21 9						
11		17160 X	11843	-0-	-5317	-0-	19 1	11824 2	Y	-0-	13 1		6
12		17732 X	6973	-0-	-10759	-0-	11 1	6962 2	Y	-0-	6 1		-0-
01		13950 X	9607	-0-	-4343	-0-	14 1	9593 2	Y	-0-			-0-
02		13050 X	8811	-0-	-4239	-0-	15 1	8796 2	Y	-0-			-0-
03		12555 X	6137	-0-	-6418	-0-	6137 2		Y	-0-			-0-
-----													
DOGWOOD STATE		WELL #:		202AH	RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 -	18161	
10		45074 X	19952	-0-	-25122	-0-	19952 2		Y	-0-			-0-
11		43620 X	20399	-0-	-23221	-0-	20399 2		Y	-0-			-0-
12		38998 X	31730	-0-	-7268	-0-	31730 2		Y	-0-			-0-
01		38998 X	29553	-0-	-9445	-0-	29553 2		Y	-0-			-0-
02		32944 X	21669	-0-	-11275	-0-	21669 2		Y	-0-			-0-
03		31744 X	3253	-0-	-28491	-0-	3253 2		Y	-0-			-0-
-----													
BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 -	19118	
10		39494 X	36817	-0-	-2677	-0-	36817 2		Y	-0-			-0-
11		37260 X	31935	-0-	-5325	-0-	31935 2		Y	-0-			-0-
12		38130 X	33566	-0-	-4564	-0-	145 1	33421 2	Y	-0-			-0-
01		37448 X	33056	-0-	-4392	-0-	142 1	32914 2	Y	-0-			-0-
02		34452 X	29689	-0-	-4763	-0-	143 1	29546 2	Y	-0-			-0-
03		36828 X	30941	-0-	-5887	-0-	323 1	30618 2	Y	-0-			-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
DOGWOOD STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		55366 X	47867	-0-	-7499	-0-	47867 2	Y	-0-		-0-
11		50921 X	50921	-0-	-0-	-0-	50921 2	Y	-0-		-0-
12		51460 X	44864	-0-	-6596	-0-	44864 2	Y	-0-		-0-
01		51460 X	49534	-0-	-1926	-0-	49534 2	Y	-0-		-0-
02		49213 X	45430	-0-	-3783	-0-	45430 2	Y	-0-		-0-
03		52607 X	43144	-0-	-9463	-0-	43144 2	Y	-0-		-0-
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 101CH		RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280 - 16705	
10		40791 X	40791	-0-	-0-	-0-	1 1 40789 2	Y	-0-		78
11		38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	38202 2	Y	-0-		78
12		38617 X	38617	-0-	-0-	-0-	1 1 38587 2	Y	26	19 1	85
01		38532 X	38532	-0-	-0-	-0-	29 9 38489 2	Y	39	39 1	85
02		28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	1 1 28004 2	Y	13	18 1	80
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14 9	Y	-0-	2 1	78
-----											
MONT BLANC		WELL #: 103CH		RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464 - 17386	
10		35025 X	35025	-0-	-0-	-0-	1 1 35023 2	Y	-0-		-0-
11		39875 X	39875	-0-	-0-	-0-	1 1 39874 2	Y	-0-		-0-
12		35481 X	35481	-0-	-0-	-0-	1 1 35480 2	Y	-0-		-0-
01		51468 X	51468	-0-	-0-	-0-	2 1 51466 2	Y	-0-		-0-
02		33265 X	33265	-0-	-0-	-0-	1 1 33264 2	Y	-0-		-0-
03		35214 X	35214	-0-	-0-	-0-	7 1 35207 2	Y	-0-		-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 102AH		RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.12184 - 16910	
10		68791 X	68791	-0-	-0-	-0-	1 1 68753 2	Y	32	38 1	8
11		69767 X	69767	-0-	-0-	-0-	2 4 69729 2	Y	34	34 1	8
12		58617 X	58617	-0-	-0-	-0-	37 9 58579 2	Y	34	33 1	9
01		73882 X	73882	-0-	-0-	-0-	1 1 73842 2	Y	34	37 1	6
02		55663 X	55663	-0-	-0-	-0-	37 9 55616 2	Y	41	40 1	7
03		24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	2 1 24433 2	Y	-0-	7 1	-0-
-----											
WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID ->	285037	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	10843	PERF.11247 - 14881	
10		32612 X	29903	-0-	-2709	-0-	30 1 29751 2	Y	111	65 1	111
11		32250 X	30203	-0-	-2047	-0-	122 9 30121 2	Y	40	76 1	75
12		37704 X	37704	-0-	-0-	-0-	38 1 37621 2	Y	38	89 1	24
01		36903 X	36903	-0-	-0-	-0-	44 9 36779 2	Y	79	30 1	73
02		29203 X	26990	-0-	-2213	-0-	41 1 26875 2	Y	75	81 1	67
03		37696 X	28520	-0-	-9176	-0-	42 9 28514 2	Y	5	64 1	8

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID ->	285040	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	13881	PERF.14196 - 19006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		63550 X	60200	-0-	-3350	-0-	60200 2	Y	-0-	-0-	
11		65439 X	65439	-0-	-0-	-0-	65439 2	Y	-0-	-0-	
12		68003 X	68003	-0-	-0-	-0-	68003 2	Y	-0-	-0-	
01		66379 X	66379	-0-	-0-	-0-	66379 2	Y	-0-	-0-	
02		63249 X	60964	-0-	-2285	-0-	60964 2	Y	-0-	-0-	
03		68014 X	59281	-0-	-8733	-0-	59281 2	Y	-0-	-0-	
-----											
CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID ->	285063	COMPL. DATE	03/02/2018	TOTAL DEPTH	10080	PERF.10400 - 15238	
10		17422 X	14795	-0-	-2627	-0-	1 1 85 4	14697 2 12 9	Y	11 7 1	10
11		16440 X	11617	-0-	-4823	-0-	11606 2	11 9	Y	10 13 1	7
12		16988 X	11559	-0-	-5429	-0-	11542 2	17 9	Y	15 10 1	12
01		16988 X	12574	-0-	-4414	-0-	1 1 45 9	12528 2	Y	41 32 1	21
02		13833 X	12341	-0-	-1492	-0-	1 1	12300 2	Y	36 36 1	21
03		14787 X	13935	-0-	-852	-0-	40 9 13925 2	10 9	Y	9 22 1	8
-----											
REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285077	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	14055	PERF.14561 - 18827	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	285109	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13554 - 19543	
10		43338 X	40601	-0-	-2737	-0-	40601 2	Y	-0-	-0-	
11		45060 X	42818	-0-	-2242	-0-	42818 2	Y	-0-	-0-	
12		46562 X	43357	-0-	-3205	-0-	43357 2	Y	-0-	-0-	
01		46562 X	43506	-0-	-3056	-0-	43506 2	Y	-0-	-0-	
02		41383 X	39271	-0-	-2112	-0-	39271 2	Y	-0-	-0-	
03		44237 X	36039	-0-	-8198	-0-	36039 2	Y	-0-	-0-	
-----											
FURY		WELL #: 101AH		RRCID ->	285153	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	2283	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
PALM UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907 - 18212	
10		43772 X	37932	-0-	-5840	-0-	16 1	37916 2	Y	-0-	-0-
11		42360 X	27386	-0-	-14974	-0-	3 1	27383 2	Y	-0-	-0-
12		42904 X	34616	-0-	-8288	-0-	1 1 1 4	34614 2	Y	-0-	-0-
01		42904 X	38179	-0-	-4725	-0-	13 1 4 4	38162 2	Y	-0-	-0-
02		35496 X	23618	-0-	-11878	-0-	3 1 8 4	23607 2	Y	-0-	-0-
03		37944 X	1261	-0-	-36683	-0-	1260 2	1 4	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
NAVAJO		WELL #: 101AH		RRCID -> 285157		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 13853 PERF.15489 - 18262								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PALM UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285158		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10908 - 17614								
10	45539 X	41089	-0-	-4450	-0-	17	1	41072	2	Y	-0-					-0-
11	43110 X	40148	-0-	-2962	-0-	4	1	40144	2	Y	-0-					-0-
12	44485 X	43918	-0-	-567	-0-	1	1	43916	2	Y	-0-					-0-
01	44485 X	38947	-0-	-5538	-0-	1	4									-0-
02	38802 X	28988	-0-	-9814	-0-	2	1	28979	2	Y	-0-					-0-
03	43927 X	1234	-0-	-42693	-0-	7	4									-0-
						1233	2			1	4	Y				-0-
-----																
DOGWOOD STATE		WELL #: 203AH		RRCID -> 285170		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 13254 PERF.13605 - 18232								
10	50654 X	43613	-0-	-7041	-0-	43613	2			Y	-0-					-0-
11	48960 X	45258	-0-	-3702	-0-	45258	2			Y	-0-					-0-
12	48577 X	41891	-0-	-6686	-0-	41891	2			Y	-0-					-0-
01	48577 X	43641	-0-	-4936	-0-	43641	2			Y	-0-					-0-
02	43761 X	33509	-0-	-10252	-0-	33509	2			Y	-0-					-0-
03	46779 X	35534	-0-	-11245	-0-	35534	2			Y	-0-					-0-
-----																
PINE STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 285180		COMPL. DATE 11/02/2017		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14555 - 19427								
*10	SHUT IN	6218	-0-	6218	349402	115	1	6103	2	N	-0-					-0-
*11	SHUT IN	7724	-0-	7724	357126	50	1	7674	2	N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
-----																
WEISSMIES		WELL #: 101BH		RRCID -> 285226		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 10804 PERF.11139 - 14593								
10	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	33	1	10963	2	Y	22					22
						24	9									
11	10401 X	10401	-0-	-0-	-0-	40	1	10361	2	Y	-0-	15	1			7
12	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	34	1	10265	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	30	1	10432	2	Y	-0-					-0-
02	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	31	1	11039	2	Y	-0-					-0-
03	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			Y	-0-					-0-
-----																
JUNIPER STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 285227		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 14040 PERF.13982 - 18806								
10	23095 X	5329	-0-	-17766	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
11	22350 X	21437	-0-	-913	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
12	17298 X	2961	-0-	-14337	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	17298 X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-
02	20735 X	-0-	-0-	-20735	-0-					N	-0-					-0-
03	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
OAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285230		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	60326 X	52396	-0-	-7930	-0-	52396 2	Y	-0-	-0-
11	58260 X	51809	-0-	-6451	-0-	51809 2	Y	-0-	-0-
12	60202 X	53926	-0-	-6276	-0-	53926 2	Y	-0-	-0-
01	60202 X	51326	-0-	-8876	-0-	51326 2	Y	-0-	-0-
02	50083 X	46236	-0-	-3847	-0-	46236 2	Y	-0-	-0-
03	53940 X	43515	-0-	-10425	-0-	43515 2	Y	-0-	-0-
-----									
CEDAR STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID -> 285270		COMPL. DATE 04/23/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490	
10	38316 X	30179	-0-	-8137	-0-	1 1 30178 2	Y	-0-	-0-
11	37080 X	27996	-0-	-9084	-0-	1 1 27995 2	Y	-0-	-0-
12	37541 X	36524	-0-	-1017	-0-	1 1 36523 2	Y	-0-	-0-
01	37541 X	31974	-0-	-5567	-0-	1 1 31973 2	Y	-0-	-0-
02	29000 X	22386	-0-	-6614	-0-	1 1 22385 2	Y	-0-	-0-
03	36518 X	3341	-0-	-33177	-0-	1 1 3340 2	Y	-0-	-0-
-----									
PALM UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285292		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941	
10	40145 X	33225	-0-	-6920	-0-	14 1 33211 2	Y	-0-	-0-
11	38850 X	29361	-0-	-9489	-0-	3 1 29358 2	Y	-0-	-0-
12	37107 X	34763	-0-	-2344	-0-	1 1 34761 2	Y	-0-	-0-
						1 4			
01	35743 X	26520	-0-	-9223	-0-	8 1 26509 2	Y	-0-	-0-
						3 4			
02	31378 X	24988	-0-	-6390	-0-	2 1 24980 2	Y	-0-	-0-
						6 4			
03	34751 X	24359	-0-	-10392	-0-	24337 2	22 4	Y	-0-
-----									
CHEYENNE		WELL #: 101BH		RRCID -> 285378		COMPL. DATE 07/03/2016		TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108	
10	19220 X	14057	-0-	-5163	-0-	1 1 14044 3	Y	11	117 1 359
						12 9			
11	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	17581 3	15 9	Y	14 373
12	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	17752 3	34 9	Y	31 404
01	16044 X	16044	-0-	-0-	-0-	16011 3	33 9	Y	30 434
02	17023 X	10971	-0-	-6052	-0-	10712 3	259 9	Y	235 126 1 543
03	18197 X	13156	-0-	-5041	-0-	13146 3	10 9	Y	9 137 1 415
-----									
FOX STATE UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 285425		COMPL. DATE 08/12/2016		TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512	
10	7750 X	6114	-0-	-1636	-0-	9 1 6104 2	Y	1	3 1 -0-
						1 9			
11	5070 X	1984	-0-	-3086	-0-	10 1 1972 2	Y	2	1 1 1
						2 9			
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	17 1 3653 2	Y	6	5 1 2
						7 9			
01	6107 X	3223	-0-	-2884	-0-	12 1 3196 2	Y	14	13 1 3
						15 9			
02	5713 X	1332	-0-	-4381	-0-	6 1 1324 2	Y	2	4 1 1
						2 9			
03	6107 X	550	-0-	-5557	-0-	5 1 538 2	Y	6	4 1 3
						7 9			
-----									
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #: 1H		RRCID -> 285447		COMPL. DATE 05/17/2015		TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8146 - 11144	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14231 - 19272	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	32767 X	25563	-0-	-7204	-0-	90 1	25473 2	Y	-0-	-0-	
11	31710 X	28507	-0-	-3203	-0-	86 1	28421 2	Y	-0-	-0-	
12	32767 X	25203	-0-	-7564	-0-	85 1	25118 2	Y	-0-	-0-	
01	27900 X	25586	-0-	-2314	-0-	48 1	25538 2	Y	-0-	-0-	
02	27550 X	22275	-0-	-5275	-0-	39 1	22236 2	Y	-0-	-0-	
03	29450 X	13624	-0-	-15826	-0-	57 1	13567 2	Y	-0-	-0-	
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.12195 - 16936	
10	142439 X	142439	-0-	-0-	-0-	132 1	141998 2	Y	280	227 1	104
						1 4	308 9				
11	134761 X	134761	-0-	-0-	-0-	113 1	134274 2	Y	340	345 1	99
						374 9					
12	26760 X	26760	-0-	-0-	-0-	132 1	26158 2	Y	427	409 1	117
						470 9					
01	136954 X	136954	-0-	-0-	-0-	148 1	136340 2	Y	424	458 1	83
						466 9					
02	107651 X	107651	-0-	-0-	-0-	118 1	107162 2	Y	337	326 1	94
						371 9					
03	73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	197 1	73001 2	Y	320	314 1	100
						352 9					
-----											
MOHICAN UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.12200 - 17329	
10	56606 X	54043	-0-	-2563	-0-	82 1	53961 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	55830 X	54980	-0-	-850	-0-	77 1	54903 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	57691 X	56723	-0-	-968	-0-	79 1	56644 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	57691 X	56020	-0-	-1671	-0-	89 1	55931 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	53157 X	41066	-0-	-12091	-0-	75 1	40991 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	56823 X	1679	-0-	-55144	-0-	11 1	1668 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 201AH		RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.11527 - 16026	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BIRCH UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11118 - 18977	
10	42067 X	39229	-0-	-2838	-0-	39229 2		Y	-0-	-0-	-0-
11	39840 X	36900	-0-	-2940	-0-	36900 2		Y	-0-	-0-	-0-
12	40951 X	36017	-0-	-4934	-0-	156 1	35861 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	40579 X	33705	-0-	-6874	-0-	144 1	33561 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	37584 X	26867	-0-	-10717	-0-	130 1	26737 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	39215 X	1158	-0-	-38057	-0-	12 1	1146 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 110CH		RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12492 - 17131	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 114CH		RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12419 - 17120
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MT. HUNTER		WELL #: 102CH		RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10428 - 15250	
10	23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	1 1	23574 2	Y	58	141 1	217
						64 9					
11	24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	24436 2	135 9	Y	123	131 1	209
12	24872 X	24872	-0-	-0-	-0-	24701 2	171 9	Y	155	124 1	240
01	24214 X	24214	-0-	-0-	-0-	23972 2	242 9	Y	220	174 1	286
02	23751 X	21124	-0-	-2627	-0-	20934 2	190 9	Y	173	152 1	307
03	25389 X	20403	-0-	-4986	-0-	20301 2	102 9	Y	93	137 1	263

MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10429 - 15101	
10	18321 X	8625	-0-	-9696	-0-	1 1	8579 2	Y	41	52 1	130
						45 9					
11	16980 X	9807	-0-	-7173	-0-	9787 2	20 9	Y	18	61 1	87
12	17546 X	9216	-0-	-8330	-0-	9207 2	9 9	Y	8	74 1	21
01	17546 X	10265	-0-	-7281	-0-	10166 2	99 9	Y	90	18 1	93
02	9541 X	8387	-0-	-1154	-0-	8332 2	55 9	Y	50	38 1	105
03	10137 X	9537	-0-	-600	-0-	9486 2	51 9	Y	46	55 1	96

DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9539 - 14140
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10110 - 15375	
10	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15885 2	3 9	Y	3	35 1	7
11	13530 X	13240	-0-	-290	-0-	13208 2	32 9	Y	29	7 1	29
12	28985 X	44	-0-	-28941	-0-	33 2	11 9	Y	10	31 1	8
01	28985 X	-0-	-0-	-28985	-0-			Y	5	7 1	6
02	27115 X	-0-	-0-	-27115	-0-			Y	-0-	5 1	1
03	15903 X	-0-	-0-	-15903	-0-			Y	-0-	1 1	-0-

ALTA		WELL #: 201AH		RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374 - 14258	
10	7905 X	7073	-0-	-832	-0-	3 1	7019 2	Y	46	311 1	12
						51 9					
11	7710 X	5942	-0-	-1768	-0-	1 1	5844 2	Y	88	72 1	28
						97 9					
12	8556 X	7498	-0-	-1058	-0-	4 1	7396 2	Y	89	82 1	35
						98 9					
01	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	8 1	8964 2	Y	122	118 1	39
						134 9					
02	8004 X	7553	-0-	-451	-0-	4 1	7387 2	Y	147	121 1	65
						162 9					
03	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	13302 2	86 9	Y	78	112 1	31

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID -> 285773		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10200 - 13591		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	12 1	12026 2	Y	45	9 1	64	
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	12 4	50 9	Y	40	34 1	70	
12	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	7 1	2376 2	Y	60	52 1	78	
01	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	44 9	5637 2	Y	28	62 1	44	
02	11310 X	822	-0-	-10488	-0-	9 1	563 2	Y	22	39 1	27	
03	12090 X	3685	-0-	-8405	-0-	66 9	3406 2	Y	13	26 1	14	
						255 1						
						31 9						
						235 1						
						24 9						
						265 1						
						14 9						
-----												
MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID -> 285912		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 11413		PERF.11530 - 14802		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 285917		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 9771		PERF.10073 - 15078		
10	18755 X	16743	-0-	-2012	-0-	16700 2	43 9	Y	39	82 1	44	
11	18510 X	14135	-0-	-4375	-0-	14079 2	56 9	Y	51	37 1	58	
12	19127 X	12442	-0-	-6685	-0-	12423 2	19 9	Y	17	61 1	14	
01	19127 X	16657	-0-	-2470	-0-	16621 2	36 9	Y	33	12 1	35	
02	18819 X	18819	-0-	-0-	-0-	18811 2	8 9	Y	7	29 1	13	
03	19524 X	19524	-0-	-0-	-0-	19513 2	11 9	Y	10	14 1	9	
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 117CH		RRCID -> 285958		COMPL. DATE 07/08/2018		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12480 - 17141		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 108CH		RRCID -> 286510		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12521 - 17143		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 113BH		RRCID -> 286643		COMPL. DATE 07/09/2018		TOTAL DEPTH 11873		PERF.12388 - 17039		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	106AH	RRCID ->	286644	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	12100 -	16903	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	135338 X	135338	-0-	-0-	-0-	125 1	134620 2	Y	538	453 1			200	
11	117062 X	117062	-0-	-0-	-0-	98 1	116435 2	Y	481	541 1			140	
12	17967 X	17967	-0-	-0-	-0-	146 1	17362 2	Y	417	443 1			114	
01	128815 X	128815	-0-	-0-	-0-	124 1	128408 2	Y	257	321 1			50	
02	98023 X	98023	-0-	-0-	-0-	112 1	97651 2	Y	236	220 1			66	
03	65914 X	65914	-0-	-0-	-0-	197 1	65449 2	Y	244	234 1			76	
BLACK HAWK STATE			WELL #:	201AH	RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	10025 -	14550	
10	22276 X	22276	-0-	-0-	-0-	105 1	21920 2	Y	197	171 1			269	
11	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	107 1	21301 2	Y	203	164 1			308	
12	162609 X	162609	-0-	-0-	-0-	132 1	162224 2	Y	230	340 1			198	
01	24336 X	24336	-0-	-0-	-0-	127 1	23943 2	Y	241				439	
02	20909 X	19534	-0-	-1375	-0-	4 1	19324 2	Y	187	348 1			278	
03	43617 X	20923	-0-	-22694	-0-	206 9	20702 2	Y	201	169 1			310	
CHINOOK			WELL #:	102BH	RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	10351 -	15291	
10	24056 X	22558	-0-	-1498	-0-	1 1	22425 2	Y	-0-				-0-	
11	23250 X	16806	-0-	-6444	-0-	132 4		Y	-0-				-0-	
12	23157 X	18174	-0-	-4983	-0-	16806 2		Y	-0-				-0-	
01	23157 X	17861	-0-	-5296	-0-	18174 2		Y	-0-				-0-	
02	21112 X	16016	-0-	-5096	-0-	1 1	17860 2	Y	-0-				-0-	
03	22568 X	17791	-0-	-4777	-0-	1 1	16015 2	Y	-0-				-0-	
CHINOOK			WELL #:	105AH	RRCID ->	286698	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	10205 -	15106	
10	23746 X	18032	-0-	-5714	-0-	1 1	17925 2	Y	-0-				-0-	
11	20070 X	14845	-0-	-5225	-0-	106 4		Y	-0-				-0-	
12	19468 X	14193	-0-	-5275	-0-	14845 2		Y	-0-				-0-	
01	19468 X	16286	-0-	-3182	-0-	14193 2		Y	-0-				-0-	
02	16878 X	13908	-0-	-2970	-0-	1 1	16285 2	Y	-0-				-0-	
03	18042 X	15767	-0-	-2275	-0-	1 1	13907 2	Y	-0-				-0-	
CHINOOK			WELL #:	104AH	RRCID ->	286699	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	10380 -	14963	
10	21917 X	19312	-0-	-2605	-0-	1 1	19145 2	Y	46	39 1			40	
11	27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	115 4	51 9	Y	53	56 1			37	
12	25220 X	25220	-0-	-0-	-0-	27867 2	58 9	Y	37	45 1			29	
01	19864 X	19864	-0-	-0-	-0-	25179 2	41 9	Y	111	83 1			57	
02	26999 X	16343	-0-	-10656	-0-	1 1	19741 2	Y	87	93 1			51	
03	28861 X	18590	-0-	-10271	-0-	122 9	16246 2	Y	46	57 1			40	



ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
FOX STATE UNIT			WELL #:	104AH	RRCID ->	286700	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	11281	PERF.	10982	- 17471
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*10		0 W	38805	-0-	38805	770818	29	1 38776	2	Y	-0-		-0-
*11		0 W	34578	-0-	34578	805396	27	1 34551	2	Y	-0-		-0-
*12		0 W	34899	-0-	34899	840295	30	1 34869	2	Y	-0-		-0-
*01		0 W	38581	-0-	38581	878876	40	1 38541	2	Y	-0-		-0-
*02		0 W	28801	-0-	28801	907677	34	1 28767	2	Y	-0-		-0-
*03		0 W	93238	-0-	93238	1000915	105	1 93133	2	Y	-0-		-0-

  

MONT BLANC			WELL #:	109BH	RRCID ->	286701	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	12311	- 17300
10	101250	X	101250	-0-	-0-	-0-	1	1 100978	2	Y	244	234	1 59
							3	4 268	9				
11	105525	X	105525	-0-	-0-	-0-	2	1 105282	2	Y	219	228	1 50
							241	9					
12	102410	X	102410	-0-	-0-	-0-	2	1 102086	2	Y	293	265	1 78
							322	9					
01	110044	X	110044	-0-	-0-	-0-	4	1 109689	2	Y	319	340	1 57
							351	9					
02	84104	X	84104	-0-	-0-	-0-	4	1 83832	2	Y	244	257	1 44
							268	9					
03	61126	X	61126	-0-	-0-	-0-	7	1 60798	2	Y	292	265	1 71
							321	9					

  

MONT BLANC			WELL #:	107AH	RRCID ->	286702	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12312	- 17200
10	72619	X	72619	-0-	-0-	-0-	2	1 72613	2	Y	-0-		-0-
							4	4					
11	72423	X	72423	-0-	-0-	-0-	2	1 72421	2	Y	-0-		-0-
12	67385	X	67385	-0-	-0-	-0-	2	1 67383	2	Y	-0-		-0-
01	75202	X	75202	-0-	-0-	-0-	3	1 75199	2	Y	-0-		-0-
02	48412	X	48412	-0-	-0-	-0-	3	1 48409	2	Y	-0-		-0-
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	1	1 42	2	Y	-0-		-0-

  

MONT BLANC			WELL #:	110AH	RRCID ->	286703	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	12191	PERF.	12202	- 17035
10	98399	X	98399	-0-	-0-	-0-	1	1 98216	2	Y	163	148	1 39
							3	4 179	9				
11	106817	X	106817	-0-	-0-	-0-	3	1 106811	2	Y	3	41	1 1
							3	9					
12	98929	X	98929	-0-	-0-	-0-	3	1 98785	2	Y	128	95	1 34
							141	9					
01	94324	X	94324	-0-	-0-	-0-	4	1 93915	2	Y	368	336	1 66
							405	9					
02	70559	X	70559	-0-	-0-	-0-	4	1 70207	2	Y	316	325	1 57
							348	9					
03	50239	X	50239	-0-	-0-	-0-	6	1 50070	2	Y	148	169	1 36
							163	9					

  

MONT BLANC			WELL #:	111CH	RRCID ->	286704	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	12577	- 17302
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MONT BLANC		WELL #: 104AH		RRCID -> 286705		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*10	0 W	108483	-0-	108483	2455370	1 1	108282	2	Y	179	168	1	43
						3 4	197	9					
*11	0 W	98238	-0-	98238	2553608	2 1	98042	2	Y	176	179	1	40
						194 9							
*12	0 W	101570	-0-	101570	2655178	3 1	101300	2	Y	243	218	1	65
						267 9							
*01	0 W	112471	-0-	112471	2767649	6 1	111860	2	Y	550	516	1	99
						605 9							
*02	0 W	83603	-0-	83603	2851252	5 1	83397	2	Y	183	249	1	33
						201 9							
*03	0 W	50587	-0-	50587	2901839	6 1	50370	2	Y	192	178	1	47
						211 9							
MONT BLANC		WELL #: 108CH		RRCID -> 286706		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12329 - 17300					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MONT BLANC		WELL #: 105CH		RRCID -> 286707		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MONT BLANC		WELL #: 112BH		RRCID -> 286708		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262					
10	124436 X	124436	-0-	-0-	-0-	2 1	124177	2	Y	230	217	1	55
						4 4	253	9					
11	112696 X	112696	-0-	-0-	-0-	2 1	111904	2	Y	718	611	1	162
						790 9							
12	101431 X	101431	-0-	-0-	-0-	3 1	101083	2	Y	314	392	1	84
						345 9							
01	114393 X	114393	-0-	-0-	-0-	4 1	113760	2	Y	572	553	1	103
						629 9							
02	82612 X	82612	-0-	-0-	-0-	4 1	82311	2	Y	270	324	1	49
						297 9							
03	84476 X	84476	-0-	-0-	-0-	10 1	84136	2	Y	300	276	1	73
						330 9							
PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID -> 286709		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14192 PERF.14324 - 19344					
10	126139 X	77149	-0-	-48990	-0-	276 1	76873	2	N	-0-			-0-
11	122070 X	77788	-0-	-44282	-0-	120 1	77668	2	N	-0-			-0-
12	111724 X	79131	-0-	-32593	-0-	133 1	78998	2	N	-0-			-0-
01	111724 X	76581	-0-	-35143	-0-	154 1	76427	2	N	-0-			-0-
02	86594 X	59837	-0-	-26757	-0-	136 1	59701	2	N	-0-			-0-
03	80383 X	42343	-0-	-38040	-0-	175 1	42168	2	N	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID -> 286710		COMPL. DATE 10/09/2018		TOTAL DEPTH 14205		PERF.14256 - 19386	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	85064 X	75668	-0-	-9396	-0-	271	1 75397	2 N	-0-		-0-
11	82320 X	80087	-0-	-2233	-0-	124	1 79963	2 N	-0-		-0-
12	83049 X	80556	-0-	-2493	-0-	135	1 80421	2 N	-0-		-0-
01	83049 X	63133	-0-	-19916	-0-	127	1 63006	2 N	-0-		-0-
02	77430 X	42185	-0-	-35245	-0-	96	1 42089	2 N	-0-		-0-
03	82770 X	6193	-0-	-76577	-0-	26	1 6167	2 N	-0-		-0-
-----											
MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID -> 286711		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 12307		PERF.12332 - 17200	
10	89993 X	85824	-0-	-4169	-0-	1	1 85669	2 Y	137	132 1	33
11	85320 X	78577	-0-	-6743	-0-	3	4 151 9	2 Y	120	126 1	27
12	87513 X	79214	-0-	-8299	-0-	132	9 2 1 79059	2 Y	139	129 1	37
01	90249 X	90249	-0-	-0-	-0-	153	9 3 1 90125	2 Y	110	127 1	20
02	75833 X	75833	-0-	-0-	-0-	121	9 3 1 75676	2 Y	140	135 1	25
03	38787 X	38787	-0-	-0-	-0-	154	9 5 1 38609	2 Y	157	144 1	38
						173	9				
-----											
CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID -> 286719		COMPL. DATE 02/14/2018		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 9702 - 14546	
10	14880 X	13992	-0-	-888	-0-	1	1 13886	2 Y	28	24 1	24
11	15540 X	14904	-0-	-636	-0-	74	4 31 9	2 Y	40	36 1	28
12	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	14860	2 44 9	Y	36	36 1	28
01	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	18631	2 40 9	Y	65	60 1	33
02	14413 X	14108	-0-	-305	-0-	1	1 15991	2 Y	101	75 1	59
03	18662 X	14201	-0-	-4461	-0-	72	9 1 1 13996	2 Y	66	68 1	57
						111	9				
						14128	2 73 9	Y			
-----											
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286720		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 9732		PERF.10050 - 15173	
10	15562 X	12976	-0-	-2586	-0-	12906	2 70 9	Y	64	105 1	70
11	15060 X	14117	-0-	-943	-0-	14087	2 30 9	Y	27	59 1	38
12	14105 X	12006	-0-	-2099	-0-	11918	2 88 9	Y	80	53 1	65
01	14105 X	12624	-0-	-1481	-0-	12463	2 161 9	Y	146	53 1	158
02	17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	17589	2 101 9	Y	92	129 1	121
03	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	23776	2 22 9	Y	20	122 1	19
-----											
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID -> 286726		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 14152		PERF.14266 - 20674	
10	36425 X	30021	-0-	-6404	-0-	30021	2	Y	-0-		-0-
11	36750 X	32118	-0-	-4632	-0-	32118	2	Y	-0-		-0-
12	37975 X	33167	-0-	-4808	-0-	33167	2	Y	-0-		-0-
01	37975 X	31566	-0-	-6409	-0-	31566	2	Y	-0-		-0-
02	31059 X	28650	-0-	-2409	-0-	28650	2	Y	-0-		-0-
03	33201 X	29961	-0-	-3240	-0-	29961	2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID -> 286741		COMPL. DATE 07/20/2018		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 9470 - 12508			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	22475 X	21258	-0-	-1217	-0-	9 1	21107 2	133 9	Y	121	171 1		239
11	33575 X	33575	-0-	-0-	-0-	9 4	11 1	33448 2	Y	105	157 1		187
12	29967 X	29967	-0-	-0-	-0-	116 9	10 1	29830 2	Y	115	138 1		164
01	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	127 9	249 1	24904 2	Y	149	131 1		182
02	33099 X	33099	-0-	-0-	-0-	164 9	438 1	32504 2	Y	143	154 1		171
03	34689 X	32311	-0-	-2378	-0-	157 9	402 1	31737 2	Y	156	164 1		163
						172 9							
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286742		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 11374		PERF.11612 - 16399			
10	48205 X	44399	-0-	-3806	-0-	67 1	44062 2	270 9	Y	245	190 1		349
11	47250 X	39962	-0-	-7288	-0-	55 1	39679 2	228 9	Y	207	382 1		174
12	48825 X	40081	-0-	-8744	-0-	55 1	39577 2	449 9	Y	408	386 1		196
01	48825 X	39742	-0-	-9083	-0-	63 1	39370 2	309 9	Y	281	195 1		282
02	43703 X	29610	-0-	-14093	-0-	53 1	29248 2	309 9	Y	281	191 1		372
03	44392 X	43338	-0-	-1054	-0-	284 1	42793 2	261 9	Y	237	386 1		223
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286743		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 13872		PERF.14250 - 19678			
10	80693 X	60434	-0-	-20259	-0-	60434 2			Y	-0-			-0-
11	78090 X	62070	-0-	-16020	-0-	62070 2			Y	-0-			-0-
12	67270 X	65131	-0-	-2139	-0-	65131 2			Y	-0-			-0-
01	67270 X	60711	-0-	-6559	-0-	60711 2			Y	-0-			-0-
02	60001 X	41581	-0-	-18420	-0-	41581 2			Y	-0-			-0-
03	65131 X	2230	-0-	-62901	-0-	2230 2			Y	-0-			-0-
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID -> 286744		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10869 - 15434			
10	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	4 1	5522 2		Y	-0-			-0-
11	5190 X	5144	-0-	-46	-0-	1 1	5143 2		Y	-0-			-0-
12	6262 X	5206	-0-	-1056	-0-	4 1	4978 2		Y	204	124 1		80
01	6262 X	4112	-0-	-2150	-0-	224 9	6 1	4106 2	Y	-0-	80 1		-0-
02	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	4 1	5080 2		Y	-0-			-0-
03	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538 2			Y	-0-			-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID -> 286745		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 11746		PERF.12093 - 16952			
10	144075 X	144075	-0-	-0-	-0-	133 1	143609 2	1 4	Y	302	249 1		112
11	141412 X	141412	-0-	-0-	-0-	162 1	140914 2	332 9	Y	305	328 1		89
12	27448 X	27448	-0-	-0-	-0-	336 9	136 1	26974 2	Y	307	312 1		84
01	147196 X	147196	-0-	-0-	-0-	338 9	144 1	146623 2	Y	390	398 1		76
02	108632 X	108632	-0-	-0-	-0-	429 9	169 1	108162 2	Y	274	274 1		76
03	77903 X	77903	-0-	-0-	-0-	301 9	209 1	77314 2	Y	345	313 1		108
						380 9							

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 115AH		RRCID -> 286746	COMPL. DATE 07/07/2018	TOTAL DEPTH 11722	PERF.12105	- 16885			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	150215 X	150215	-0-	-0-	-0-	160 1	149909 2	Y	132	97 1	49	
						1 4	145 9					
11	153926 X	153926	-0-	-0-	-0-	139 1	153577 2	Y	191	184 1	56	
						210 9						
12	22498 X	22498	-0-	-0-	-0-	131 1	22187 2	Y	164	175 1	45	
						180 9						
01	156814 X	156814	-0-	-0-	-0-	138 1	156411 2	Y	241	239 1	47	
						265 9						
02	117281 X	117281	-0-	-0-	-0-	146 1	116904 2	Y	210	198 1	59	
						231 9						
03	66882 X	66882	-0-	-0-	-0-	188 1	66332 2	Y	329	285 1	103	
						362 9						
FOX STATE UNIT			WELL #: 201AH		RRCID -> 286755	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 10531	PERF.10345	- 16938			
10	43632 X	43632	-0-	-0-	-0-	32 1	43600 2	Y	-0-		-0-	
11	39495 X	39495	-0-	-0-	-0-	30 1	39465 2	Y	-0-		-0-	
12	29250 X	29250	-0-	-0-	-0-	23 1	29165 2	Y	56	38 1	18	
						62 9						
01	28613 X	20943	-0-	-7670	-0-	21 1	20854 2	Y	62	68 1	12	
						68 9						
02	40803 X	18369	-0-	-22434	-0-	22 1	18278 2	Y	63	55 1	20	
						69 9						
03	43617 X	12873	-0-	-30744	-0-	14 1	12757 2	Y	93	77 1	36	
						102 9						
SPRUCE STATE UNIT			WELL #: 101AH		RRCID -> 286756	COMPL. DATE 07/02/2018	TOTAL DEPTH 13876	PERF.14265	- 21278			
10	71331 X	67708	-0-	-3623	-0-	67708 2		Y	-0-		-0-	
11	78327 X	78327	-0-	-0-	-0-	78327 2		Y	-0-		-0-	
12	80617 X	80617	-0-	-0-	-0-	80617 2		Y	-0-		-0-	
01	74963 X	74963	-0-	-0-	-0-	74963 2		Y	-0-		-0-	
02	75719 X	62563	-0-	-13156	-0-	62563 2		Y	-0-		-0-	
03	80941 X	52562	-0-	-28379	-0-	52562 2		Y	-0-		-0-	
PINE STATE			WELL #: 103BH		RRCID -> 286762	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
ELBERT STATE UNIT			WELL #: 104CH		RRCID -> 286769	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 9875	PERF.10298	- 15494			
10	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2887 2	22 9	Y	20	21 1	22	
11	3000 N	3489	-0-	489	-0-	3434 2	55 9	Y	50	19 1	53	
12	2544 N	2055	-0-	-489	-0-	1991 2	64 9	Y	58	64 1	47	
01	1178 N	115	-0-	-1063	-0-	57 2	58 9	Y	53	38 1	62	
02	3364 X	98	-0-	-3266	-0-	63 2	35 9	Y	32	51 1	43	
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			Y	26	44 1	25	
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #: 103BH		RRCID -> 286777	COMPL. DATE 07/01/2018	TOTAL DEPTH 11874	PERF.12455	- 17204			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
FURY		WELL #: 102AH		RRCID -> 286785		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 15990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	58807 X	54110	-0-	-4697	-0-	54102 2	8 9 N	7	561
11	56010 X	51513	-0-	-4497	-0-	51493 2	20 9 N	18	579
12	57877 X	52207	-0-	-5670	-0-	52193 2	14 9 N	13	592
01	56916 X	50688	-0-	-6228	-0-	50671 2	17 9 N	15	607
02	51852 X	47151	-0-	-4701	-0-	47151 2	N	-0-	607
03	54095 X	48889	-0-	-5206	-0-	48888 2	1 9 N	1	608
-----									
MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286790		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 17439	
10	62000 X	53122	-0-	-8878	-0-	81 1	53041 2 Y	-0-	-0-
11	60000 X	49816	-0-	-10184	-0-	70 1	49746 2 Y	-0-	-0-
12	57939 X	51639	-0-	-6300	-0-	72 1	51567 2 Y	-0-	-0-
01	57939 X	52555	-0-	-5384	-0-	84 1	52471 2 Y	-0-	-0-
02	49706 X	37183	-0-	-12523	-0-	68 1	37115 2 Y	-0-	-0-
03	53134 X	1460	-0-	-51674	-0-	10 1	1450 2 Y	-0-	-0-
-----									
FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185 PERF.11191 - 17444	
10	38377 X	38377	-0-	-0-	-0-	28 1	38349 2 Y	-0-	-0-
11	34620 X	33228	-0-	-1392	-0-	28 1	33196 2 Y	4	2 1
12	37575 X	37575	-0-	-0-	-0-	35 1	37461 2 Y	72	51 1
01	38378 X	36135	-0-	-2243	-0-	37 1	36059 2 Y	35	51 1
02	35902 X	24454	-0-	-11448	-0-	29 1	24425 2 Y	-0-	7 1
03	38378 X	15434	-0-	-22944	-0-	18 1	15416 2 Y	-0-	-0-
-----									
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID -> 286817		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 11862 PERF.12475 - 17051	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286822		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11252 - 18406	
10	103230 X	75857	-0-	-27373	-0-	75857 2	Y	-0-	-0-
11	80550 X	63015	-0-	-17535	-0-	63015 2	Y	-0-	-0-
12	85405 X	60736	-0-	-24669	-0-	1 1	60735 2 Y	-0-	-0-
01	85405 X	57152	-0-	-28253	-0-	1 1	57151 2 Y	-0-	-0-
02	79895 X	52969	-0-	-26926	-0-	1 1	52968 2 Y	-0-	-0-
03	75857 X	26756	-0-	-49101	-0-	110 1	26646 2 Y	-0-	-0-
-----									
DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID -> 286827		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9806 - 14415	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200									
LUMBEE			WELL #: 201AH		RRCID ->	286836	COMPL. DATE	08/04/2018	TOTAL DEPTH	10576	PERF.11444	- 18003
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		52142 X	40310	-0-	-11832	-0-	40212 2	98 9	Y	89	98 1	30
11		43914 X	43914	-0-	-0-	-0-	43859 2	55 9	Y	50	55 1	25
12		44733 X	32407	-0-	-12326	-0-	32320 2	87 9	Y	79	79 1	25
01		41912 X	34954	-0-	-6958	-0-	34669 2	285 9	Y	259	234 1	50
02		42456 X	36294	-0-	-6162	-0-	36019 2	275 9	Y	250	220 1	80
03		45384 X	32571	-0-	-12813	-0-	32416 2	155 9	Y	141	166 1	55
-----												
ELBERT STATE UNIT			WELL #: 103BH		RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180	- 14998
10		19251 X	17583	-0-	-1668	-0-	17500 2	83 9	Y	75	136 1	82
11		18630 X	16143	-0-	-2487	-0-	16073 2	70 9	Y	64	69 1	77
12		19251 X	15444	-0-	-3807	-0-	15346 2	98 9	Y	89	94 1	72
01		19251 X	13065	-0-	-6186	-0-	12931 2	134 9	Y	122	59 1	135
02		17893 X	13824	-0-	-4069	-0-	13726 2	98 9	Y	89	111 1	113
03		17577 X	16203	-0-	-1374	-0-	16123 2	80 9	Y	73	117 1	69
-----												
ASH UNIT			WELL #: 101AH		RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137	- 18116
10		133517 X	114387	-0-	-19130	-0-	114387 2		Y	-0-		-0-
11		119400 X	99007	-0-	-20393	-0-	99007 2		Y	-0-		-0-
12		123380 X	99700	-0-	-23680	-0-	1 1	99699 2	Y	-0-		-0-
01		123380 X	99076	-0-	-24304	-0-	1 1	99075 2	Y	-0-		-0-
02		112984 X	95181	-0-	-17803	-0-	1 1	95180 2	Y	-0-		-0-
03		114390 X	83964	-0-	-30426	-0-	196 1	83768 2	Y	-0-		-0-
-----												
ALTA			WELL #: 101AH		RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750	- 15339
*10		0 W	9651	-0-	9651	259360	12 1	9638 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
*11		0 W	8963	-0-	8963	268323	1 1	8951 2	Y	10	7 1	3
							11 9					
*12		0 W	9122	-0-	9122	277445	12 1	9093 2	Y	15	12 1	6
							17 9					
*01		0 W	7739	-0-	7739	285184	20 1	7667 2	Y	47	38 1	15
							52 9					
*02		0 W	8941	-0-	8941	294125	10 1	8874 2	Y	52	44 1	23
							57 9					
*03		0 W	-0-	-0-	-0-	294125			Y	203	146 1	80
-----												
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #: 1P		RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FOX STATE UNIT			WELL #: 1P		RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626	- 20899
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
REDWOOD		WELL #: 103BH		RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239 - 18527	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	57690 X	57690	-0-	-0-	-0-	57690	2	Y	-0-	-0-	
11	56490 X	52828	-0-	-3662	-0-	52828	2	Y	-0-	-0-	
12	60047 X	60047	-0-	-0-	-0-	60047	2	Y	-0-	-0-	
01	61322 X	61322	-0-	-0-	-0-	61322	2	Y	-0-	-0-	
02	53969 X	46421	-0-	-7548	-0-	46421	2	Y	-0-	-0-	
03	60047 X	24263	-0-	-35784	-0-	24263	2	Y	-0-	-0-	
-----											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
REDWOOD		WELL #: 102BH		RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209 - 18537	
10	65038 X	50172	-0-	-14866	-0-	50172	2	Y	-0-	-0-	
11	62940 X	59820	-0-	-3120	-0-	59820	2	Y	-0-	-0-	
12	58666 X	58666	-0-	-0-	-0-	58666	2	Y	-0-	-0-	
01	56144 X	56144	-0-	-0-	-0-	56144	2	Y	-0-	-0-	
02	57826 X	37252	-0-	-20574	-0-	37252	2	Y	-0-	-0-	
03	61814 X	14345	-0-	-47469	-0-	14345	2	Y	-0-	-0-	
-----											
MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630 - 18684	
10	65689 X	59774	-0-	-5915	-0-	157	1	59617	2	Y	-0-
11	64077 X	64077	-0-	-0-	-0-	144	1	63933	2	Y	-0-
12	67359 X	67359	-0-	-0-	-0-	162	1	67197	2	Y	-0-
01	64844 X	64844	-0-	-0-	-0-	84	1	64760	2	Y	-0-
02	61944 X	54443	-0-	-7501	-0-	64	1	54379	2	Y	-0-
03	67363 X	54750	-0-	-12613	-0-	126	1	54624	2	Y	-0-
-----											
REDWOOD		WELL #: 105BH		RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097 - 18707	
10	90148 X	82666	-0-	-7482	-0-	82666	2	Y	-0-	-0-	
11	87240 X	83271	-0-	-3969	-0-	83271	2	Y	-0-	-0-	
12	89962 X	81909	-0-	-8053	-0-	81909	2	Y	-0-	-0-	
01	89962 X	80208	-0-	-9754	-0-	80208	2	Y	-0-	-0-	
02	80504 X	58731	-0-	-21773	-0-	58731	2	Y	-0-	-0-	
03	86056 X	28455	-0-	-57601	-0-	28455	2	Y	-0-	-0-	
-----											
REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605	
10	113305 X	97525	-0-	-15780	-0-	97525	2	Y	-0-	-0-	
11	101518 X	101518	-0-	-0-	-0-	101518	2	Y	-0-	-0-	
12	102339 X	102339	-0-	-0-	-0-	102339	2	Y	-0-	-0-	
01	102593 X	102593	-0-	-0-	-0-	102593	2	Y	-0-	-0-	
02	98136 X	75615	-0-	-22521	-0-	75615	2	Y	-0-	-0-	
03	104904 X	7663	-0-	-97241	-0-	7663	2	Y	-0-	-0-	



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11993 - 16575	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	55366 X	53104	-0-	-2262	-0-	32 1	52724 2	Y	306	353 1	272
						11 4	337 9				
11	54240 X	47585	-0-	-6655	-0-	32 1	47114 2	Y	399	292 1	379
						439 9					
12	56048 X	45964	-0-	-10084	-0-	26 1	45520 2	Y	380	482 1	277
						418 9					
01	56048 X	44963	-0-	-11085	-0-	44525 2	438 9	Y	398	409 1	266
02	49677 X	41706	-0-	-7971	-0-	41345 2	361 9	Y	328	254 1	340
03	53103 X	37460	-0-	-15643	-0-	37184 2	276 9	Y	251	424 1	167
-----											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12675 - 17162	
10	98208 X	92673	-0-	-5535	-0-	57 1	92597 2	Y	-0-		-0-
						19 4					
11	99240 X	78036	-0-	-21204	-0-	53 1	77983 2	Y	-0-		-0-
12	102548 X	76290	-0-	-26258	-0-	44 1	76246 2	Y	-0-		-0-
01	102548 X	78811	-0-	-23737	-0-	78811 2		Y	-0-		-0-
02	89610 X	57623	-0-	-31987	-0-	57623 2		Y	-0-		-0-
03	92659 X	2685	-0-	-89974	-0-	2685 2		Y	-0-		-0-
-----											
OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.14595 - 19217	
10	74741 X	62364	-0-	-12377	-0-	62364 2		Y	-0-		-0-
11	72330 X	62003	-0-	-10327	-0-	62003 2		Y	-0-		-0-
12	70122 X	64892	-0-	-5230	-0-	64892 2		Y	-0-		-0-
01	70122 X	62380	-0-	-7742	-0-	62380 2		Y	-0-		-0-
02	59943 X	45910	-0-	-14033	-0-	45910 2		Y	-0-		-0-
03	64883 X	2318	-0-	-62565	-0-	2318 2		Y	-0-		-0-
-----											
OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.13556 - 18677	
10	75671 X	70433	-0-	-5238	-0-	70433 2		Y	-0-		-0-
11	75150 X	71601	-0-	-3549	-0-	71601 2		Y	-0-		-0-
12	77655 X	72448	-0-	-5207	-0-	72448 2		Y	-0-		-0-
01	77655 X	70498	-0-	-7157	-0-	70498 2		Y	-0-		-0-
02	69223 X	52045	-0-	-17178	-0-	52045 2		Y	-0-		-0-
03	73997 X	2685	-0-	-71312	-0-	2685 2		Y	-0-		-0-
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.11684 - 15954	
10	35309 X	33653	-0-	-1656	-0-	26 1	33627 2	Y	-0-		-0-
11	34170 X	27900	-0-	-6270	-0-	22 1	27878 2	Y	-0-		-0-
12	35309 X	31200	-0-	-4109	-0-	26 1	31174 2	Y	-0-		-0-
01	33666 X	18986	-0-	-14680	-0-	20 1	18966 2	Y	-0-		-0-
02	31494 X	11710	-0-	-19784	-0-	14 1	11696 2	Y	-0-		-0-
03	33666 X	6460	-0-	-27206	-0-	8 1	6452 2	Y	-0-		-0-
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11122 - 17572	
10	44671 X	37157	-0-	-7514	-0-	28 1	37129 2	Y	-0-		-0-
11	43230 X	35420	-0-	-7810	-0-	27 1	35393 2	Y	-0-		-0-
12	40648 X	40648	-0-	-0-	-0-	32 1	40616 2	Y	-0-		-0-
01	41673 X	41673	-0-	-0-	-0-	43 1	41630 2	Y	-0-		-0-
02	34771 X	28964	-0-	-5807	-0-	34 1	28930 2	Y	-0-		-0-
03	40641 X	7857	-0-	-32784	-0-	9 1	7848 2	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.11102 - 15823	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	38746 X	38746	-0-	-0-	-0-	29	1	38717	2	Y	-0-
11	36270 X	35075	-0-	-1195	-0-	28	1	35047	2	Y	-0-
12	34654 X	34654	-0-	-0-	-0-	31	1	34623	2	Y	-0-
01	38750 X	29850	-0-	-8900	-0-	31	1	29819	2	Y	-0-
02	36250 X	18382	-0-	-17868	-0-	22	1	18360	2	Y	-0-
03	38750 X	14374	-0-	-24376	-0-	16	1	14358	2	Y	-0-
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #: 107AH		RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11215 - 15971	
10	36551 X	36551	-0-	-0-	-0-	27	1	36524	2	Y	-0-
11	33202 X	33202	-0-	-0-	-0-	26	1	33176	2	Y	-0-
12	30039 X	30039	-0-	-0-	-0-	26	1	30013	2	Y	-0-
01	36549 X	29227	-0-	-7322	-0-	30	1	29197	2	Y	-0-
02	34191 X	21473	-0-	-12718	-0-	26	1	21447	2	Y	-0-
03	36549 X	13781	-0-	-22768	-0-	15	1	13766	2	Y	-0-
-----											
CHOCTAW STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032 - 15648	
10	31992 X	23583	-0-	-8409	-0-	19	1	23564	2	Y	-0-
11	28830 X	22995	-0-	-5835	-0-	20	1	22975	2	Y	-0-
12	29652 X	29652	-0-	-0-	-0-	29	1	29623	2	Y	-0-
01	31292 X	31292	-0-	-0-	-0-	36	1	31256	2	Y	-0-
02	22574 X	22574	-0-	-0-	-0-	30	1	22544	2	Y	-0-
03	29667 X	15947	-0-	-13720	-0-	20	1	15927	2	Y	-0-
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 209BH		RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461 - 15865	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 205BH		RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514 - 16251	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ASPEN STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.13984 - 17982	
10	33728 X	29546	-0-	-4182	-0-	112	1	29434	2	N	-0-
11	32640 X	25895	-0-	-6745	-0-	105	1	25790	2	N	-0-
12	33511 X	8010	-0-	-25501	-0-	111	1	7899	2	N	-0-
01	33511 X	27882	-0-	-5629	-0-	95	1	27787	2	N	-0-
02	27637 X	20807	-0-	-6830	-0-	87	1	20720	2	N	-0-
03	29543 X	17899	-0-	-11644	-0-	80	1	17819	2	N	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHOCTAW STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 287087		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11021 - 15618	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	15221 X	14326	-0-	-895	-0-		16 1	14310 2	Y	-0-	
11	13650 X	11343	-0-	-2307	-0-		16 1	11325 2	Y	2	1 1
							2 9				
12	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-		33 1	21725 2	Y	-0-	1 1
01	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-		37 1	21837 2	Y	-0-	-0-
02	15189 X	15189	-0-	-0-	-0-		35 1	15154 2	Y	-0-	-0-
03	21762 X	6898	-0-	-14864	-0-		15 1	6883 2	Y	-0-	-0-
-----											
FOX STATE UNIT		WELL #: 108AH		RRCID -> 287088		COMPL. DATE 12/20/2018		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11432 - 15967	
10	32178 X	22783	-0-	-9395	-0-		17 1	22766 2	Y	-0-	-0-
11	31140 X	24746	-0-	-6394	-0-		19 1	24727 2	Y	-0-	-0-
12	27598 X	27598	-0-	-0-	-0-		22 1	27576 2	Y	-0-	-0-
01	27192 X	27192	-0-	-0-	-0-		28 1	27164 2	Y	-0-	-0-
02	23925 X	22893	-0-	-1032	-0-		27 1	22866 2	Y	-0-	-0-
03	27590 X	15428	-0-	-12162	-0-		17 1	15411 2	Y	-0-	-0-
-----											
CHOCTAW STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 287089		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11253		PERF.11176 - 14722	
10	7719 X	6425	-0-	-1294	-0-		31 1	6394 2	Y	-0-	-0-
11	7470 X	2144	-0-	-5326	-0-		35 1	2109 2	Y	-0-	-0-
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-				Y	-0-	-0-
01	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-				Y	-0-	-0-
02	6003 X	-0-	-0-	-6003	-0-				Y	-0-	-0-
03	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-		44 1	7821 2	Y	-0-	-0-
-----											
HYPERION		WELL #: 101AH		RRCID -> 287092		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 9960		PERF.10174 - 14157	
10	29450 X	24073	-0-	-5377	-0-		322 1	23641 2	Y	100	106 1
							110 9				138
11	28500 X	21841	-0-	-6659	-0-		563 1	21140 2	Y	125	151 1
							138 9				112
12	29450 X	23155	-0-	-6295	-0-		697 1	22337 2	Y	110	105 1
							121 9				117
01	26782 X	26782	-0-	-0-	-0-		237 1	26412 2	Y	121	54 1
							133 9				184
02	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-		480 1	23548 2	Y	137	120 1
							151 9				201
03	24087 X	22966	-0-	-1121	-0-		327 1	22561 2	Y	71	130 1
							78 9				142
-----											
CREE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 287185		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.10080 - 15944	
10	32922 X	27958	-0-	-4964	-0-		62 1	27896 2	Y	-0-	12
11	30180 X	27079	-0-	-3101	-0-		56 1	27023 2	Y	-0-	12
12	31186 X	26097	-0-	-5089	-0-		58 1	26039 2	Y	-0-	12
01	31186 X	22693	-0-	-8493	-0-		52 1	22641 2	Y	-0-	12
02	26187 X	21098	-0-	-5089	-0-		47 1	21044 2	Y	6	18
							7 9				
03	27993 X	22140	-0-	-5853	-0-		61 1	22072 2	Y	6	24
							7 9				
-----											
ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID -> 287219		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 9924		PERF.10196 - 13937	
10	21235 X	20442	-0-	-793	-0-		20442 2		Y	-0-	-0-
11	20550 X	15961	-0-	-4589	-0-		15886 2	75 9	Y	68	68
12	21235 X	20760	-0-	-475	-0-		20719 2	41 9	Y	37	75 1
01	21235 X	17431	-0-	-3804	-0-		17355 2	76 9	Y	69	25 1
02	20155 X	17461	-0-	-2694	-0-		17388 2	73 9	Y	66	60 1
03	20770 X	18956	-0-	-1814	-0-		18820 2	136 9	Y	124	88 1



ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 MONT BLANC WELL #: 204AH RRCID -> 287702 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11312 PERF.11473 - 16316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC WELL #: 208AH RRCID -> 287703 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11411 - 16450

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 111BH RRCID -> 287743 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12283 - 17006

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALTA WELL #: 114AH RRCID -> 287764 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10403 - 16943

*10	0 W	37846	-0-	37846	841048	19 1	37688 2	Y	126	95 1		33
						139 9						
*11	0 W	36805	-0-	36805	877853	24 1	36272 2	Y	463	350 1		146
						509 9						
*12	0 W	31395	-0-	31395	909248	23 1	30890 2	Y	438	412 1		172
						482 9						
*01	0 W	38180	-0-	38180	947428	30 1	37433 2	Y	652	615 1		209
						717 9						
*02	0 W	40003	-0-	40003	987431	37 1	39182 2	Y	713	608 1		314
						784 9						
*03	0 W	40807	-0-	40807	1028238	37 1	40428 2	Y	311	503 1		122
						342 9						

ALTA WELL #: 110AH RRCID -> 287765 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 16842

*10	0 W	11029	-0-	11029	427465	13 1	10581 2	Y	395	291 1		104
						435 9						
*11	0 W	11497	-0-	11497	438962	8 1	11266 2	Y	203	243 1		64
						223 9						
*12	0 W	40634	-0-	40634	479596	31 1	39928 2	Y	614	437 1		241
						675 9						
*01	0 W	28877	-0-	28877	508473	26 1	28273 2	Y	525	598 1		168
						578 9						
*02	0 W	15798	-0-	15798	524271	26 1	15466 2	Y	278	324 1		122
						306 9						
*03	0 W	13677	-0-	13677	537948	22 1	13521 2	Y	122	196 1		48
						134 9						

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200								
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	211AH	RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342 - 16260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	203BH	RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.11534 - 16401	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
ALTA			WELL #:	104AH	RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALTA			WELL #:	105BH	RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALTA			WELL #:	106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALTA			WELL #:	107AH	RRCID ->	287850	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	2376	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALTA			WELL #:	112AH	RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF.	9049 - 14570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*04		24210 X	11206	-0-	-13004	-0-	11206 2		N	-0-		120
*05		25017 X	5413	-0-	-19604	-0-	5413 2		N	-0-		120
*06		18960 X	2748	-0-	-16212	-0-	2748 2		N	-0-		120
*07		17608 X	2502	-0-	-15106	-0-	2502 2		N	-0-		120
*08		17608 X	2159	-0-	-15449	-0-	2159 2		N	-0-		120
*09		11220 X	1543	-0-	-9677	-0-	1543 2		N	-0-		120
*10		5425 X	1221	-0-	-4204	-0-	1221 2		N	-0-		120
*11		2760 X	911	-0-	-1849	-0-	910 2	1 9	N	1		121
*12		2511 X	749	-0-	-1762	-0-	749 2		N	-0-		121
*01		2170 X	548	-0-	-1622	-0-	548 2		N	-0-		121
02		870 N	221	-0-	-649	-0-	220 2	1 9	N	1		122
03		744 N	688	-0-	-56	-0-	688 2		N	-0-		122

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		120AH	RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.	12012 - 16994
10		126139 X	126139	-0-	-0-	-0-	1 1	126019 2	Y	107	107 1	26
							1 4	118 9				
11		119304 X	119304	-0-	-0-	-0-	119150 2	154 9	Y	140	134 1	32
12		123110 X	123110	-0-	-0-	-0-	1 1	123011 2	Y	89	97 1	24
							98 9					
01		120603 X	120603	-0-	-0-	-0-	120495 2	108 9	Y	98	104 1	18
02		88067 X	88067	-0-	-0-	-0-	1 1	87920 2	Y	133	127 1	24
							146 9					
03		79025 X	79025	-0-	-0-	-0-	1 1	78829 2	Y	177	158 1	43
							195 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		119AH	RRCID ->	287915	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11838	PERF.	12087 - 16903
10		90798 X	90798	-0-	-0-	-0-	1 1	90531 2	Y	241	217 1	58
							1 4	265 9				
11		89009 X	89009	-0-	-0-	-0-	88719 2	290 9	Y	264	262 1	60
12		90774 X	90774	-0-	-0-	-0-	1 1	90543 2	Y	209	213 1	56
							230 9					
01		90621 X	90621	-0-	-0-	-0-	90392 2	229 9	Y	208	227 1	37
02		67308 X	67308	-0-	-0-	-0-	1 1	67160 2	Y	134	147 1	24
							147 9					
03		44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	1 1	44462 2	Y	180	160 1	44
							198 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		214AH	RRCID ->	287923	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	11397 - 16213
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		215BH	RRCID ->	287924	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11244	PERF.	11467 - 16282
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES										
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200																
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 216AH		RRCID -> 287925		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11227 - 16290								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 118AH		RRCID -> 287932		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11842		PERF.12155 - 16908								
10		84798	X	84798	-0-	-0-	-0-	1	1	84704	2	Y	84	75	1			20
								1	4	92	9							
11		82522	X	82522	-0-	-0-	-0-	82516	2	6	9	Y	5	24	1			1
12		82825	X	82825	-0-	-0-	-0-	1	1	82794	2	Y	27	21	1			7
								30	9									
01		80365	X	80365	-0-	-0-	-0-	80326	2	39	9	Y	35	36	1			6
02		58523	X	58523	-0-	-0-	-0-	1	1	58397	2	Y	114	100	1			20
								125	9									
03		40062	X	40062	-0-	-0-	-0-	1	1	39883	2	Y	162	143	1			39
								178	9									
-----																		
HUCKLEBERRY		WELL #: 202AH		RRCID -> 287933		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 9975		PERF.10176 - 16167								
10		34720	X	34202	-0-	-518	-0-	34166	2	36	9	N	33					257
11		34260	X	33173	-0-	-1087	-0-	33114	2	59	9	N	54					311
12		35402	X	34005	-0-	-1397	-0-	33732	2	273	9	N	248	192	1			367
01		35402	X	33213	-0-	-2189	-0-	33135	2	78	9	N	71	193	1			245
02		32074	X	30782	-0-	-1292	-0-	30561	2	221	9	N	201	192	1			254
03		34286	X	33986	-0-	-300	-0-	33902	2	84	9	N	76					330
-----																		
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 213BH		RRCID -> 287934		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11558 - 16234								
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																		
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 217BH		RRCID -> 287947		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11242		PERF.11480 - 16409								
10		48608	X	45529	-0-	-3079	-0-	1	1	45298	2	Y	208	203	1			50
								1	4	229	9							
11		47040	X	42808	-0-	-4232	-0-	42623	2	185	9	Y	168	180	1			38
12		48081	X	41890	-0-	-6191	-0-	1	1	41645	2	Y	222	201	1			59
								244	9									
01		47523	X	42403	-0-	-5120	-0-	42132	2	271	9	Y	246	261	1			44
02		43674	X	40128	-0-	-3546	-0-	1	1	39878	2	Y	226	229	1			41
								249	9									
03		45539	X	42960	-0-	-2579	-0-	1	1	42717	2	Y	220	207	1			54
								242	9									
-----																		
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 207AH		RRCID -> 287948		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 11168		PERF.11333 - 16251								
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
ALTA		WELL #:		113AH	RRCID ->	287954	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	10436 - 17345		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		9657 X	9657	-0-	-0-	-0-	10	1	9634	2	Y	12	9 1	3
							13	9						
11		4980 X	3591	-0-	-1389	-0-	5	1	3586	2	Y	-0-	3 1	-0-
12		17634 X	17634	-0-	-0-	-0-	16	1	17533	2	Y	77	47 1	30
							85	9						
01		29343 X	29343	-0-	-0-	-0-	28	1	29315	2	Y	-0-	30 1	-0-
02		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	21	1	17373	2	Y	-0-		-0-
03		17639 X	14894	-0-	-2745	-0-	19	1	14872	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		212BH	RRCID ->	287963	COMPL. DATE	11/29/2018	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	11498 - 16322
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	11433 - 16242
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BLACKFOOT STATE UNIT				WELL #:		206BH	RRCID ->	288001	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	1929	PERF.	N/A
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
IROQUOIS STATE UNIT				WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	11973 - 16713
10		48205 X	44438	-0-	-3767	-0-	27	1	43860	2	Y	493	379 1	439
							9	4	542	9				
11		45480 X	38525	-0-	-6955	-0-	26	1	38126	2	Y	339	456 1	322
							373	9						
12		46686 X	40131	-0-	-6555	-0-	23	1	39621	2	Y	443	442 1	323
							487	9						
01		46593 X	41482	-0-	-5111	-0-	41009	2	473	9	Y	430	465 1	288
02		41760 X	38736	-0-	-3024	-0-	38391	2	345	9	Y	314	274 1	328
03		44423 X	37893	-0-	-6530	-0-	37587	2	306	9	Y	278	421 1	185

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952 - 16830	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	39463 X	37028	-0-	-2435	-0-	23 1	36939 2	Y	53	52 1	47
						8 4	58 9				
11	49241 X	49241	-0-	-0-	-0-	34 1	49170 2	Y	34	49 1	32
						37 9					
12	65194 X	65194	-0-	-0-	-0-	37 1	65023 2	Y	122	65 1	89
						134 9					
01	61122 X	61122	-0-	-0-	-0-	61008 2	114 9	Y	104	123 1	70
02	47589 X	43689	-0-	-3900	-0-	43622 2	67 9	Y	61	66 1	65
03	65193 X	29786	-0-	-35407	-0-	29701 2	85 9	Y	77	91 1	51
MOHICAN UNIT		WELL #: 204AH		RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11451 - 16552	
10	87141 X	70937	-0-	-16204	-0-	42 1	70468 2	Y	388	326 1	144
						427 9					
11	82140 X	67062	-0-	-15078	-0-	39 1	66669 2	Y	322	372 1	94
						354 9					
12	75113 X	68839	-0-	-6274	-0-	43 1	68304 2	Y	447	419 1	122
						492 9					
01	73222 X	67473	-0-	-5749	-0-	43 1	66958 2	Y	429	468 1	83
						472 9					
02	66352 X	60774	-0-	-5578	-0-	43 1	60343 2	Y	353	338 1	98
						388 9					
03	70928 X	63307	-0-	-7621	-0-	61 1	63118 2	Y	116	178 1	36
						128 9					
MOHICAN UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MOHICAN UNIT		WELL #: 203BH		RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MOHICAN UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CHEROKEE STATE		WELL #: 203AH		RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CREE STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11366 - 18923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		33356 X	27855	-0-	-5501	-0-	70 1	27785 2	Y	-0-	-0-	
11		31350 X	24216	-0-	-7134	-0-	68 1	24148 2	Y	-0-	-0-	
12		32395 X	26771	-0-	-5624	-0-	79 1	26692 2	Y	-0-	-0-	
01		32395 X	25618	-0-	-6777	-0-	79 1	25539 2	Y	-0-	-0-	
02		26071 X	20883	-0-	-5188	-0-	62 1	20821 2	Y	-0-	-0-	
03		27869 X	11529	-0-	-16340	-0-	65 1	11464 2	Y	-0-	-0-	
-----												
CREE STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11472 - 19009	
10		58652 X	41240	-0-	-17412	-0-	110 1	41130 2	Y	-0-	224	
11		49620 X	47198	-0-	-2422	-0-	115 1	47083 2	Y	-0-	224	
12		49104 X	48319	-0-	-785	-0-	128 1	48191 2	Y	-0-	224	
01		53083 X	53083	-0-	-0-	-0-	142 1	52941 2	Y	-0-	224	
02		45617 X	31470	-0-	-14147	-0-	86 1	31384 2	Y	-0-	224	
03		48763 X	24913	-0-	-23850	-0-	89 1	24824 2	Y	-0-	224	
-----												
CREE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	11503 - 19007	
10		62744 X	51612	-0-	-11132	-0-	114 1	51498 2	Y	-0-	1	
11		60720 X	50402	-0-	-10318	-0-	110 1	50292 2	Y	-0-	1	
12		62744 X	46287	-0-	-16457	-0-	117 1	46170 2	Y	-0-	1	
01		61659 X	45959	-0-	-15700	-0-	119 1	45840 2	Y	-0-	1	
02		50576 X	34255	-0-	-16321	-0-	87 1	34168 2	Y	-0-	1	
03		52080 X	34107	-0-	-17973	-0-	110 1	33994 2	Y	-0-	4	
							3	9				
-----												
CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9860 - 14652	
10		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	1 1	9072 2	Y	218	219 1	
							48	4	240	9		
11		11280 X	6682	-0-	-4598	-0-	6397 2	285 9	Y	259	263 1	
12		11656 X	6677	-0-	-4979	-0-	6374 2	303 9	Y	275	238 1	
01		11656 X	5822	-0-	-5834	-0-	1 1	5558 2	Y	239	335 1	
							263	9				
02		8758 X	6060	-0-	-2698	-0-	1 1	5975 2	Y	76	154 1	
							84	9				
03		9362 X	4490	-0-	-4872	-0-	4333 2	157 9	Y	143	64 1	
-----												
CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	9870 - 14364	
10		7874 X	5259	-0-	-2615	-0-	1 1	5033 2	Y	173	229 1	
							35	4	190	9		
11		8910 X	2934	-0-	-5976	-0-	2653 2	281 9	Y	255	224 1	
12		9207 X	3080	-0-	-6127	-0-	2831 2	249 9	Y	226	225 1	
01		9207 X	4128	-0-	-5079	-0-	1 1	3845 2	Y	256	304 1	
							282	9				
02		6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	1 1	6096 2	Y	90	169 1	
							99	9				
03		9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	8818 2	243 9	Y	221	83 1	
-----												
PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.	14220 - 19036	
10		81189 X	72564	-0-	-8625	-0-	260 1	72304 2	N	-0-	-0-	
11		78570 X	70333	-0-	-8237	-0-	109 1	70224 2	N	-0-	-0-	
12		72168 X	68864	-0-	-3304	-0-	116 1	68748 2	N	-0-	-0-	
01		73513 X	73513	-0-	-0-	-0-	148 1	73365 2	N	-0-	-0-	
02		67976 X	53141	-0-	-14835	-0-	121 1	53020 2	N	-0-	-0-	
03		72664 X	21563	-0-	-51101	-0-	89 1	21474 2	N	-0-	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	11382	- 16199
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	75082 X	64906	-0-	-10176	-0-	64358 2	548 9	Y	498	418 1		185
11	72180 X	63109	-0-	-9071	-0-	62592 2	517 9	Y	470	518 1		137
12	69967 X	58928	-0-	-11039	-0-	58277 2	651 9	Y	592	567 1		162
01	68207 X	68207	-0-	-0-	-0-	67572 2	635 9	Y	577	627 1		112
02	61596 X	59862	-0-	-1734	-0-	59334 2	528 9	Y	480	458 1		134
03	65224 X	59276	-0-	-5948	-0-	58758 2	518 9	Y	471	458 1		147
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12429	- 16817
10	31620 X	31043	-0-	-577	-0-	31043 2		Y	-0-			-0-
11	31920 X	17137	-0-	-14783	-0-	17137 2		Y	-0-			-0-
12	32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-			Y	-0-			-0-
01	32984 X	578	-0-	-32406	-0-	509 2	69 9	Y	63	51 1		12
02	29029 X	2508	-0-	-26521	-0-	2508 2		Y	-0-	12 1		-0-
03	31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11867	- 16863
10	35743 X	32787	-0-	-2956	-0-	32787 2		Y	-0-			-0-
11	36330 X	34284	-0-	-2046	-0-	34284 2		Y	-0-			-0-
12	37541 X	32939	-0-	-4602	-0-	32939 2		Y	-0-			-0-
01	37541 X	30440	-0-	-7101	-0-	30440 2		Y	-0-			-0-
02	33147 X	23202	-0-	-9945	-0-	23202 2		Y	-0-			-0-
03	35433 X	1023	-0-	-34410	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294	PERF.	11548	- 16273
10	53661 X	42224	-0-	-11437	-0-	42073 2	151 9	Y	137	113 1		51
11	48960 X	38988	-0-	-9972	-0-	38845 2	143 9	Y	130	143 1		38
12	46531 X	25117	-0-	-21414	-0-	24938 2	179 9	Y	163	156 1		45
01	45012 X	39526	-0-	-5486	-0-	39333 2	193 9	Y	175	186 1		34
02	40803 X	36856	-0-	-3947	-0-	36698 2	158 9	Y	144	138 1		40
03	42222 X	32374	-0-	-9848	-0-	32205 2	169 9	Y	154	146 1		48
-----												
CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851	PERF.	12090	- 16869
*10	0 W	38447	-0-	38447	821295	38447 2		Y	-0-			-0-
*11	0 W	38885	-0-	38885	860180	38885 2		Y	-0-			-0-
*12	0 W	34694	-0-	34694	894874	34694 2		Y	-0-			-0-
*01	0 W	40269	-0-	40269	935143	40269 2		Y	-0-			-0-
*02	0 W	34590	-0-	34590	969733	34590 2		Y	-0-			-0-
*03	0 W	33863	-0-	33863	1003596	33863 2		Y	-0-			-0-
-----												
MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623	PERF.	11570	- 16671
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
MONT BLANC			WELL #:	211AH	RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504	PERF.	11704 - 16370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MONT BLANC			WELL #:	212BH	RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	11631 - 16576	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MONT BLANC			WELL #:	205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	11608 - 16460	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MONT BLANC			WELL #:	206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	11584 - 16161	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
IROQUOIS STATE UNIT			WELL #:	202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	11897 - 16659	
10	48143 X	43617	-0-	-4526	-0-	27 1	43581	2	Y	-0-			-0-
						9 4							
11	45720 X	39514	-0-	-6206	-0-	27 1	39487	2	Y	-0-			-0-
12	45167 X	35342	-0-	-9825	-0-	20 1	35311	2	Y	10	3 1		7
						11 9							
01	44578 X	41425	-0-	-3153	-0-	41423 2	2 9	Y	Y	2	8 1		1
02	41470 X	31937	-0-	-9533	-0-	31937 2		Y	Y	-0-	1 1		-0-
03	43617 X	31344	-0-	-12273	-0-	31192 2	152 9	Y	Y	138	47 1		91
-----													
MOHICAN UNIT			WELL #:	209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
CHEROKEE STATE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.11292 - 16178	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	37014 X	35833	-0-	-1181	-0-	35555 2	278 9	Y	253	193 1	94
11	35820 X	31141	-0-	-4679	-0-	30874 2	267 9	Y	243	266 1	71
12	37014 X	24256	-0-	-12758	-0-	23914 2	342 9	Y	311	297 1	85
01	36704 X	28294	-0-	-8410	-0-	27955 2	339 9	Y	308	333 1	60
02	33988 X	29696	-0-	-4292	-0-	29545 2	151 9	Y	137	159 1	38
03	35836 X	30514	-0-	-5322	-0-	30341 2	173 9	Y	157	146 1	49
-----											
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.14168 - 21273	
10	92473 X	85244	-0-	-7229	-0-	85244 2		Y	-0-		-0-
11	89490 X	82250	-0-	-7240	-0-	82250 2		Y	-0-		-0-
12	88071 X	81880	-0-	-6191	-0-	81880 2		Y	-0-		-0-
01	88071 X	76546	-0-	-11525	-0-	76546 2		Y	-0-		-0-
02	82389 X	42433	-0-	-39956	-0-	42433 2		Y	-0-		-0-
03	85250 X	10502	-0-	-74748	-0-	10502 2		Y	-0-		-0-
-----											
SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13396 - 20367	
10	64077 X	53821	-0-	-10256	-0-	53821 2		Y	-0-		-0-
11	62010 X	55595	-0-	-6415	-0-	55595 2		Y	-0-		-0-
12	63767 X	55391	-0-	-8376	-0-	55391 2		Y	-0-		-0-
01	63767 X	54922	-0-	-8845	-0-	54922 2		Y	-0-		-0-
02	53766 X	46928	-0-	-6838	-0-	46928 2		Y	-0-		-0-
03	57443 X	38826	-0-	-18617	-0-	38826 2		Y	-0-		-0-
-----											
REDWOOD		WELL #: 104BH		RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HYPERION		WELL #: 102AH		RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.10262 - 14735	
10	29853 X	27938	-0-	-1915	-0-	100 1	27753 2	Y	77	211 1	154
						85 9					
11	31500 X	26805	-0-	-4695	-0-	81 1	26617 2	Y	97	164 1	87
						107 9					
12	32550 X	27496	-0-	-5054	-0-	85 1	27304 2	Y	97	82 1	102
						107 9					
01	32550 X	31164	-0-	-1386	-0-	130 1	30933 2	Y	92	47 1	147
						101 9					
02	26361 X	26138	-0-	-223	-0-	87 1	25897 2	Y	140	98 1	189
						154 9					
03	27931 X	25115	-0-	-2816	-0-	103 1	24959 2	Y	48	116 1	121
						53 9					
-----											
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 103AH		RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10031 - 16475	
10	28086 X	26417	-0-	-1669	-0-	26132 2	285 9	Y	259	258 1	247
11	27180 X	26355	-0-	-825	-0-	26013 2	342 9	Y	311	277 1	281
12	28086 X	27295	-0-	-791	-0-	26820 2	475 9	Y	432	423 1	290
01	28086 X	26887	-0-	-1199	-0-	26496 2	391 9	Y	355	423 1	222
02	26854 X	26087	-0-	-767	-0-	25655 2	432 9	Y	393	285 1	330
03	27454 X	27454	-0-	-0-	-0-	27107 2	347 9	Y	315	426 1	219

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
LUMBEE		WELL #: 205AH		RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.11650 - 17072				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	46717 X	37232	-0-	-9485	-0-	37008	2	224	9	Y	204	194	1	69
11	46470 X	39364	-0-	-7106	-0-	39138	2	226	9	Y	205	172	1	102
12	48019 X	42372	-0-	-5647	-0-	42170	2	202	9	Y	184	227	1	59
01	48019 X	42040	-0-	-5979	-0-	41841	2	199	9	Y	181	205	1	35
02	42919 X	42919	-0-	-0-	-0-	42710	2	209	9	Y	190	164	1	61
03	42377 X	28585	-0-	-13792	-0-	28325	2	260	9	Y	236	204	1	93
-----														
CHEROKEE STATE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.12071 - 16887				
10	36828 X	32381	-0-	-4447	-0-	32381	2		Y	-0-				-0-
11	35640 X	35482	-0-	-158	-0-	35482	2		Y	-0-				-0-
12	35929 X	26449	-0-	-9480	-0-	26449	2		Y	-0-				-0-
01	35929 X	34373	-0-	-1556	-0-	34373	2		Y	-0-				-0-
02	34307 X	25276	-0-	-9031	-0-	25276	2		Y	-0-				-0-
03	36673 X	997	-0-	-35676	-0-	997	2		Y	-0-				-0-
-----														
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12365 - 18614				
10	50470 X	50470	-0-	-0-	-0-	50470	2		Y	-0-				-0-
11	40410 X	40143	-0-	-267	-0-	40123	2	20	9	Y	18	9	1	9
12	43342 X	43342	-0-	-0-	-0-	43323	2	19	9	Y	17	21	1	5
01	50468 X	45812	-0-	-4656	-0-	45793	2	19	9	Y	17	19	1	3
02	47212 X	32562	-0-	-14650	-0-	32544	2	18	9	Y	16	14	1	5
03	50468 X	35106	-0-	-15362	-0-	35076	2	30	9	Y	27	21	1	11
-----														
LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12090 - 18616				
10	59489 X	51237	-0-	-8252	-0-	51189	2	48	9	Y	44	48	1	15
11	57570 X	52646	-0-	-4924	-0-	52620	2	26	9	Y	24	27	1	12
12	43679 X	39843	-0-	-3836	-0-	39807	2	36	9	Y	33	34	1	11
01	51243 X	38542	-0-	-12701	-0-	38521	2	21	9	Y	19	26	1	4
02	50895 X	32321	-0-	-18574	-0-	32321	2		Y	-0-	4	1		-0-
03	54405 X	28733	-0-	-25672	-0-	28733	2		Y	-0-				-0-
-----														
LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141 - 18864				
10	59272 X	59092	-0-	-180	-0-	59044	2	48	9	Y	44	53	1	15
11	61016 X	61016	-0-	-0-	-0-	60990	2	26	9	Y	24	27	1	12
12	59272 X	49745	-0-	-9527	-0-	49725	2	20	9	Y	18	24	1	6
01	59086 X	46272	-0-	-12814	-0-	46259	2	13	9	Y	12	16	1	2
02	58986 X	49778	-0-	-9208	-0-	49778	2		Y	-0-	2	1		-0-
03	63054 X	40616	-0-	-22438	-0-	40616	2		Y	-0-				-0-
-----														
LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042 - 18418				
10	44330 X	20484	-0-	-23846	-0-	20484	2		Y	-0-	1	1		-0-
11	38220 X	26082	-0-	-12138	-0-	26075	2	7	9	Y	6	3	1	3
12	43367 X	43367	-0-	-0-	-0-	43326	2	41	9	Y	37	28	1	12
01	39885 X	39885	-0-	-0-	-0-	39843	2	42	9	Y	38	43	1	7
02	32369 X	32369	-0-	-0-	-0-	32334	2	35	9	Y	32	29	1	10
03	43369 X	27468	-0-	-15901	-0-	27414	2	54	9	Y	49	40	1	19



OIL AND GAS DIVISION

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
BONSAI STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10109	- 19321			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	88850 X	88850	-0-	-0-	-0-	133	1 1	88716	2	Y	121	83	1		59
11	86663 X	86663	-0-	-0-	-0-	209	1 1	86453	2	Y	190	172	1		77
*12	99076 X	90438	-0-	-8638	-0-	90283	2	155	9	Y	141	167	1		51
*01	99076 X	90773	-0-	-8303	-0-	145	1 1	90627	2	Y	132	124	1		59
*02	86188 X	82425	-0-	-3763	-0-	82311	2	114	9	Y	104	149	1		14
*03	90427 X	90160	-0-	-267	-0-	90004	2	156	9	Y	142	70	1		86
LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618			
10	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	19	18	1		18
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1		18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	30	1		24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	34	1		17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	22	1		26
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	284	2	43	9	Y	39	38	1		27
WINTOON		WELL #:		102AH	RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840			
10	87358 X	80843	-0-	-6515	-0-	80843	2			Y	-0-				-0-
11	81150 X	72725	-0-	-8425	-0-	72725	2			Y	-0-				-0-
12	83731 X	30047	-0-	-53684	-0-	30047	2			Y	-0-				-0-
01	83731 X	55976	-0-	-27755	-0-	55972	2	4	9	Y	4	3	1		1
02	78329 X	50271	-0-	-28058	-0-	50267	2	4	9	Y	4	4	1		1
03	80848 X	63736	-0-	-17112	-0-	63736	2			Y	-0-	1	1		-0-
WINTOON		WELL #:		201AH	RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541	- 16177			
10	67518 X	64834	-0-	-2684	-0-	64210	2	624	9	Y	567	556	1		136
11	68280 X	57030	-0-	-11250	-0-	56562	2	468	9	Y	425	465	1		96
12	70556 X	59832	-0-	-10724	-0-	59184	2	648	9	Y	589	528	1		157
01	70556 X	61775	-0-	-8781	-0-	61103	2	672	9	Y	611	658	1		110
02	61886 X	57036	-0-	-4850	-0-	56396	2	640	9	Y	582	587	1		105
03	64821 X	56449	-0-	-8372	-0-	55835	2	614	9	Y	558	527	1		136
LUMBEE		WELL #:		202AH	RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11444	- 17880			
10	63767 X	40727	-0-	-23040	-0-	40276	2	451	9	Y	410	309	1		139
11	55710 X	37670	-0-	-18040	-0-	37358	2	312	9	Y	284	282	1		141
12	57970 X	40866	-0-	-17104	-0-	40633	2	233	9	Y	212	285	1		68
01	57970 X	39118	-0-	-18852	-0-	38946	2	172	9	Y	156	194	1		30
02	54230 X	39082	-0-	-15148	-0-	39013	2	69	9	Y	63	73	1		20
03	40858 X	33143	-0-	-7715	-0-	33056	2	87	9	Y	79	68	1		31
WINTOON		WELL #:		203AH	RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324			
10	59241 X	54323	-0-	-4918	-0-	54103	2	220	9	Y	200	194	1		48
11	57180 X	50487	-0-	-6693	-0-	50316	2	171	9	Y	155	168	1		35
12	59086 X	49768	-0-	-9318	-0-	49550	2	218	9	Y	198	180	1		53
01	59086 X	48929	-0-	-10157	-0-	48702	2	227	9	Y	206	222	1		37
02	51794 X	45368	-0-	-6426	-0-	45163	2	205	9	Y	186	190	1		33
03	54312 X	48291	-0-	-6021	-0-	48119	2	172	9	Y	156	151	1		38

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	52514 X	48508	-0-	-4006	-0-	48508 2		-0-			-0-
11	42270 X	30458	-0-	-11812	-0-	30374 2	84 9	76	38 1		38
12	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	44380 2	174 9	158	145 1		51
01	48515 X	44396	-0-	-4119	-0-	44232 2	164 9	149	171 1		29
02	45385 X	42576	-0-	-2809	-0-	42431 2	145 9	132	119 1		42
03	48515 X	30977	-0-	-17538	-0-	30746 2	231 9	210	170 1		82
-----											
LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569
10	52855 X	39986	-0-	-12869	-0-	39978 2	8 9	7	5 1		2
11	43710 X	42919	-0-	-791	-0-	42919 2		-0-	2 1		-0-
12	50344 X	47626	-0-	-2718	-0-	47616 2	10 9	9	6 1		3
01	50344 X	47095	-0-	-3249	-0-	47038 2	57 9	52	45 1		10
02	44631 X	40760	-0-	-3871	-0-	40708 2	52 9	47	42 1		15
03	47616 X	30962	-0-	-16654	-0-	30872 2	90 9	82	65 1		32
-----											
WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007
10	102424 X	96997	-0-	-5427	-0-	96997 2		-0-			-0-
11	99120 X	96247	-0-	-2873	-0-	96247 2		-0-			-0-
12	101525 X	73210	-0-	-28315	-0-	73210 2		-0-			-0-
01	101525 X	60755	-0-	-40770	-0-	60755 2		-0-			-0-
02	94975 X	48474	-0-	-46501	-0-	48474 2		-0-			-0-
03	99448 X	-0-	-0-	-99448	-0-			-0-			-0-
-----											
LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469	- 17969
10	51106 X	51106	-0-	-0-	-0-	51106 2		-0-			-0-
11	51650 X	51650	-0-	-0-	-0-	51650 2		-0-			-0-
12	58883 X	58883	-0-	-0-	-0-	58787 2	96 9	87	59 1		28
01	57060 X	57060	-0-	-0-	-0-	56884 2	176 9	160	157 1		31
02	55525 X	55525	-0-	-0-	-0-	55321 2	204 9	185	157 1		59
03	58869 X	39040	-0-	-19829	-0-	39031 2	9 9	8	64 1		3
-----											
RETAMA STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970	- 16389
10	50685 X	46788	-0-	-3897	-0-	316 1	46472 2	N	-0-		-0-
11	49140 X	46082	-0-	-3058	-0-	254 1	45828 2	N	-0-		-0-
12	52452 X	45491	-0-	-6961	-0-	277 1	45214 2	N	-0-		-0-
01	52452 X	45555	-0-	-6897	-0-	313 1	45242 2	N	-0-		-0-
02	45646 X	45024	-0-	-622	-0-	273 1	44751 2	N	-0-		-0-
03	47616 X	45683	-0-	-1933	-0-	274 1	45409 2	N	-0-		-0-
-----											
WINTOON		WELL #: 202BH		RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565	- 16319
10	53289 X	48295	-0-	-4994	-0-	48217 2	78 9	71	77 1		17
11	50160 X	41192	-0-	-8968	-0-	41151 2	41 9	37	46 1		8
12	51832 X	42612	-0-	-9220	-0-	42542 2	70 9	64	55 1		17
01	51832 X	42026	-0-	-9806	-0-	41942 2	84 9	76	79 1		14
02	46516 X	30964	-0-	-15552	-0-	30885 2	79 9	72	73 1		13
03	48298 X	43843	-0-	-4455	-0-	43766 2	77 9	70	66 1		17
-----											
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771	- 20638
10	176402 X	176402	-0-	-0-	-0-	176402 3		N	-0-		1
11	178532 X	178532	-0-	-0-	-0-	178532 3		N	-0-		1
12	189732 X	189732	-0-	-0-	-0-	189732 3		N	-0-		1
01	194294 X	194294	-0-	-0-	-0-	194294 3		N	-0-		1
02	172579 X	147722	-0-	-24857	-0-	147722 3		N	-0-		1
03	186496 X	7976	-0-	-178520	-0-	7976 3		N	-0-		1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
MOHICAN UNIT		WELL #: 205AH		RRCID -> 291300		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 11315		PERF.11490 - 15424	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	64325 X	63186	-0-	-1139	-0-	37 1	62802 2	N	315	263 1	117
11	60450 X	58103	-0-	-2347	-0-	347 9	57753 2	N	287	320 1	84
12	62372 X	57895	-0-	-4477	-0-	34 1	57465 2	N	358	344 1	98
01	63178 X	57410	-0-	-5768	-0-	316 9	56964 2	N	373	398 1	73
02	59102 X	52510	-0-	-6592	-0-	394 9	52143 2	N	300	289 1	84
03	63178 X	56139	-0-	-7039	-0-	36 1	55719 2	N	333	313 1	104
						410 9					
						37 1					
						330 9					
						54 1					
						366 9					
MOHICAN UNIT		WELL #: 105AH		RRCID -> 291364		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 12000		PERF.12161 - 15094	
10	68851 X	62123	-0-	-6728	-0-	37 1	62086 2	Y	-0-		-0-
11	66930 X	61435	-0-	-5495	-0-	36 1	61384 2	Y	14	10 1	4
12	69161 X	61748	-0-	-7413	-0-	15 9	61710 2	Y	-0-	4 1	-0-
01	69161 X	58144	-0-	-11017	-0-	38 1	58107 2	Y	-0-		-0-
02	60929 X	43668	-0-	-17261	-0-	37 1	43637 2	Y	-0-		-0-
03	63488 X	1893	-0-	-61595	-0-	31 1	1891 2	Y	-0-		-0-
						2 1					
MOHICAN UNIT		WELL #: 110AH		RRCID -> 291379		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12209 - 16150	
10	74245 X	72719	-0-	-1526	-0-	43 1	72676 2	Y	-0-		-0-
11	71850 X	68461	-0-	-3389	-0-	40 1	68421 2	Y	-0-		-0-
12	73966 X	68464	-0-	-5502	-0-	43 1	68421 2	Y	-0-		-0-
01	73966 X	66268	-0-	-7698	-0-	42 1	66225 2	Y	1	1 1	-0-
02	68034 X	49066	-0-	-18968	-0-	1 9	49030 2	Y	1	1 1	-0-
03	72726 X	2175	-0-	-70551	-0-	35 1	2173 2	Y	-0-		-0-
						1 9					
						2 1					
WILLOW STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 291384		COMPL. DATE 03/09/2023		TOTAL DEPTH 11362		PERF.10878 - 20747	
10	485305 X	329197	-0-	-156108	-0-	329197 3		N	-0-		188
11	390450 X	320943	-0-	-69507	-0-	320943 3		N	-0-		188
12	356841 X	323651	-0-	-33190	-0-	323651 3		N	-0-		188
01	356841 X	318838	-0-	-38003	-0-	318838 3		N	-0-		188
02	320711 X	263352	-0-	-57359	-0-	263352 3		N	-0-		188
03	331638 X	153643	-0-	-177995	-0-	153643 3		N	-0-		188
MOHICAN UNIT		WELL #: 206AH		RRCID -> 291583		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 11309		PERF.11630 - 14319	
10	58094 X	52269	-0-	-5825	-0-	31 1	51945 2	Y	266	224 1	99
11	54750 X	48378	-0-	-6372	-0-	293 9	48042 2	Y	280	297 1	82
12	56575 X	48271	-0-	-8304	-0-	28 1	47850 2	Y	355	340 1	97
01	55118 X	47641	-0-	-7477	-0-	308 9	47228 2	Y	348	377 1	68
02	49039 X	44674	-0-	-4365	-0-	30 1	44293 2	Y	318	297 1	89
03	52266 X	47798	-0-	-4468	-0-	391 9	47366 2	Y	351	330 1	110
						30 1					
						383 9					
						31 1					
						350 9					
						46 1					
						386 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MOHICAN UNIT		WELL #:		207BH	RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
SYCAMORE UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	291649	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	5150 - 5350
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		102AR	RRCID ->	296071	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	1459	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	296099	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	8976	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
NORTH BONSAI STATE UNIT		WELL #:		203AH	RRCID ->	296141	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL DEPTH	1388	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
SOUTH WILLOW STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	296194	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ALPINE HIGH (CONS)				//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200									
NORTH BONSAI STATE UNIT				WELL #:	202AH	RRCID ->	296274	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10197 -	19711	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	0	378721	-0-	378721	440280	376163	2	2558	9	Y	2325	2080	1	415
*05	0	233660	-0-	233660	673940	232574	2	1086	9	Y	987	1024	1	378
*06	0	379975	-0-	379975	1053915	377992	2	1983	9	Y	1803	1879	1	302
*07	0	361266	-0-	361266	1415181	359995	2	1271	9	Y	1155	1220	1	237
*08	0	370099	-0-	370099	1785280	368764	2	1335	9	Y	1214	1326	1	125
*09	0	323375	-0-	323375	2108655	322448	2	927	9	Y	843	843	1	125
*10	2420131 X	311476	-0-	-2108655	-0-	310740	2	736	9	Y	669	469	1	325
*11	402120 X	303131	-0-	-98989	-0-	302159	2	972	9	Y	884	850	1	359
*12	415524 X	323490	-0-	-92034	-0-	322963	2	527	9	Y	479	666	1	172
*01	415524 X	307773	-0-	-107751	-0-	307260	2	513	9	Y	466	430	1	208
*02	388716 X	230855	-0-	-157861	-0-	230503	2	352	9	Y	320	485	1	43
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	119	90	1	72

SOUTH WILLOW STATE UNIT				WELL #:	104AH	RRCID ->	296311	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	9359	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT				WELL #:	101AH	RRCID ->	296366	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	11127	PERF.10751 -	20586	
04	0	206305	-0-	206305	-0-	135	1	205750	2	Y	382	372	1	68
						420	9							
05	0	594812	-0-	594812	-0-	594258	2	554	9	Y	504	379	1	193
06	0	750294	-0-	750294	-0-	749491	2	803	9	Y	730	801	1	122
07	0	653449	-0-	653449	-0-	653190	2	259	9	Y	235	309	1	48
08	0	671165	-0-	671165	-0-	671014	2	151	9	Y	137	171	1	14
09	0	565543	-0-	565543	-0-	565490	2	53	9	Y	48	55	1	7
10	370158 X	522702	-0-	152544	-0-	1	1	522680	2	Y	19	17	1	9
						21	9							
11	653220 X	537872	-0-	-115348	-0-	1	1	537860	2	Y	10	15	1	4
						11	9							
12	674994 X	520926	-0-	-154068	-0-	520880	2	46	9	Y	42	31	1	15
01	674994 X	500932	-0-	-174062	-0-	1	1	500920	2	Y	10	21	1	4
						11	9							
*02	631446 X	366576	-0-	-264870	-0-	366576	2	-0-	-0-	Y	-0-	4	1	-0-
*03	597804 X	-0-	-0-	-597804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)				02285 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
JBR-FINLEY WELLS, LLC				427395									
LANGFORD ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	201265	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4226 -	4353
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LANGFORD ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	201266	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	4361	PERF. 4310 -	4355
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	11

AMBLER (DELAWARE 4335)		//CONT.//		02285 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
LAYNE SWD, LLC				491460										
CLARK SWD				WELL #:	2W	RRCID ->	295765	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4600 - 7000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ANDECTOR (GRAYBURG)				02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
BAKER OPERATING, INC.				046623										
SCHARBAUER -J-				WELL #:	1	RRCID ->	187401	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	4000 - 4010	
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			-0-
-----														
SCHARBAUER -J-				WELL #:	2	RRCID ->	189921	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	3938 - 3948	
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
11		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-
-----														
MAVERICK PERMIAN LLC				100319		RRCID ->	153631	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3741 - 3749	
EMBAR				WELL #:	62									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
NOBLES				WELL #:	10	RRCID ->	155823	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	3990 - 4010	
10		T. A.	927	-0-	927	2740	927	2		Y	-0-			-0-
11		3286 X	546	-0-	-2740	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
12		930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
01		930 N	841	-0-	-89	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
03		930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:	101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930 - 3970	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (MCKEE)		02596 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
MAVERICK PERMIAN LLC		100319														
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 225566		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
LIMPIA		WELL #: 2		RRCID -> 155467		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDECTOR (YATES)		02596 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		008716														
TXL -B-		WELL #: 8		RRCID -> 255732		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 061560		COMPL. DATE 03/26/1975		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 062984		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 062985		COMPL. DATE 07/22/1975		TOTAL DEPTH 2775 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APCO (CLEAR FORK)		03264 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708														
PAUL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 061567		COMPL. DATE 03/06/1975		TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PAUL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 069416		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A								
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
SHEARER		WELL #: 2BC		RRCID -> 168846		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 3228								
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300														
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 111218		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
O & O OPERATORS, LLC.		617028														
GREGG "B"		WELL #: 2		RRCID -> 069300		COMPL. DATE 12/09/1976		TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-



-----															
APOLLO (ATOKA)			03293 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125												
FELMONT			WELL #: 1		RRCID -> 079307			COMPL. DATE 10/11/1978			TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1441	3	18	9	N	16			146
11		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			146
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-			146
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-			146
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			146
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			146
-----															
WINK AIRPORT			WELL #: 1		RRCID -> 116736			COMPL. DATE 05/23/1985			TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WINK AIRPORT			WELL #: 2		RRCID -> 128750			COMPL. DATE 08/04/1988			TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020				
10		2449 X	1555	-0-	-894	-0-	1555	3			Y	-0-			90
11		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-			90
12		2232 X	1471	-0-	-761	-0-	1471	3			Y	-0-			90
01		1550 N	896	-0-	-654	-0-	896	3			Y	-0-			90
02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-			90
03		3100 N	3354	-0-	254	-0-	3354	3			Y	-0-			90
-----															
RESTORE OPERATING LLC			101994												
UNIVERSITY 21-35			WELL #: 1		RRCID -> 224671			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961												
UNIVERSITY BLK 21 GU			WELL #: 1		RRCID -> 226567			COMPL. DATE 01/25/2007			TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185				
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014															

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623  
 UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
05		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 3		N	-0-			-0-
06		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914 3		N	-0-			-0-
07		3100 N	5107	-0-	2007	2007	5107 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	6222	-0-	3122	5129	6222 3		N	-0-			-0-
09		3000 N	6300	-0-	3300	8429	6300 3		N	-0-			-0-
10		18135 X	9706	-0-	-8429	-0-	9706 3		N	-0-			-0-
11		10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	10657 3		N	-0-			-0-
12		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11034 3		N	-0-			-0-
01		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789 3		N	-0-			-0-
02		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-	10423 3		N	-0-			-0-
03		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	10296 3		N	-0-			-0-

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

10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 RESTORE OPERATING LLC 101994  
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

10		651 N	330	-0-	-321	-0-	327 2	3 9	N	3			62
11		630 N	34	-0-	-596	-0-	3 2	31 9	N	28			90
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			90
01		341 N	217	-0-	-124	-0-	200 2	17 9	N	15			105
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1130 2	22 9	N	20			125
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1207 2	36 9	N	33			158

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283  
 UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	23 7		75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45			120
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

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

10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			132
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			132
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29 7		103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103



ARAPAHO (STRAWN)		//CONT.//		03355 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
GASPERGOU		WELL #:		1	RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.	14860 -	15534		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		37830 X	28402	-0-	-9428	-0-	27680	2	33	4	Y	626	560	1	812
							689	9							
*05		39091 X	34446	-0-	-4645	-0-	33426	2	98	4	Y	838	750	1	900
							922	9							
*06		37830 X	33028	-0-	-4802	-0-	32197	2	95	4	Y	669	558	1	1011
							736	9							
*07		36177 X	33468	-0-	-2709	-0-	32758	2	83	4	Y	570	928	1	653
							627	9							
*08		34317 X	29301	-0-	-5016	-0-	28537	2	83	4	Y	619	749	1	523
							681	9							
*09		33210 X	30230	-0-	-2980	-0-	29206	2	1024	9	Y	931	561	1	893
*10		34441 X	33746	-0-	-695	-0-	32849	2	50	4	Y	770	762	1	901
							847	9							
*11		34750 X	34750	-0-	-0-	-0-	33890	2	81	4	Y	708	747	1	862
							779	9							
*12		33356 X	32276	-0-	-1080	-0-	31530	2	50	4	Y	633	562	1	933
							696	9							
*01		34918 X	34918	-0-	-0-	-0-	33850	2	44	4	Y	931	921	1	943
							1024	9							
*02		35591 X	35591	-0-	-0-	-0-	34692	2	32	4	Y	788	752	1	979
							867	9							
03		36136 X	36136	-0-	-0-	-0-	35292	2	34	4	Y	736	931	1	784
							810	9							

ARCLAW (SEVEN RIVERS)				03453 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300									
ARCO STATE		WELL #:		1	RRCID ->	063711	COMPL. DATE	08/29/1975	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)				03520 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: WINKLER			
EXTEx OPERATING COMPANY				257062										
SEALY & SMITH "33-B"		WELL #:		1	RRCID ->	285920	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8619 -	8771	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	63	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	347 1	60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	240	173 1	127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	394	130 1	391
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	188	364 1	215

SEALY & SMITH "33-C"		WELL #:		1	RRCID ->	289029	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8936 -	8986
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	923	-0-	923	923	298	1	625	3	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	556	-0-	556	1479	278	1	278	3	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	472	-0-	472	1951	278	1	194	3	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	365	-0-	365	2316	278	1	87	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
ATHENS (DEVONIAN)			04223 300 NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: REEVES					
COYOTE OIL & GAS, INC.			186310												
MARATHON STATE "NT"			WELL #:	1	RRCID ->	063066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3727 - 3836			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
ATHEY (CHERRY CANYON)			04228 176 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PECOS					
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.			593635												
NEELY 75			WELL #:	3	RRCID ->	184067	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5086 - 5120			
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	21	3	13	9	Y	12	12	1	1
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-			1
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	18	3	7	9	Y	6			7
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	17	3	9	9	Y	8	12	1	3
02	58	N	17	-0-	-41	-0-	15	3	2	9	Y	2			5
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6			11

-----															
NEELY 75			WELL #:	5	RRCID ->	186533	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4993 - 5084			
10	2015	X	1889	-0-	-126	-0-	1874	3	15	9	Y	14	15	1	8
11	1950	X	1679	-0-	-271	-0-	1673	3	6	9	Y	5			13
12	1922	X	1589	-0-	-333	-0-	1585	3	4	9	Y	4			17
01	1922	X	1523	-0-	-399	-0-	1514	3	9	9	Y	8	16	1	9
02	1769	X	1360	-0-	-409	-0-	1356	3	4	9	Y	4			13
03	1891	X	822	-0-	-1069	-0-	805	3	17	9	Y	15			28

-----															
NEELY 75			WELL #:	4	RRCID ->	188078	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	5753	PERF.	5009 - 5096			
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	516	3	50	9	Y	45	47	1	19
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	460	3	12	9	Y	11			30
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	436	3	22	9	Y	20			50
01	558	N	443	-0-	-115	-0-	417	3	26	9	Y	24	49	1	25
02	464	N	388	-0-	-76	-0-	373	3	15	9	Y	14			39
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	222	3	50	9	Y	45			84

-----															
NEELY 75			WELL #:	6	RRCID ->	191099	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	5046 - 5100			
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	94	3	52	9	Y	47	49	1	20
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	84	3	13	9	Y	12			32
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	80	3	12	9	Y	11			43
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	76	3	34	9	Y	31	51	1	23
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	68	3	13	9	Y	12			35
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	40	3	44	9	Y	40			75

-----															
NEELY 75			WELL #:	7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4891 - 5004			
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	803	3	34	9	Y	31	32	1	11
11	840	N	725	-0-	-115	-0-	717	3	8	9	Y	7			18
12	806	N	686	-0-	-120	-0-	679	3	7	9	Y	6			24
01	837	N	678	-0-	-159	-0-	649	3	29	9	Y	26	33	1	17
02	696	N	591	-0-	-105	-0-	581	3	10	9	Y	9			26
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	345	3	33	9	Y	30			56

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 WALSH & WATTS, INC. 895060  
 STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	3028	-0-	-630	-0-	3028 2		N	-0-			28
11	3540 X	3395	-0-	-145	-0-	3395 2		N	-0-			28
12	3658 X	3403	-0-	-255	-0-	3403 2		N	-0-			28
01	3658 X	3424	-0-	-234	-0-	3424 2		N	-0-			28
02	3306 X	3149	-0-	-157	-0-	3149 2		N	-0-			28
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 2		N	-0-			28

ATHEY (MISSISSIPPIAN) 04228 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 RAYDEN 695567  
 LELA-STATE PRICE WELL #: 1 RRCID -> 176162 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11887 - 12114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LRR PECOS VALLEY, LLC 511724  
 ATHEY STATE WELL #: 2 RRCID -> 131144 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11746 - 11796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			153
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			153
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			153
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			153
02	667 N	655	-0-	-12	-0-	655 3		N	-0-			153
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 3		N	-0-			153

ATHEY (WOLFCAMP 10900) 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 TEXAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 123350 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11042 - 11547

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
11	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
12	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
01	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
02	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
03	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----													
ATHEY (WOLFPCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
RAYDEN		1362		695567									
PRICE, LELA-STATE		WELL #:		1		RRCID -> 175408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114	
10	1509 R	1509	-0-	-0-	-0-	1498	3	11	9	N	10		140
11	1362 R	1362	-0-	-0-	-0-	1356	3	6	9	N	5		145
12	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1478	3	11	9	N	10		155
01	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-		155
02	551 #	-0-	-0-	-551	-0-					N	10		165
03	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-		165
-----													
AUTA (WICHITA-ALBANY)				04487 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
SOIL ENERGY, INC.				800520									
AUTA "A"		WELL #:		1 C		RRCID -> 115098		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
AYLESWORTH (CHERRY CANYON)				04591 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
COCKERHAM, JERRY				163940									
SABINE STATE "12"		WELL #:		2		RRCID -> 077696		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		210
-----													
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704									
SKYFALL		WELL #:		1D		RRCID -> 285639		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
AZALEA (DEVONIAN)				04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
BRAZOS PETROLEUM, INC.				089939									
CALVERLEY		WELL #:				RRCID -> 130530		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453 PERF.10983 - 11014			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995													
-----													
BURLESON PETROLEUM, INC.				109255									
RAGGETT		WELL #:		1		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515			
10	2480 N	2273	-0-	-207	-0-	2258	3	15	9	N	14		126
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2488	3	18	9	N	16		142
12	2356 N	2179	-0-	-177	-0-	2171	3	8	9	N	7		149
01	2263 N	2038	-0-	-225	-0-	2010	3	28	9	N	25		174
*02	2436 N	2336	-0-	-100	-0-	2314	3	22	9	N	20		194
*03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2455	3	10	9	N	9	177 1	26

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
BURLESON PETROLEUM, INC.		//CONT.// 109255		WELL #: 1		RRCID -> 186411	COMPL. DATE 11/11/2001	TOTAL DEPTH 11543	PERF.11470	- 11510			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	904 3	18 9	N	16			119
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	939 3	18 9	N	16			135
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1008 3	26 9	N	24			159
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1029 3	31 9	N	28			187
*02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	955 3	8 9	N	7			194
*03		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043 3	1 9	N	1	175 1		20
COG OPERATING LLC		166150		WELL #: 1		RRCID -> 168257	COMPL. DATE 02/09/1998	TOTAL DEPTH 16670	PERF.11539	- 16669			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
FLOYD "16"		166150		WELL #: 1		RRCID -> 169307	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 16905	PERF.15260	- 16810			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021													
CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		WELL #: 1		RRCID -> 167268	COMPL. DATE 12/28/2012	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11503	- 16018			
10		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3581 3	131 9	N	119	192 1		206
11		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3493 3	145 9	N	132	190 1		148
12		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3652 3	150 9	N	136			284
01		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3601 3	160 9	N	145	373 1		56
02		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3420 3	138 9	N	125			181
03		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3621 3	139 9	N	126			307
MURCHISON OIL AND GAS, LLC		593667		WELL #: A 1		RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 11701	PERF.11360	- 11570			
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-			244
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			244
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683 3		N	-0-			244
01		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-			244
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			244
*03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			244
PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1		RRCID -> 270947	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 11857	PERF.11718	- 11732			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
TEXACO "E"				WELL #: 1 T	RRCID -> 019587	COMPL. DATE	07/15/1961	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOLLADAY				WELL #: U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11897	PERF.	11324 - 11406	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
TC OIL AND GAS, LLC				840303								
OSWALD				WELL #: 1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	11376 - 11424	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
AZALEA (STRAWN)				04605 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
O'NEILL PROPERTIES, LTD.				623700								
HEIDELBERG, N. L.				WELL #: 1	RRCID -> 019472	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	10411	PERF.	N/A	
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		N	-0-		270
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2972 3	46 9	N	42		312
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2979 3	66 9	N	60	184 1	188
01	2790	X	1866	-0-	-924	-0-	1831 3	35 9	N	32		220
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3003 3	12 9	N	11		231
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2885 3	98 9	N	89		320
BALMOREA (WOLFCAMP)				05346 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #: 1	RRCID -> 256880	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	11885 - 12361	
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	122 2	20 9	N	18		154
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	154 2	95 9	N	86		240
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	83 2	45 9	N	41		281
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	50 2	14 9	N	13		294
02	145	N	37	-0-	-108	-0-	36 2	1 9	N	1	171 1	124
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	42 2	21 9	N	19		143
BARBASAL (QUEEN)				05608 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
FINALY RESOURCES LLC				268323								
MCKENZIE STATE				WELL #: 1	RRCID -> 066441	COMPL. DATE	05/12/1976	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN)		05608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101									
PAGE-HANKS		WELL #: 1		RRCID -> 112014		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARSTOW (FUSSELMAN)		05889 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283									
WORSHAM 42		WELL #: 1D		RRCID -> 281510		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)		05889 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
BRINE TEXAS USA, LLC		093394									
BARSTOW BRINE STATION		WELL #: 1		RRCID -> 119901		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2024											

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		RRCID -> 158929		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292		
WORSHAM 42		WELL #: 2								
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	1	N	-0-	367
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	1	N	-0-	367
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	367
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	367
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-	367
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	367

BEALL (DEVONIAN)		06441 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.		344412									
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068422		COMPL. DATE 08/26/1976		TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A			
10	3100 N	2469	-0-	-631	2786	31	1	2438	2	Y	-0-
11	3000 N	2495	-0-	-505	2281	30	1	2465	2	Y	-0-
12	3100 N	2622	-0-	-478	1803	31	1	2591	2	Y	-0-
01	4346 X	2543	-0-	-1803	-0-	31	1	2512	2	Y	-0-
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	29	1	2352	2	Y	-0-
03	2573 X	2515	-0-	-58	-0-	31	1	2484	2	Y	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 058783		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A		
HERD GAS UNIT		WELL #: 1								
10	3968 X	1280	-0-	-2688	-0-	1280	2	N	-0-	46
11	3840 X	1906	-0-	-1934	-0-	1906	2	N	-0-	46
12	4867 X	1077	-0-	-3790	-0-	1077	2	N	-0-	46
01	4867 X	222	-0-	-4645	-0-	222	2	N	-0-	46
02	4553 X	-0-	-0-	-4553	-0-			N	-0-	46
03	1984 X	32	-0-	-1952	-0-	32	2	N	-0-	46

BEALL (MONTROYA)		06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RING ENERGY, INC.		712382												
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 189706		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13437 - 16985				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-			-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-			-0-
12	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-			-0-
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078		PERF.13758 - 17206				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.		945936												
HERD GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13541 - 19160				
10	961 X	651	-0-	-310	-0-	651	3			N	-0-			132
11	930 X	336	-0-	-594	-0-	336	3			N	-0-			132
12	620 X	321	-0-	-299	-0-	321	3			N	-0-			132
01	651 X	77	-0-	-574	-0-	77	3			N	-0-			132
02	319 N	1	-0-	-318	-0-	1	3			N	-0-			132
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			132
-----														
EVANS, M. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13231 - 16977				
10	744 N	387	-0-	-357	-0-	387	3			N	-0-			74
11	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-			74
12	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-			74
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			74
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			74
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			74
-----														
THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 13233		PERF.13078 - 16755				
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			101
11	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-			101
12	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-			101
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			101
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			101
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			101
-----														
EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13250 - 17390				
10	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	1074	3			Y	-0-			-0-
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-			-0-
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1905	3	1	4	Y	-0-			-0-
01	1550 X	841	-0-	-709	-0-	839	3	2	4	Y	-0-			-0-
02	2175 X	1223	-0-	-952	-0-	1223	3			Y	-0-			-0-
03	2325 X	2265	-0-	-60	-0-	2264	3	1	4	Y	-0-			-0-

BEALL (MONTROYA)		//CONT.// 06441 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		119
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-		119
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		119
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		N	-0-		119
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		119
03	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-		119

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379			
10	3844 X	1730	-0-	-2114	-0-	1730 3		N	-0-		40
11	3720 X	2716	-0-	-1004	-0-	2716 3		N	-0-		40
12	3844 X	1315	-0-	-2529	-0-	1315 3		N	-0-		40
01	3844 X	1327	-0-	-2517	-0-	1327 3		N	-0-		40
02	3596 X	2458	-0-	-1138	-0-	2458 3		N	-0-		40
03	2821 X	858	-0-	-1963	-0-	858 3		N	-0-		40

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552			
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469 3		N	-0-		117
11	3090 X	2141	-0-	-949	-0-	2141 3		N	-0-		117
12	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9317 3		N	-0-		117
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3		N	-0-		117
02	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	7578 3		N	-0-		117
03	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	10810 3		N	-0-		117

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID -> 121218		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175			
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1575 3	10 9	N	9		325
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-		325
12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1785 3	42 9	N	38		363
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-		363
02	2001 N	1456	-0-	-545	-0-	1456 3		N	-0-		363
03	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	1488 3	333 9	N	303 302 1		364

BELDING (YATES)		06853 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
TWINN OIL CO.		875023									
PERRY, PAULINE		WELL #: 1		RRCID -> 019613		COMPL. DATE 09/14/1960		TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PUCKETT, DOW -B-		WELL #: 2		RRCID -> 019617		COMPL. DATE 06/11/1958		TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

BEVERLY (QUEEN)		07661 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
HARD ROCK O&G		355717								
IOWA REALTY TRUST "S"		WELL #: 1		RRCID -> 160469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	N	NO RPT	-0-

BIG MESA (QUEEN)		07960 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300								
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 114963		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

BIG SALUTE, N. (CANYON)		08027 444		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685								
JANN		WELL #: 1		RRCID -> 161407		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	122
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	122

JANN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 161408		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	137
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	137

RAY, JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 161409		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	138
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		08044 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD		
VITAL ENERGY, INC.		100951								
GILLIHAN		WELL #: 3		RRCID -> 131715		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345		
10	218	N	218	-0-	-0-		-0-	N	-0-	61
11	240	N	194	-0-	-46		-0-	N	-0-	61
12	180	N	180	-0-	-0-		-0-	N	-0-	61
01	168	N	168	-0-	-0-		-0-	N	-0-	61
02	66	N	66	-0-	-0-		-0-	N	-0-	61
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	61

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		08044 530	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD						
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951											
BROUGHTON-WISE		WELL #:		1	RRCID ->	133914	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9282 - 9375			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BITTERWEED, S. (CABALLOS)				08472 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409											
WEST RANCH 5		WELL #:		3-T	RRCID ->	167275	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5036 - 5310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

BLOCK A-34 (YATES)				08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
BALD EAGLE OPERATING INC.				047200											
CREWS & MAST		WELL #:		1	RRCID ->	067509	COMPL. DATE	05/11/1976	TOTAL DEPTH	3056	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

CREWS & MAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068151	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

CREWS & MAST		WELL #:		2	RRCID ->	068152	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	3084	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

  

CREWS & MAST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	068274	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200								
HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//	08958 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS		
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//	047200					
MAYO		WELL #:	1	RRCID -> 075068	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH 3127	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
DEFORD-WHITE		WELL #:	1	RRCID -> 090661	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 3063	PERF. 2970 - 3017	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #:	1	RRCID -> 091514	COMPL. DATE 01/06/1981	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2990 - 3038	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		27
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		27
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		27
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		27
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		27
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		27
DEFORD-WHITE		WELL #:	3	RRCID -> 094183	COMPL. DATE 05/21/1981	TOTAL DEPTH 3055	PERF. 2972 - 3017	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
WHITE UNIT		WELL #:	2T	RRCID -> 114781	COMPL. DATE 12/11/1984	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2982 - 3025	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
MAYO, C.		WELL #:	1801A	RRCID -> 117206	COMPL. DATE 03/07/1985	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 3024 - 3069	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-



BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC 101521  
 STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*12	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220  
 TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	348	N	235	-0-	-113	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 AMTEX ENERGY, INC. 020522  
 LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193					304
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					376
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	180	1			359
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193					552
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	171	1			474
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	180	1			493

BLOCK 16 (DEVONIAN)  
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION  
-32- HALL

09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
003125  
WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT #5

WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION  
COOPER "43"

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

COOPER 49

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

XTO ENERGY INC.  
PYOTE GAS UNIT NO. 3

945936  
WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

10	4898 X	3873	-0-	-1025	-0-	3837	2	36	9	Y	33					71
11	4500 X	4486	-0-	-14	-0-	4486	2			Y	-0-					71
12	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	4531	2			Y	-0-					71
01	4650 X	3358	-0-	-1292	-0-	3358	2			Y	-0-					71
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					71
03	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	Y	1	35	1			37

PYOTE GAS UNIT NO. 1

WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

10	4991 X	4313	-0-	-678	-0-	4295	2	18	9	Y	16					36
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			Y	-0-					36
12	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			Y	-0-					36
01	5084 X	3277	-0-	-1807	-0-	3264	2	13	9	Y	12					48
02	4988 X	3265	-0-	-1723	-0-	3265	2			Y	-0-					48
03	5332 X	3219	-0-	-2113	-0-	3218	2	1	9	Y	1	24	1			25

BLOCK 16 (DEVONIAN)													
XTO ENERGY INC.													
PYOTE GAS UNIT NO. 2													
WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----													
PYOTE GAS UNIT NO. 7													
WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A													
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
THORNTON, BLUFORD													
WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----													
WATSON, L. A. ET AL													
WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A													
10	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-
01	1736	N	899	-0-	-837	-0-	-0-	897	3	2	4	Y	-0-
02	1972	N	-0-	-0-	-1972	-0-	-0-					Y	-0-
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-
-----													
PYOTE GAS UNIT NO. 11													
WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045													
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-
11	1260	N	846	-0-	-414	-0-	-0-	846	2			N	-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-
01	1085	N	135	-0-	-950	-0-	-0-	135	2			N	-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-	-0-					N	-0-
03	1302	N	61	-0-	-1241	-0-	-0-	61	2			N	-0-
-----													
HILL UNIT													
WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----													
WATSON, L. A. ET AL B													
WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD	
XTO ENERGY INC.														
MCDONALD, MYRTLE ET AL														
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 945936														
WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	6014 X	5663	-0-	-351	-0-	5661 3	1 4	Y	1			6		
11	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6250 3	1 4	Y	-0-			6		
12	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6502 3	2 4	Y	-0-			6		
01	6014 X	4304	-0-	-1710	-0-	4294 3	8 4	Y	2	3 1		5		
02	6032 X	5539	-0-	-493	-0-	5539 3		Y	-0-			5		
03	6510 X	5885	-0-	-625	-0-	5883 3	2 4	Y	-0-			5		
CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A														
10	3658 X	3204	-0-	-454	-0-	3203 3	1 4	Y	-0-			-0-		
11	3750 X	3231	-0-	-519	-0-	3230 3	1 4	Y	-0-			-0-		
12	3875 X	3240	-0-	-635	-0-	3239 3	1 4	Y	-0-			-0-		
01	3875 X	1862	-0-	-2013	-0-	1858 3	4 4	Y	-0-			-0-		
02	3509 X	2270	-0-	-1239	-0-	2270 3		Y	-0-			-0-		
03	3348 X	2569	-0-	-779	-0-	2568 3	1 4	Y	-0-			-0-		
DOBBINS, W. T.														
WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A														
10	26443 X	20062	-0-	-6381	-0-	19974 2	88 9	Y	80	122 1		121		
11	26640 X	25185	-0-	-1455	-0-	24997 2	188 9	Y	171			292		
12	27528 X	26386	-0-	-1142	-0-	26385 2	1 9	Y	1	107 1		186		
01	27528 X	20661	-0-	-6867	-0-	20548 2	113 9	Y	103	108 1		181		
02	24853 X	11690	-0-	-13163	-0-	11690 2		Y	-0-			181		
03	26381 X	19955	-0-	-6426	-0-	19955 2		Y	-0-			181		
FORTSON GAS UNIT														
WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A														
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			5		
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-			5		
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-			5		
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		Y	-0-			5		
02	174 N	105	-0-	-69	-0-	105 2		Y	-0-			5		
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			5		
MCBIRNEY UNIT NO. 2														
WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 PERF. N/A														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PYOTE GAS UNIT NO 2														
WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441														
10	7843 X	5782	-0-	-2061	-0-	5714 2	68 9	Y	62			134		
11	7770 X	7730	-0-	-40	-0-	7730 2		Y	-0-			134		
12	8029 X	7247	-0-	-782	-0-	7247 2		Y	-0-			134		
01	8029 X	4276	-0-	-3753	-0-	4276 2		Y	-0-			134		
02	7250 X	4253	-0-	-2997	-0-	4253 2		Y	-0-			134		
03	7750 X	5666	-0-	-2084	-0-	5664 2	2 9	Y	2	66 1		70		

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HILL UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182		PERF.11482 - 15563	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	8215 X	6128	-0-	-2087	-0-	6128 3		Y	-0-			144	
11	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	10008 3		Y	-0-			144	
12	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942 3		Y	-0-			144	
01	8215 X	5831	-0-	-2384	-0-	5831 3		Y	-0-			144	
02	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546 3		Y	-0-			144	
03	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901 3		Y	-0-			144	
-----													
CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #:		4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932		PERF.12895 - 15887	
10	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	8228 3	3 4	Y	10			48	
						11 9							
11	16440 X	60	-0-	-16380	-0-	60 3		Y	-0-			48	
12	19189 X	12967	-0-	-6222	-0-	12962 3	5 4	Y	-0-			48	
01	19189 X	6936	-0-	-12253	-0-	6899 3	25 4	Y	11	21 1		38	
						12 9							
02	17951 X	11750	-0-	-6201	-0-	11747 3	1 4	Y	2			40	
						2 9							
03	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-			Y	NO RPT			40	
-----													
WATSON, L A		WELL #:		3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.12490 - 12919	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:		3HU		RRCID -> 203129		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13310 - 13584	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
WATSON, L. A. "B" ET AL		WELL #:		4HU		RRCID -> 203256		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 17850		PERF.12974 - 13305	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		2 U		RRCID -> 203730		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 17594		PERF.12789 - 13046	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BLOCK 16 (ELLEN.)  
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION  
HALL, G. T. 31

09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
003125

WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3		N	-0-			140
11	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3		N	-0-			140
12	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3		N	-0-			140
01	4402 X	698	-0-	-3704	-0-	698	3		N	-0-			140
*02	4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-				N	-0-			140
03	4402 X	2508	-0-	-1894	-0-	2508	3		N	-0-			143

APACHE CORPORATION  
COOPER -43-

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

10	7626 X	6951	-0-	-675	-0-	6951	3		Y	-0-			33
11	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	16123	3		Y	-0-			33
12	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	3		Y	-0-			33
01	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	7964	3	14 9	Y	13			46
02	8700 X	660	-0-	-8040	-0-	651	3	9 9	Y	8			54
03	9300 X	253	-0-	-9047	-0-	253	3		Y	-0-			54

COOPER 49

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.  
PYOTE GAS UNIT NO. 2

945936  
WELL #: 1 L RRCID -> 045781 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A

10	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	9003	2	30 9	Y	27			60
11	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2		Y	-0-			60
12	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2		Y	-0-			60
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2		Y	-0-			60
02	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2		Y	-0-			60
03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5922	2	2 9	Y	2	30 1		32

THORNTON, BLUFORD

WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

10	5518 X	3928	-0-	-1590	-0-	3927	3	1 4	Y	-0-			-0-
11	6060 X	4385	-0-	-1675	-0-	4384	3	1 4	Y	-0-			-0-
12	6262 X	5661	-0-	-601	-0-	5660	3	1 4	Y	-0-			-0-
01	6262 X	4422	-0-	-1840	-0-	4417	3	5 4	Y	-0-			-0-
02	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3		Y	-0-			-0-
03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6147	3	2 4	Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12

WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.// 09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1 L		RRCID -> 048613		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	13516 X	6073	-0-	-7443	-0-	6073	2		N	-0-	266
11	13080 X	5532	-0-	-7548	-0-	5532	2		N	-0-	266
12	13485 X	9813	-0-	-3672	-0-	9813	2		N	-0-	266
01	12803 X	2596	-0-	-10207	-0-	2596	2		N	-0-	266
02	9889 X	380	-0-	-9509	-0-	380	2		N	-0-	266
03	9827 X	4135	-0-	-5692	-0-	4135	2		N	-0-	266
-----											
WATSON, L. A., ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
10	7905 X	6873	-0-	-1032	-0-	6872	3	1 4	Y	-0-	11
11	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-	8540	3	1 4	Y	-0-	11
12	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8710	3	2 4	Y	-0-	11
01	8308 X	3529	-0-	-4779	-0-	3523	3	6 4	Y	-0-	6
02	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-				Y	-0-	6
03	7440 X	4907	-0-	-2533	-0-	4905	3	2 4	Y	-0-	6
-----											
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611		
10	4247 X	3429	-0-	-818	-0-	3407	2	22 9	Y	20	45
11	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		Y	-0-	45
12	4526 X	4216	-0-	-310	-0-	4216	2		Y	-0-	45
01	4526 X	2619	-0-	-1907	-0-	2610	2	9 9	Y	8	53
02	3480 X	2652	-0-	-828	-0-	2652	2		Y	-0-	53
03	3720 X	3198	-0-	-522	-0-	3198	2		Y	-0-	27
-----											
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972			TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #: 1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972			TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A		
10	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3		Y	-0-	-0-
11	3420 X	2745	-0-	-675	-0-	2745	3		Y	-0-	-0-
12	3534 X	2076	-0-	-1458	-0-	2075	3	1 4	Y	-0-	-0-
01	3534 X	3527	-0-	-7	-0-	3524	3	3 4	Y	-0-	-0-
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		Y	-0-	-0-
03	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3172	3	1 4	Y	-0-	-0-
-----											
DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575		
10	23622 X	17742	-0-	-5880	-0-	17678	2	64 9	Y	58	67
11	22860 X	10187	-0-	-12673	-0-	10025	2	162 9	Y	147	214
12	23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	23727	2	1 9	Y	1	136
01	19251 X	9336	-0-	-9915	-0-	9228	2	108 9	Y	98	155
02	10208 X	6998	-0-	-3210	-0-	6998	2		Y	-0-	155
03	10912 X	4538	-0-	-6374	-0-	4538	2		Y	-0-	155
-----											
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974			TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A		
10	5983 X	5063	-0-	-920	-0-	5052	2	11 9	Y	10	299
11	5760 X	4873	-0-	-887	-0-	4873	2		Y	-0-	299
12	5952 X	5240	-0-	-712	-0-	5240	2		Y	-0-	299
01	5952 X	5293	-0-	-659	-0-	5293	2		Y	-0-	299
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		Y	-0-	299
03	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2		Y	-0-	299

BLOCK 16 (ELLEN.)												
//CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2		N	-0-			81
11	480 N	213	-0-	-267	-0-	213 2		N	-0-			81
12	899 N	188	-0-	-711	-0-	188 2		N	-0-			81
01	589 N	387	-0-	-202	-0-	387 2		N	-0-			81
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			81
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			81
-----												
BLOCK 16 (MONTROYA)												
09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125												
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750												
10	496 X	125	-0-	-371	-0-	125 3		N	-0-			73
11	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9748 3		N	-0-			73
12	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 3		N	-0-			73
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722 3		N	-0-			73
02	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 3		N	-0-			73
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 3		N	-0-			73
-----												
APACHE CORPORATION												
027200												
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
-----												
COOPER "43"												
WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460												
10	4247 X	2422	-0-	-1825	-0-	2422 3		Y	-0-			6
11	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 3		Y	-0-			6
12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518 3		Y	-0-			6
01	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7962 3	14 9	Y	13			19
02	5278 X	4940	-0-	-338	-0-	4931 3	9 9	Y	8			27
03	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	18568 3		Y	-0-			27
-----												
COOPER "43"												
WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090												
10	10013 X	8985	-0-	-1028	-0-	8985 3		Y	-0-			4
11	9540 X	8639	-0-	-901	-0-	8639 3		Y	-0-			4
12	9610 X	8696	-0-	-914	-0-	8696 3		Y	-0-			4
01	9393 X	8303	-0-	-1090	-0-	8303 3		Y	-0-			4
02	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8797 3		Y	-0-			4
03	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10759 3		Y	-0-			4
-----												
COOPER 49												
WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994												
10	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6234 3		Y	-0-			48
11	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 3		Y	-0-			48
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783 3		Y	-0-			48
01	4712 X	4001	-0-	-711	-0-	4001 3		Y	-0-			48
02	5829 X	5395	-0-	-434	-0-	5395 3		Y	-0-			48
03	6231 X	4926	-0-	-1305	-0-	4926 3		Y	-0-			48



BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200								
COOPER "43"		WELL #:	3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680	PERF.14009 - 18039	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		Y	-0-		4
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		Y	-0-		4
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-		4
01	1178 N	507	-0-	-671	-0-	507 3		Y	-0-		4
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		Y	-0-		4
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3		Y	-0-		4
-----											
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:	3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13800 - 17100	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427							
WOOD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
-----											
SMC OIL & GAS, INC.				789634							
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14000 - 17183	
10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3		N	-0-		69
11	3420 X	3223	-0-	-197	-0-	3223 3		N	-0-		69
12	3534 X	2905	-0-	-629	-0-	2905 3		N	-0-		69
01	3503 X	2769	-0-	-734	-0-	2769 3		N	-0-		69
02	3277 X	2786	-0-	-491	-0-	2786 3		N	-0-		69
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		69
-----											
XTO ENERGY INC.				945936							
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177	
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 3		Y	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-		-0-
01	372 N	198	-0-	-174	-0-	198 3		Y	-0-		-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-		-0-
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-		-0-
-----											
HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974	
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		Y	-0-		1
11	960 N	939	-0-	-21	-0-	939 3		Y	-0-		1
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		Y	-0-		1
01	1178 N	977	-0-	-201	-0-	977 3		Y	-0-		1
02	870 N	773	-0-	-97	-0-	773 3		Y	-0-		1
03	930 N	781	-0-	-149	-0-	781 3		Y	-0-		1

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 2		RRCID -> 164181		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1791	-0-	-317	-0-	1791 3	Y	-0-			-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 3	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1983 3	Y	-0-	1 4		-0-
01	1798	N	1026	-0-	-772	-0-	1024 3	Y	-0-	2 4		-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3	Y	-0-			-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2191 3	Y	-0-	1 4		-0-
-----												
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID -> 173889		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431				
10	7378	X	6234	-0-	-1144	-0-	6200 3	Y	31			152
11	19140	X	-0-	-0-	-19140	-0-	19140 3	Y	16			168
12	19840	X	899	-0-	-18941	-0-	899 3	Y	-0-			168
01	19840	X	8879	-0-	-10961	-0-	8872 3	Y	6	19 1		155
02	18531	X	408	-0-	-18123	-0-	407 3	Y	1			156
03	6231	X	59	-0-	-6172	-0-	59 3	Y	-0-			156
-----												
WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 178573		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551				
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2276 3	Y	18			41
							20 9					
11	4590	X	2	-0-	-4588	-0-	1 4	Y	1			42
12	8959	X	2811	-0-	-6148	-0-	2810 3	Y	-0-			42
01	8959	X	1234	-0-	-7725	-0-	1229 3	Y	2	18 1		26
							2 9					
02	8381	X	2647	-0-	-5734	-0-	2646 3	Y	1			27
03	2821	X	844	-0-	-1977	-0-	842 3	Y	1			28
							1 9					
-----												
PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID -> 178783		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
MCDONALD, MYRTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 178786		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980				
10	4929	X	2398	-0-	-2531	-0-	2383 3	Y	13			22
							14 9					
11	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-		Y	-0-			22
12	8711	X	2972	-0-	-5739	-0-	2971 3	Y	-0-			22
01	8711	X	1659	-0-	-7052	-0-	1653 3	Y	2	10 1		14
							2 9					
02	7076	X	2651	-0-	-4425	-0-	2650 3	Y	1			15
03	2976	X	776	-0-	-2200	-0-	775 3	Y	-0-			15

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID -> 178793		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3263 3	32 9	1 4	Y	29		38
11	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				Y	1		39
12	6510 X	1064	-0-	-5446	-0-	1063 3		1 4	Y	-0-		39
01	6510 X	742	-0-	-5768	-0-	737 3	2 9	3 4	Y	2	17 1	24
02	6090 X	17	-0-	-6073	-0-	17 3			Y	-0-		24
03	3286 X	2	-0-	-3284	-0-	1 4		1 9	Y	1		25
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 3H		RRCID -> 178813		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371			
10	4402 X	2210	-0-	-2192	-0-	2168 3	41 9	1 4	Y	37		58
11	4260 X	4113	-0-	-147	-0-	4111 3	1 9	1 4	Y	1		59
12	4402 X	1543	-0-	-2859	-0-	1541 3		2 4	Y	-0-		59
01	4402 X	1545	-0-	-2857	-0-	1535 3		10 4	Y	-0-	26 1	33
02	4234 X	1141	-0-	-3093	-0-	1141 3			Y	-0-		33
03	4247 X	330	-0-	-3917	-0-	330 3			Y	-0-		33
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 3H		RRCID -> 180059		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129			
10	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	10876 3			Y	-0-		5
11	9480 X	6505	-0-	-2975	-0-	6505 3			Y	-0-		5
12	9796 X	739	-0-	-9057	-0-	739 3			Y	-0-		5
01	9796 X	288	-0-	-9508	-0-	287 3		1 4	Y	-0-	2 1	3
02	3451 X	653	-0-	-2798	-0-	653 3			Y	-0-		3
03	3689 X	79	-0-	-3610	-0-	79 3			Y	-0-		3
BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID -> 180395		COMPL. DATE 11/11/2000			TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876			
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3906 3		1 4	Y	-0-		3
11	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	6705 3		1 4	Y	-0-		3
12	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5164 3		2 4	Y	-0-		3
01	3906 X	3291	-0-	-615	-0-	3279 3	6 9	6 4	Y	5	1 1	7
02	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5784 3		1 9	Y	1		8
03	4650 X	4233	-0-	-417	-0-	4230 3	1 9	2 4	Y	1		9
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID -> 180865		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883			
10	5115 X	4540	-0-	-575	-0-	4538 3	1 9	1 4	Y	1		6
11	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-				Y	-0-		6
12	7998 X	4481	-0-	-3517	-0-	4479 3		2 4	Y	-0-		6
01	7998 X	2975	-0-	-5023	-0-	2965 3		10 4	Y	-0-	3 1	3
02	4234 X	3982	-0-	-252	-0-	3982 3			Y	-0-		3
03	4526 X	2454	-0-	-2072	-0-	2453 3		1 4	Y	-0-		3
PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 181748		COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID -> 183139		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 14120 PERF.14963 - 18189		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4774 X	2467	-0-	-2307	-0-	2467 3		-0-		102
11	4620 X	3084	-0-	-1536	-0-	3065 3	19 9	17		119
12	4774 X	3987	-0-	-787	-0-	3987 3		-0-		119
01	3348 X	2399	-0-	-949	-0-	2399 3		-0-		119
02	2987 X	2752	-0-	-235	-0-	2752 3		-0-		119
03	3999 X	2408	-0-	-1591	-0-	2408 3		-0-		119
-----										
PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID -> 184826		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378		
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7327 3	2 4	Y	3	15
						3 9				
11	11940 X	72	-0-	-11868	-0-	71 3	1 4	Y	-0-	15
12	12338 X	5012	-0-	-7326	-0-	5010 3	2 4	Y	-0-	15
01	12338 X	105	-0-	-12233	-0-	103 3	1 4	Y	1	9
						1 9				
02	8236 X	5306	-0-	-2930	-0-	5306 3		Y	-0-	9
03	7347 X	2432	-0-	-4915	-0-	2429 3	3 4	Y	-0-	9
-----										
LOWE, RALPH ESTATE 77		WELL #: 2H		RRCID -> 184830		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276		
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4988 3	1 4	Y	3	14
						3 9				
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	-0-	14
12	6851 X	2200	-0-	-4651	-0-	2200 3		Y	-0-	14
01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			Y	-0-	8
02	3045 X	809	-0-	-2236	-0-	809 3		Y	-0-	8
03	3255 X	124	-0-	-3131	-0-	124 3		Y	-0-	8
-----										
WATSON, L. A.		WELL #: 3HL		RRCID -> 186313		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626		
10	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2559 3	1 4	Y	2	12
						2 9				
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			Y	-0-	12
12	5053 X	1503	-0-	-3550	-0-	1502 3	1 4	Y	-0-	12
01	5053 X	668	-0-	-4385	-0-	665 3	3 4	Y	-0-	7
02	3857 X	1021	-0-	-2836	-0-	1020 3	1 9	Y	1	8
03	2573 X	271	-0-	-2302	-0-	271 3		Y	-0-	8
-----										
PYOTE GAS UNIT 11		WELL #: 4H		RRCID -> 188350		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845		
10	1054 N	752	-0-	-302	-0-	752 3		Y	-0-	-0-
11	990 N	739	-0-	-251	-0-	739 3		Y	-0-	-0-
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	841 3		Y	-0-	-0-
01	744 N	563	-0-	-181	-0-	561 3	2 4	Y	-0-	-0-
02	725 N	419	-0-	-306	-0-	419 3		Y	-0-	-0-
03	837 N	673	-0-	-164	-0-	673 3		Y	-0-	-0-
-----										
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 4HL		RRCID -> 188776		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826		
10	5425 X	5094	-0-	-331	-0-	5091 3	1 4	Y	2	14
						2 9				
11	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5666 3	1 4	Y	-0-	14
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5425 3	2 4	Y	-0-	14
01	5332 X	3851	-0-	-1481	-0-	3843 3	8 4	Y	-0-	8
02	5481 X	5077	-0-	-404	-0-	5077 3		Y	-0-	8
03	5859 X	5505	-0-	-354	-0-	5503 3	2 4	Y	-0-	8

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14158 - 18133	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	2894 3	2 4	Y	2			11
						2 9						
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-			11
12	5239 X	3019	-0-	-2220	-0-	3017 3	2 4	Y	-0-			11
01	5239 X	2188	-0-	-3051	-0-	2172 3	16 4	Y	-0-	5 1		6
02	4814 X	2624	-0-	-2190	-0-	2624 3		Y	-0-			6
03	3007 X	1033	-0-	-1974	-0-	1032 3	1 4	Y	-0-			6
-----												
PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13778 - 17625	
10	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8523 3	3 4	Y	21			34
						23 9						
11	16170 X	22	-0-	-16148	-0-	22 3		Y	-0-			34
12	16833 X	10022	-0-	-6811	-0-	10019 3	3 4	Y	-0-			34
01	16833 X	6801	-0-	-10032	-0-	6782 3	19 4	Y	-0-	15 1		19
02	15747 X	9170	-0-	-6577	-0-	9169 3	1 4	Y	-0-			19
03	10013 X	4376	-0-	-5637	-0-	4374 3	2 4	Y	-0-			19
-----												
MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14277 - 24280	
10	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4021 3	1 4	Y	22			37
						24 9						
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-			Y	-0-			37
12	7192 X	2317	-0-	-4875	-0-	2316 3	1 4	Y	-0-			37
01	7192 X	1130	-0-	-6062	-0-	1118 3	8 4	Y	4	16 1		25
						4 9						
02	4147 X	1000	-0-	-3147	-0-	1000 3		Y	-0-			25
03	4061 X	530	-0-	-3531	-0-	530 3		Y	-0-			25
-----												
CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 4H		RRCID ->	191733	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	15932	PERF.	12895 - 15887	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL UNIT		WELL #: 2HL		RRCID ->	195322	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12182	PERF.	11482 - 15563	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #: 3H		RRCID ->	245711	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	14409	PERF.	13880 - 18600	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			28

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	66	70	1			5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	99	97	1			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	113	100	1			20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	72					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	27	70	1			49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	80					129

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
12	31 N		-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
01	31 N		-0-	-0-	-31					Y	-0-					-0-
02	29 N		-0-	-0-	-29					Y	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE)		//CONT.//		09344 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959													
LONG, ELL		WELL #:		12	RRCID ->	053632	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LONG, ELL		WELL #:		13 L	RRCID ->	055076	COMPL. DATE	03/18/1973	TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TUBB, J. B. ESTATE "16"		WELL #:		1	RRCID ->	240475	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992								
10		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11		570 N	401	-0-	-169	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12		589 N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-					-0-
01		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
-----																	
BLOCK 27 (TUBB)				09344 517	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959													
LONG, ELL		WELL #:		13 U	RRCID ->	054914	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DURELLE		WELL #:		3	RRCID ->	202723	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BLOCK 31 (DEVONIAN)				09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959													
UNIVERSITY 38		WELL #:		1	RRCID ->	211842	COMPL. DATE	09/03/1968	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798								
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
UNIVERSITY 35		WELL #:		2	RRCID ->	214565	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	8795 -	8954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		558 N	509	-0-	-49	-0-	477 2	32 9	Y	29	29 1			6
11		540 N	481	-0-	-59	-0-	453 2	28 9	Y	25	28 1			3
12		589 N	516	-0-	-73	-0-	488 2	28 9	Y	25	23 1			5
01		496 N	463	-0-	-33	-0-	435 2	28 9	Y	25	24 1			6
02		464 N	423	-0-	-41	-0-	389 2	34 9	Y	31	28 1			9
03		594 N	594	-0-	-0-	-0-	543 2	51 9	Y	46	47 1			8

OXY USA INC.				630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		D 9	RRCID ->	203826	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8075 -	8892	
*04		10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10708 2	158 9	Y	144	134 0			11
*05		10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	10774 2	144 9	Y	131	132 0			10
*06		11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11515 2	73 9	Y	66	71 0			5
*07		11222 X	7572	-0-	-3650	-0-	7502 2	70 9	Y	64	65 0			4
*08		11222 X	9065	-0-	-2157	-0-	8952 2	113 9	Y	103	101 0			6
*09		13007 X	13007	-0-	-0-	-0-	12755 2	252 9	Y	229	221 0			14
*10		12473 X	12473	-0-	-0-	-0-	12181 2	292 9	Y	265	264 0			15
*11		11580 X	11039	-0-	-541	-0-	10799 2	240 9	Y	218	222 0			11
*12		13454 X	9533	-0-	-3921	-0-	9302 2	231 9	Y	210	208 0			13
*01		13454 X	11050	-0-	-2404	-0-	10951 2	99 9	Y	90	98 0			5
*02		12586 X	9401	-0-	-3185	-0-	9321 2	80 9	Y	73	74 0			4
03		12462 X	11080	-0-	-1382	-0-	10974 2	106 9	Y	96	95 0			5

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		L 6	RRCID ->	203827	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	9104	PERF.	8132 -	8995	
*04		4440 X	4344	-0-	-96	-0-	4327 2	17 9	Y	15	15 0			1
*05		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4260 2	13 9	Y	12	12 0			1
*06		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4390 2	14 9	Y	13	13 0			1
*07		4495 X	3163	-0-	-1332	-0-	3142 2	21 9	Y	19	19 0			1
*08		4495 X	1622	-0-	-2873	-0-	1609 2	13 9	Y	12	12 0			1
*09		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4547 2	24 9	Y	22	22 0			1
*10		4557 X	4164	-0-	-393	-0-	4146 2	18 9	Y	16	16 0			1
*11		4410 X	3987	-0-	-423	-0-	3970 2	17 9	Y	15	15 0			1
*12		4712 X	3861	-0-	-851	-0-	3839 2	22 9	Y	20	20 0			1
*01		4712 X	3741	-0-	-971	-0-	3720 2	21 9	Y	19	19 0			1
*02		4408 X	3183	-0-	-1225	-0-	3170 2	13 9	Y	12	12 0			1
03		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-	1 0			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		F 9	RRCID ->	203839	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8018 -	8816	
*04		8520 X	5848	-0-	-2672	-0-	5833 2	15 9	Y	14	17 0			1
*05		7316 X	6573	-0-	-743	-0-	6560 2	13 9	Y	12	12 0			1
*06		7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7155 2	23 9	Y	21	20 0			2
*07		6045 X	4857	-0-	-1188	-0-	4856 2	1 9	Y	1	3 0			-0-
*08		6572 X	2717	-0-	-3855	-0-	2716 2	1 9	Y	1	1 0			-0-
*09		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7555 2	6 9	Y	5	5 0			-0-
*10		7316 X	6269	-0-	-1047	-0-	6261 2	8 9	Y	7	7 0			-0-
*11		7170 X	6018	-0-	-1152	-0-	6015 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
*12		7812 X	5505	-0-	-2307	-0-	5503 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
*01		7812 X	4022	-0-	-3790	-0-	4020 2	2 9	Y	2	2 0			-0-
*02		7308 X	4353	-0-	-2955	-0-	4350 2	3 9	Y	3	3 0			-0-
03		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			Y	-0-				-0-



BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 9085		PERF. 8017 - 8889	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	12090 X	9256	-0-	-2834	-0-	9250 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
*05	9827 X	8554	-0-	-1273	-0-	8548 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
*06	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10869 2	13 9	Y	12	11 0	1
*07	9579 X	7536	-0-	-2043	-0-	7536 2		Y	-0-	1 0	-0-
*08	9579 X	7662	-0-	-1917	-0-	7647 2	15 9	Y	14	13 0	1
*09	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12299 2	21 9	Y	19	19 0	1
*10	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11496 2	15 9	Y	14	14 0	1
*11	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	11106 2	23 9	Y	21	21 0	1
*12	12741 X	10677	-0-	-2064	-0-	10640 2	37 9	Y	34	33 0	2
*01	12741 X	8672	-0-	-4069	-0-	8650 2	22 9	Y	20	21 0	1
*02	11919 X	8656	-0-	-3263	-0-	8633 2	23 9	Y	21	21 0	1
03	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-			Y	-0-	1 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 8582 - 9005	
*04	6240 X	4384	-0-	-1856	-0-	4369 2	15 9	Y	14	14 0	1
*05	5766 X	3898	-0-	-1868	-0-	3887 2	11 9	Y	10	10 0	1
*06	5580 X	5228	-0-	-352	-0-	5214 2	14 9	Y	13	13 0	1
*07	5022 X	3558	-0-	-1464	-0-	3546 2	12 9	Y	11	11 0	1
*08	4526 X	1939	-0-	-2587	-0-	1933 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
*09	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6616 2	7 9	Y	6	6 0	-0-
*10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5757 2	13 9	Y	12	11 0	1
*11	5220 X	4885	-0-	-335	-0-	4861 2	24 9	Y	22	22 0	1
*12	6851 X	4776	-0-	-2075	-0-	4756 2	20 9	Y	18	18 0	1
*01	6851 X	4815	-0-	-2036	-0-	4794 2	21 9	Y	19	19 0	1
*02	6409 X	4197	-0-	-2212	-0-	4179 2	18 9	Y	16	16 0	1
03	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			Y	-0-	1 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8594 - 8918	
*04	11940 X	10823	-0-	-1117	-0-	10789 2	34 9	Y	31	31 0	2
*05	12338 X	11354	-0-	-984	-0-	11325 2	29 9	Y	26	26 0	2
*06	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14935 2	28 9	Y	25	25 0	2
*07	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11256 2	17 9	Y	15	16 0	1
*08	11346 X	6449	-0-	-4897	-0-	6432 2	17 9	Y	15	15 0	1
*09	13410 X	12080	-0-	-1330	-0-	12027 2	53 9	Y	48	46 0	3
*10	13857 X	11097	-0-	-2760	-0-	11062 2	35 9	Y	32	33 0	2
*11	12150 X	10172	-0-	-1978	-0-	10146 2	26 9	Y	24	25 0	1
*12	12493 X	8439	-0-	-4054	-0-	8410 2	29 9	Y	26	25 0	2
*01	12493 X	7163	-0-	-5330	-0-	7139 2	24 9	Y	22	23 0	1
*02	11687 X	7700	-0-	-3987	-0-	7670 2	30 9	Y	27	27 0	1
03	11098 X	7880	-0-	-3218	-0-	7856 2	24 9	Y	22	22 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8500 - 8865	
*04	48056 X	48056	-0-	-0-	-0-	47572 2	484 9	Y	440	415 0	33
*05	46969 X	46969	-0-	-0-	-0-	46593 2	376 9	Y	342	349 0	26
*06	45302 X	45302	-0-	-0-	-0-	45006 2	296 9	Y	269	275 0	20
*07	49662 X	32599	-0-	-17063	-0-	32263 2	336 9	Y	305	307 0	18
*08	49662 X	11995	-0-	-37667	-0-	11875 2	120 9	Y	109	121 0	6
*09	49060 X	49060	-0-	-0-	-0-	49007 2	53 9	Y	48	51 0	3
*10	51265 X	51265	-0-	-0-	-0-	50998 2	267 9	Y	243	232 0	14
*11	49108 X	49108	-0-	-0-	-0-	48818 2	290 9	Y	264	264 0	14
*12	50685 X	43232	-0-	-7453	-0-	42961 2	271 9	Y	246	245 0	15
*01	51274 X	43209	-0-	-8065	-0-	42946 2	263 9	Y	239	242 0	12
*02	47966 X	34309	-0-	-13657	-0-	34017 2	292 9	Y	265	264 0	13
03	51274 X	34333	-0-	-16941	-0-	34029 2	304 9	Y	276	275 0	14

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*04	2970 X	2678	-0-	-292	-0-	2668 2	10 9	Y	9	9	10 0		31
*05	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2681 2	8 9	Y	7	7	0 0		31
*06	2970 X	2637	-0-	-333	-0-	2619 2	18 9	Y	16	16	0 0		31
*07	2852 X	1009	-0-	-1843	-0-	996 2	13 9	Y	12	12	0 0		31
*08	2852 X	419	-0-	-2433	-0-	415 2	4 9	Y	4	5	0 0		30
*09	2670 X	2609	-0-	-61	-0-	2597 2	12 9	Y	11	10	0 0		31
*10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2801 2	39 9	Y	35	12	0 0		54
*11	2640 X	2622	-0-	-18	-0-	2603 2	19 9	Y	17	10	0 0		61
*12	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	2312 2	14 9	Y	13	13	0 0		61
*01	2852 X	1477	-0-	-1375	-0-	1451 2	26 9	Y	24	24	0 0		61
*02	2668 X	1653	-0-	-1015	-0-	1621 2	32 9	Y	29	29	0 0		61
03	2852 X	2172	-0-	-680	-0-	2131 2	41 9	Y	37	36	0 0		62

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

*04	3360 X	2701	-0-	-659	-0-	2692 2	9 9	Y	8	8	0 0		1
*05	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	2936 2	8 9	Y	7	7	0 0		1
*06	3180 X	2713	-0-	-467	-0-	2707 2	6 9	Y	5	6	0 0		-0-
*07	2852 X	2138	-0-	-714	-0-	2134 2	4 9	Y	4	4	0 0		-0-
*08	2945 X	1365	-0-	-1580	-0-	1362 2	3 9	Y	3	3	0 0		-0-
*09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3818 2	8 9	Y	7	7	0 0		-0-
*10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3126 2	9 9	Y	8	8	0 0		-0-
*11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2927 2	11 9	Y	10	9	0 0		1
*12	3968 X	3269	-0-	-699	-0-	3259 2	10 9	Y	9	9	0 0		1
*01	3968 X	2374	-0-	-1594	-0-	2363 2	11 9	Y	10	10	0 0		1
*02	3712 X	2556	-0-	-1156	-0-	2544 2	12 9	Y	11	11	0 0		1
03	3255 X	2818	-0-	-437	-0-	2808 2	10 9	Y	9	10	0 0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

*04	5460 X	4693	-0-	-767	-0-	4690 2	3 9	Y	3	3	0 0		-0-
*05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5504 2	2 9	Y	2	2	0 0		-0-
*06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5974 2	1 9	Y	1	1	0 0		-0-
*07	4836 X	4294	-0-	-542	-0-	4292 2	2 9	Y	2	2	0 0		-0-
*08	5425 X	4708	-0-	-717	-0-	4708 2		Y	-0-				-0-
*09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6443 2	2 9	Y	2	2	0 0		-0-
*10	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8202 2	32 9	Y	29	27	0 0		2
*11	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	10319 2	66 9	Y	60	59	0 0		3
*12	9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	9015 2	80 9	Y	73	71	0 0		5
*01	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7772 2	62 9	Y	56	58	0 0		3
*02	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9565 2	72 9	Y	65	65	0 0		3
03	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9688 2	92 9	Y	84	83	0 0		4

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

*04	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	17140 2	337 9	Y	306	293	0 0		23
*05	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	18443 2	352 9	Y	320	318	0 0		25
*06	18155 X	18155	-0-	-0-	-0-	17929 2	226 9	Y	205	215	0 0		15
*07	18073 X	10345	-0-	-7728	-0-	10168 2	177 9	Y	161	167	0 0		9
*08	18786 X	15643	-0-	-3143	-0-	15461 2	182 9	Y	165	164	0 0		10
*09	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	19149 2	183 9	Y	166	166	0 0		10
*10	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18670 2	264 9	Y	240	236	0 0		14
*11	18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	18625 2	299 9	Y	272	272	0 0		14
*12	19964 X	16786	-0-	-3178	-0-	16476 2	310 9	Y	282	278	0 0		18
*01	19964 X	16118	-0-	-3846	-0-	15924 2	194 9	Y	176	185	0 0		9
*02	18676 X	14260	-0-	-4416	-0-	14170 2	90 9	Y	82	87	0 0		4
03	19561 X	17290	-0-	-2271	-0-	16946 2	344 9	Y	313	302	0 0		15

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2101	2	9	8	8	1
*05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2274	2	9	8	8	1
*06	2400 N	2250	-0-	-150	-0-	2238	2	12	11	11	1
*07	2170 N	1664	-0-	-506	-0-	1650	2	14	13	13	1
*08	2294 N	665	-0-	-1629	-0-	661	2	4	4	5	-0-
*09	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2295	2	14	13	12	1
*10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1924	2	6	5	6	-0-
*11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	2	6	5	5	-0-
*12	2201 N	1834	-0-	-367	-0-	1819	2	15	14	13	1
*01	1922 N	1663	-0-	-259	-0-	1651	2	12	11	11	1
*02	1914 N	1890	-0-	-24	-0-	1881	2	9	8	9	-0-
03	1829 N	1573	-0-	-256	-0-	1559	2	14	13	12	1

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

*04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4136	2	32	29	29	2
*05	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	3176	2	17	15	16	1
*06	3900 X	3727	-0-	-173	-0-	3713	2	14	13	13	1
*07	4309 X	2711	-0-	-1598	-0-	2696	2	15	14	14	1
*08	4309 X	2235	-0-	-2074	-0-	2223	2	12	11	11	1
*09	4170 X	4133	-0-	-37	-0-	4114	2	19	17	17	1
*10	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4535	2	18	16	16	1
*11	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9454	2	19	17	17	1
*12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5503	2	23	21	21	1
*01	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	4359	2	31	28	28	1
*02	4466 X	3615	-0-	-851	-0-	3591	2	24	22	22	1
03	4774 X	4106	-0-	-668	-0-	4085	2	21	19	19	1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

*04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	2	3	-0-
*05	992 N	982	-0-	-10	-0-	980	2	2	2	2	-0-
*06	1050 N	957	-0-	-93	-0-	955	2	2	2	2	-0-
*07	992 N	676	-0-	-316	-0-	674	2	2	2	2	-0-
*08	992 N	340	-0-	-652	-0-	339	2	1	1	1	-0-
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	1	1	-0-
*10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	971	2	2	2	2	-0-
*11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	1	1	-0-
*12	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1017	2	1	1	1	-0-
*01	961 N	755	-0-	-206	-0-	753	2	2	2	2	-0-
*02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1165	2	1	1	1	-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	1	1	-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

*04	56638 X	56638	-0-	-0-	-0-	56487	2	151	137	136	10
*05	61189 X	61189	-0-	-0-	-0-	61048	2	141	128	128	10
*06	60387 X	60387	-0-	-0-	-0-	60252	2	135	123	124	9
*07	58528 X	43729	-0-	-14799	-0-	43644	2	85	77	82	4
*08	61194 X	53300	-0-	-7894	-0-	53215	2	85	77	77	4
*09	60240 X	43766	-0-	-16474	-0-	43627	2	139	126	122	8
*10	62403 X	44099	-0-	-18304	-0-	43933	2	166	151	150	9
*11	45690 X	44454	-0-	-1236	-0-	44351	2	103	94	98	5
*12	47213 X	39395	-0-	-7818	-0-	39238	2	157	143	139	9
*01	47213 X	39971	-0-	-7242	-0-	39817	2	154	140	142	7
*02	42978 X	27972	-0-	-15006	-0-	27822	2	150	136	136	7
03	45942 X	36783	-0-	-9159	-0-	36628	2	155	141	141	7

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*04	22800 X	19225	-0-	-3575	-0-	19105	2	120	9	Y	109	108 0	8
*05	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	24384	2	142	9	Y	129	127 0	10
*06	25430 X	25430	-0-	-0-	-0-	25110	2	320	9	Y	291	279 0	22
*07	21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	20758	2	262	9	Y	238	246 0	14
*08	19034 X	11083	-0-	-7951	-0-	10973	2	110	9	Y	100	108 0	6
*09	28718 X	28718	-0-	-0-	-0-	28594	2	124	9	Y	113	112 0	7
*10	27389 X	27389	-0-	-0-	-0-	27240	2	149	9	Y	135	134 0	8
*11	25759 X	25759	-0-	-0-	-0-	25464	2	295	9	Y	268	262 0	14
*12	29667 X	22777	-0-	-6890	-0-	22477	2	300	9	Y	273	270 0	17
*01	29667 X	14218	-0-	-15449	-0-	14149	2	69	9	Y	63	77 0	3
*02	27753 X	15829	-0-	-11924	-0-	15751	2	78	9	Y	71	71 0	3
03	27404 X	21528	-0-	-5876	-0-	21465	2	63	9	Y	57	57 0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843				
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	Y	9	8 0	1
*05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	Y	18	18 0	1
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	Y	8	8 0	1
*07	899 N	595	-0-	-304	-0-	594	2	1	9	Y	1	2 0	-0-
*08	899 N	576	-0-	-323	-0-	574	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
*09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4	4 0	-0-
*10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	Y	5	5 0	-0-
*11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
*12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-		-0-
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1225	2	7	9	Y	6	6 0	-0-
*02	870 N	803	-0-	-67	-0-	794	2	9	9	Y	8	8 0	-0-
03	992 N	723	-0-	-269	-0-	719	2	4	9	Y	4	4 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033				
*04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5142	2	31	9	Y	28	29 0	2
*05	5022 X	3693	-0-	-1329	-0-	3680	2	13	9	Y	12	13 0	1
*06	4860 X	3850	-0-	-1010	-0-	3838	2	12	9	Y	11	11 0	1
*07	5332 X	3556	-0-	-1776	-0-	3533	2	23	9	Y	21	21 0	1
*08	5332 X	2587	-0-	-2745	-0-	2566	2	21	9	Y	19	19 0	1
*09	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5858	2	39	9	Y	35	34 0	2
*10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5090	2	32	9	Y	29	29 0	2
*11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4085	2	20	9	Y	18	19 0	1
*12	6107 X	3540	-0-	-2567	-0-	3519	2	21	9	Y	19	19 0	1
*01	6107 X	3326	-0-	-2781	-0-	3305	2	21	9	Y	19	19 0	1
*02	5713 X	3454	-0-	-2259	-0-	3428	2	26	9	Y	24	24 0	1
03	5115 X	4137	-0-	-978	-0-	4109	2	28	9	Y	25	25 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646				
*04	26703 X	26703	-0-	-0-	-0-	26668	2	35	9	Y	32	31 0	2
*05	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	27642	2	32	9	Y	29	29 0	2
*06	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26935	2	31	9	Y	28	28 0	2
*07	27590 X	19355	-0-	-8235	-0-	19325	2	30	9	Y	27	27 0	2
*08	27683 X	13955	-0-	-13728	-0-	13935	2	20	9	Y	18	19 0	1
*09	28282 X	28282	-0-	-0-	-0-	28249	2	33	9	Y	30	29 0	2
*10	28115 X	28115	-0-	-0-	-0-	28087	2	28	9	Y	25	26 0	1
*11	26970 X	26797	-0-	-173	-0-	26779	2	18	9	Y	16	16 0	1
*12	29233 X	23672	-0-	-5561	-0-	23638	2	34	9	Y	31	30 0	2
*01	29233 X	18914	-0-	-10319	-0-	18857	2	57	9	Y	52	51 0	3
*02	27347 X	20978	-0-	-6369	-0-	20947	2	31	9	Y	28	30 0	1
03	28117 X	27162	-0-	-955	-0-	27105	2	57	9	Y	52	50 0	3

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4020 X	3963	-0-	-57	-0-	3944 2	19 9	Y	17	17 0	1
*05	4154 X	3934	-0-	-220	-0-	3919 2	15 9	Y	14	14 0	1
*06	4020 X	3794	-0-	-226	-0-	3788 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
*07	4092 X	2728	-0-	-1364	-0-	2724 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
*08	4092 X	2489	-0-	-1603	-0-	2485 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
*09	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	4004 2	15 9	Y	14	13 0	1
*10	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4256 2	17 9	Y	15	15 0	1
*11	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	9076 2	12 9	Y	11	11 0	1
*12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5641 2	10 9	Y	9	9 0	1
*01	4278 X	2702	-0-	-1576	-0-	2689 2	13 9	Y	12	12 0	1
*02	4292 X	2861	-0-	-1431	-0-	2842 2	19 9	Y	17	17 0	1
03	4588 X	852	-0-	-3736	-0-	848 2	4 9	Y	4	5 0	-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

*04	6960 X	5865	-0-	-1095	-0-	5852 2	13 9	Y	12	12 0	1
*05	6758 X	6153	-0-	-605	-0-	6142 2	11 9	Y	10	10 0	1
*06	6480 X	4802	-0-	-1678	-0-	4794 2	8 9	Y	7	7 0	1
*07	6200 X	3730	-0-	-2470	-0-	3722 2	8 9	Y	7	8 0	-0-
*08	6200 X	3071	-0-	-3129	-0-	3064 2	7 9	Y	6	6 0	-0-
*09	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6487 2	10 9	Y	9	8 0	1
*10	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7405 2	19 9	Y	17	17 0	1
*11	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	6989 2	18 9	Y	16	16 0	1
*12	6727 X	6487	-0-	-240	-0-	6474 2	13 9	Y	12	12 0	1
*01	7409 X	5801	-0-	-1608	-0-	5792 2	9 9	Y	8	9 0	-0-
*02	6931 X	5616	-0-	-1315	-0-	5595 2	21 9	Y	19	18 0	1
03	7409 X	5636	-0-	-1773	-0-	5605 2	31 9	Y	28	28 0	1

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

*04	5790 X	5138	-0-	-652	-0-	5087 2	51 9	Y	46	46 0	3
*05	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	5209 2	41 9	Y	37	37 0	3
*06	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5085 2	35 9	Y	32	33 0	2
*07	5301 X	3697	-0-	-1604	-0-	3677 2	20 9	Y	18	19 0	1
*08	5301 X	3554	-0-	-1747	-0-	3539 2	15 9	Y	14	14 0	1
*09	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5162 2	34 9	Y	31	30 0	2
*10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5903 2	70 9	Y	64	62 0	4
*11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7462 2	72 9	Y	65	66 0	3
*12	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6408 2	65 9	Y	59	58 0	4
*01	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5951 2	42 9	Y	38	40 0	2
*02	5336 X	4869	-0-	-467	-0-	4839 2	30 9	Y	27	28 0	1
03	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	-0-	1 0	-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	732 2	20 9	Y	18	18 0	1
*05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1328 2	30 9	Y	27	26 0	2
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1063 2	17 9	Y	15	16 0	1
*07	775 N	472	-0-	-303	-0-	459 2	13 9	Y	12	12 0	1
*08	1271 N	414	-0-	-857	-0-	401 2	13 9	Y	12	12 0	1
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1194 2	14 9	Y	13	13 0	1
*10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1086 2	8 9	Y	7	8 0	-0-
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	973 2	9 9	Y	8	8 0	-0-
*12	1240 N	945	-0-	-295	-0-	935 2	10 9	Y	9	8 0	1
*01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1097 2	4 9	Y	4	5 0	-0-
*02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1006 2	10 9	Y	9	9 0	-0-
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1160 2	25 9	Y	23	22 0	1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	4800 X	3521	-0-	-1279	-0-	3517	2	4	9	Y	4	4	0
*05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4664	2	10	9	Y	9	8	0
*06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4386	2	6	9	Y	5	6	0
*07	3627 X	2968	-0-	-659	-0-	2965	2	3	9	Y	3	3	0
*08	4681 X	2420	-0-	-2261	-0-	2418	2	2	9	Y	2	2	0
*09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5371	2	6	9	Y	5	5	0
*10	4681 X	4514	-0-	-167	-0-	4508	2	6	9	Y	5	5	0
*11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4373	2	8	9	Y	7	7	0
*12	5456 X	4032	-0-	-1424	-0-	4020	2	12	9	Y	11	10	0
*01	5456 X	3521	-0-	-1935	-0-	3513	2	8	9	Y	7	8	0
*02	5104 X	3280	-0-	-1824	-0-	3274	2	6	9	Y	5	5	0
03	4526 X	824	-0-	-3702	-0-	823	2	1	9	Y	1	1	0

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

*04	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	21364	2	39	9	Y	35	34	0
*05	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22478	2	33	9	Y	30	31	0
*06	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	21934	2	29	9	Y	26	26	0
*07	22103 X	15074	-0-	-7029	-0-	15056	2	18	9	Y	16	17	0
*08	22506 X	12185	-0-	-10321	-0-	12176	2	9	9	Y	8	9	0
*09	21900 X	20264	-0-	-1636	-0-	20247	2	17	9	Y	15	14	0
*10	22692 X	18681	-0-	-4011	-0-	18666	2	15	9	Y	14	14	0
*11	20130 X	17424	-0-	-2706	-0-	17407	2	17	9	Y	15	15	0
*12	20801 X	14718	-0-	-6083	-0-	14685	2	33	9	Y	30	29	0
*01	20801 X	13322	-0-	-7479	-0-	13301	2	21	9	Y	19	20	0
*02	19459 X	14955	-0-	-4504	-0-	14934	2	21	9	Y	19	19	0
03	18693 X	15531	-0-	-3162	-0-	15491	2	40	9	Y	36	35	0

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

*04	9960 X	8174	-0-	-1786	-0-	8157	2	17	9	Y	15	15	0
*05	9331 X	7108	-0-	-2223	-0-	7098	2	10	9	Y	9	9	0
*06	8970 X	8623	-0-	-347	-0-	8612	2	11	9	Y	10	10	0
*07	8432 X	5400	-0-	-3032	-0-	5375	2	25	9	Y	23	23	0
*08	8432 X	5351	-0-	-3081	-0-	5327	2	24	9	Y	22	22	0
*09	8610 X	7128	-0-	-1482	-0-	7111	2	17	9	Y	15	15	0
*10	8897 X	7378	-0-	-1519	-0-	7359	2	19	9	Y	17	17	0
*11	8310 X	7007	-0-	-1303	-0-	6999	2	8	9	Y	7	8	0
*12	7378 X	6866	-0-	-512	-0-	6848	2	18	9	Y	16	15	0
*01	7378 X	7217	-0-	-161	-0-	7195	2	22	9	Y	20	20	0
*02	6902 X	6086	-0-	-816	-0-	6074	2	12	9	Y	11	11	0
03	7378 X	6677	-0-	-701	-0-	6659	2	18	9	Y	16	16	0

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*04	8100 X	7099	-0-	-1001	-0-	7090 2	9 9	Y	8	9 0	1		
*05	8370 X	7070	-0-	-1300	-0-	7061 2	9 9	Y	8	8 0	1		
*06	8250 X	6009	-0-	-2241	-0-	6003 2	6 9	Y	5	6 0	-0-		
*07	8525 X	4372	-0-	-4153	-0-	4368 2	4 9	Y	4	4 0	-0-		
*08	8525 X	2301	-0-	-6224	-0-	2297 2	4 9	Y	4	4 0	-0-		
*09	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7148 2	14 9	Y	13	12 0	1		
*10	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	8190 2	18 9	Y	16	16 0	1		
*11	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8058 2	14 9	Y	13	13 0	1		
*12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7400 2	22 9	Y	20	20 0	1		
*01	7316 X	6846	-0-	-470	-0-	6822 2	24 9	Y	22	22 0	1		
*02	6844 X	6551	-0-	-293	-0-	6526 2	25 9	Y	23	23 0	1		
03	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7412 2	29 9	Y	26	26 0	1		

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994			
*04	3510 X	2856	-0-	-654	-0-	2850 2	6 9	Y	5	5 0	-0-		
*05	3627 X	3045	-0-	-582	-0-	3042 2	3 9	Y	3	3 0	-0-		
*06	3330 X	2823	-0-	-507	-0-	2819 2	4 9	Y	4	4 0	-0-		
*07	3162 X	2403	-0-	-759	-0-	2400 2	3 9	Y	3	3 0	-0-		
*08	3162 X	1283	-0-	-1879	-0-	1282 2	1 9	Y	1	1 0	-0-		
*09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3678 2	2 9	Y	2	2 0	-0-		
*10	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3625 2	1 9	Y	1	1 0	-0-		
*11	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5799 2	17 9	Y	15	14 0	1		
*12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3858 2	10 9	Y	9	9 0	1		
*01	3813 X	2433	-0-	-1380	-0-	2432 2	1 9	Y	1	2 0	-0-		
*02	3886 X	1032	-0-	-2854	-0-	1032 2		Y	-0-	-0-	-0-		
03	4154 X	2241	-0-	-1913	-0-	2241 2		Y	-0-	-0-	-0-		

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043			
*04	540 N	404	-0-	-136	-0-	404 2		Y	-0-		-0-		
*05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	526 2	2 9	Y	2	2 0	-0-		
*06	480 N	404	-0-	-76	-0-	402 2	2 9	Y	2	2 0	-0-		
*07	403 N	312	-0-	-91	-0-	310 2	2 9	Y	2	2 0	-0-		
*08	527 N	161	-0-	-366	-0-	160 2	1 9	Y	1	1 0	-0-		
*09	390 N	384	-0-	-6	-0-	378 2	6 9	Y	5	5 0	-0-		
*10	310 N	304	-0-	-6	-0-	303 2	1 9	Y	1	1 0	-0-		
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-	-0-	-0-		
*12	341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		Y	-0-	-0-	-0-		
*01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2		Y	-0-	-0-	-0-		
*02	261 N	137	-0-	-124	-0-	136 2	1 9	Y	1	1 0	-0-		
03	310 N	72	-0-	-238	-0-	71 2	1 9	Y	1	1 0	-0-		

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8033 - 8950			
*04	7110 X	5777	-0-	-1333	-0-	5770 2	7 9	Y	6	6 0	-0-		
*05	7347 X	5868	-0-	-1479	-0-	5857 2	11 9	Y	10	9 0	1		
*06	7020 X	5332	-0-	-1688	-0-	5326 2	6 9	Y	5	6 0	-0-		
*07	5983 X	4165	-0-	-1818	-0-	4157 2	8 9	Y	7	7 0	-0-		
*08	5983 X	3128	-0-	-2855	-0-	3125 2	3 9	Y	3	3 0	-0-		
*09	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	6019 2	4 9	Y	4	4 0	-0-		
*10	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6386 2	6 9	Y	5	5 0	-0-		
*11	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5853 2	14 9	Y	13	12 0	1		
*12	6231 X	5258	-0-	-973	-0-	5244 2	14 9	Y	13	13 0	1		
*01	6386 X	4669	-0-	-1717	-0-	4655 2	14 9	Y	13	13 0	1		
*02	5974 X	5156	-0-	-818	-0-	5141 2	15 9	Y	14	14 0	1		
03	6386 X	5710	-0-	-676	-0-	5701 2	9 9	Y	8	9 0	-0-		

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8360 - 9276		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	8370 X	7356	-0-	-1014	-0-	7323	2	33 9	Y	30	31 0	2
*05	8308 X	8297	-0-	-11	-0-	8249	2	48 9	Y	44	43 0	3
*06	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8070	2	35 9	Y	32	33 0	2
*07	7595 X	4566	-0-	-3029	-0-	4553	2	13 9	Y	12	13 0	1
*08	8308 X	5965	-0-	-2343	-0-	5944	2	21 9	Y	19	19 0	1
*09	8070 X	7237	-0-	-833	-0-	7213	2	24 9	Y	22	22 0	1
*10	8370 X	7758	-0-	-612	-0-	7745	2	13 9	Y	12	12 0	1
*11	8100 X	7806	-0-	-294	-0-	7799	2	7 9	Y	6	7 0	-0-
*12	7471 X	6715	-0-	-756	-0-	6704	2	11 9	Y	10	9 0	1
*01	7750 X	6887	-0-	-863	-0-	6874	2	13 9	Y	12	12 0	1
*02	7540 X	7075	-0-	-465	-0-	7067	2	8 9	Y	7	8 0	-0-
03	8060 X	7565	-0-	-495	-0-	7559	2	6 9	Y	5	5 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8413 - 9084		
*04	3390 X	3109	-0-	-281	-0-	3047	2	62 9	Y	56	56 0	4
*05	DLQ G-10	1689	-0-	1689	-0-	1679	2	10 9	Y	9	12 0	1
*06	DLQ G-10	982	-0-	982	-0-	2671	2	14 9	Y	13	13 0	1
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	2		Y	-0-	1 0	-0-
*08	2785 X	114	-0-	-2671	-0-	112	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
*09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-		2		Y	-0-		-0-
*10	1674 X	955	-0-	-719	-0-	880	2	75 9	Y	68	64 0	4
*11	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1764	2	79 9	Y	72	72 0	4
*12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2246	2	94 9	Y	85	84 0	5
*01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2539	2	73 9	Y	66	68 0	3
*02	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2721	2	65 9	Y	59	59 0	3
03	3100 N	3307	-0-	207	-0-	207	2	129 9	Y	117	114 0	6

BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8434 - 8942		
*04	49909 X	49909	-0-	-0-	-0-	49844	2	65 9	Y	59	58 0	4
*05	DLQ G-10	51549	-0-	51549	-0-	51504	2	45 9	Y	41	42 0	3
*06	DLQ G-10	49875	-0-	49875	-0-	101424	2	47 9	Y	43	43 0	3
*07	DLQ G-10	34996	-0-	34996	-0-	136420	2	61 9	Y	55	55 0	3
*08	162887 X	26467	-0-	-136420	-0-	26423	2	44 9	Y	40	41 0	2
*09	49920 X	49766	-0-	-154	-0-	49697	2	69 9	Y	63	61 0	4
*10	52188 X	52188	-0-	-0-	-0-	52131	2	57 9	Y	52	53 0	3
*11	49890 X	24346	-0-	-25544	-0-	24329	2	17 9	Y	15	17 0	1
*12	51429 X	25292	-0-	-26137	-0-	25258	2	34 9	Y	31	30 0	2
*01	52173 X	30779	-0-	-21394	-0-	30734	2	45 9	Y	41	41 0	2
*02	48807 X	31869	-0-	-16938	-0-	31816	2	53 9	Y	48	48 0	2
03	52173 X	36663	-0-	-15510	-0-	36624	2	39 9	Y	35	35 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8376 - 8867		
*04	6090 X	254	-0-	-5836	-0-	254	2		Y	-0-		-0-
*05	DLQ G-10	371	-0-	371	-0-	371	2		Y	-0-		-0-
*06	DLQ G-10	358	-0-	358	-0-	729	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
*07	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	899	2		Y	-0-		-0-
*08	948 X	49	-0-	-899	-0-	49	2		Y	-0-		-0-
*09	330 X	110	-0-	-220	-0-	110	2		Y	-0-		-0-
*10	341 X	222	-0-	-119	-0-	220	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
*11	240 X	224	-0-	-16	-0-	222	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2 9	Y	2	2 0	-0-
*01	217 N	95	-0-	-122	-0-	94	2	1 9	Y	1	1 0	-0-
*02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2		Y	-0-		-0-
03	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2		Y	-0-		-0-



BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 288878		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 8		RRCID -> 295285		COMPL. DATE 03/09/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049								
*05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2719	2	18	9	Y	16	15	0			1
*06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3192	2	18	9	Y	16	16	0			1
*07	DELO PR	2168	-0-	2168	2168	2160	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
*08	3813 X	1185	-0-	-2628	-0-	1181	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*09	3690 X	3419	-0-	-271	-0-	3404	2	15	9	Y	14	13	0			1
*10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3935	2	22	9	Y	20	20	0			1
*11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3634	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
*12	3534 X	2939	-0-	-595	-0-	2937	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	3813 X	3196	-0-	-617	-0-	3181	2	15	9	Y	14	13	0			1
*02	3567 X	2866	-0-	-701	-0-	2849	2	17	9	Y	15	15	0			1
03	3813 X	2993	-0-	-820	-0-	2979	2	14	9	Y	13	13	0			1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 7AL		RRCID -> 295286		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992								
*05	10906 X	10906	-0-	-0-	-0-	10853	2	53	9	Y	48	44	0			4
*06	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10780	2	47	9	Y	43	44	0			3
*07	13020 X	7600	-0-	-5420	-0-	7665	2	35	9	Y	32	33	0			2
*08	13020 X	8327	-0-	-4693	-0-	8280	2	47	9	Y	43	42	0			3
*09	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11451	2	73	9	Y	66	65	0			4
*10	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10922	2	62	9	Y	56	57	0			3
*11	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	10456	2	56	9	Y	51	51	0			3
*12	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	9132	2	64	9	Y	58	57	0			4
*01	11904 X	8515	-0-	-3389	-0-	8456	2	59	9	Y	54	55	0			3
*02	11136 X	9330	-0-	-1806	-0-	9262	2	68	9	Y	62	62	0			3
03	10974 X	10308	-0-	-666	-0-	10239	2	69	9	Y	63	63	0			3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 295381		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770								
*05	14B DENY	5959	-0-	5959	5959	5942	2	17	9	Y	15	14	0			1
*06	14B DENY	5379	-0-	5379	11338	5356	2	23	9	Y	21	20	0			2
*07	14471 X	3133	-0-	-11338	-0-	3102	2	31	9	Y	28	28	0			2
*08	6200 X	2839	-0-	-3361	-0-	2808	2	31	9	Y	28	28	0			2
*09	6000 X	4976	-0-	-1024	-0-	4933	2	43	9	Y	39	39	0			2
*10	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6567	2	45	9	Y	41	41	0			2
*11	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5797	2	55	9	Y	50	49	0			3
*12	5146 X	4684	-0-	-462	-0-	4627	2	57	9	Y	52	52	0			3
*01	6200 X	4018	-0-	-2182	-0-	3972	2	46	9	Y	42	43	0			2
*02	5800 X	4228	-0-	-1572	-0-	4182	2	46	9	Y	42	42	0			2
03	6200 X	4156	-0-	-2044	-0-	4108	2	48	9	Y	44	44	0			2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: G 4		RRCID -> 295480		COMPL. DATE 07/22/1973		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676								
*05	0 W	13723	-0-	13723	13723	13671	2	52	9	Y	47	43	0			4
*06	26833 X	13110	-0-	-13723	-0-	13067	2	43	9	Y	39	40	0			3
*07	DELO PR	9555	-0-	9555	9555	9514	2	41	9	Y	37	38	0			2
*08	22701 X	13146	-0-	-9555	-0-	13109	2	37	9	Y	34	34	0			2
*09	18905 X	18905	-0-	-0-	-0-	18851	2	54	9	Y	49	48	0			3
*10	18860 X	18860	-0-	-0-	-0-	18823	2	37	9	Y	34	35	0			2
*11	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	17570	2	35	9	Y	32	32	0			2
*12	16089 X	15257	-0-	-832	-0-	15227	2	30	9	Y	27	27	0			2
*01	16089 X	15446	-0-	-643	-0-	15421	2	25	9	Y	23	24	0			1
*02	15051 X	14822	-0-	-229	-0-	14787	2	35	9	Y	32	31	0			2
03	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16455	2	41	9	Y	37	37	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 5		RRCID -> 295629		COMPL. DATE 02/17/2009			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*06	14B2 EXT	3554	-0-	3554	3554	3537	2	17	9	Y	15	14	0	1
*07	6030 X	2476	-0-	-3554	-0-	2462	2	14	9	Y	13	13	0	1
*08	DELO PR	1501	-0-	1501	1501	1494	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
*09	4887 X	3386	-0-	-1501	-0-	3372	2	14	9	Y	13	12	0	1
*10	4185 X	3694	-0-	-491	-0-	3676	2	18	9	Y	16	16	0	1
*11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3913	2	19	9	Y	17	17	0	1
*12	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	3324	2	36	9	Y	33	32	0	2
*01	3689 X	3465	-0-	-224	-0-	3463	2	2	9	Y	2	4	0	-0-
*02	3799 X	2857	-0-	-942	-0-	2831	2	26	9	Y	24	23	0	1
03	4061 X	2963	-0-	-1098	-0-	2934	2	29	9	Y	26	26	0	1
-----														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 7		RRCID -> 295710		COMPL. DATE 03/29/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936					
*05	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5345	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
*06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6523	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
*07	7998 X	5580	-0-	-2418	-0-	5577	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
*08	7998 X	2627	-0-	-5371	-0-	2625	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*09	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	8316	2	10	9	Y	9	8	0	1
*10	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9051	2	26	9	Y	24	24	0	1
*11	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7310	2	13	9	Y	12	12	0	1
*12	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7377	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
*01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5868	2	13	9	Y	12	11	0	1
*02	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5362	2	13	9	Y	12	12	0	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
-----														
BLOCK 31 (PENN. 7620)		09358 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 11		RRCID -> 257316		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095					
*04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2459	2	9	9	Y	8	10	0	1
*05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2587	2	18	9	Y	16	16	0	1
*06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2433	2	7	9	Y	6	7	0	-0-
*07	2542 N	1609	-0-	-933	-0-	1605	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
*08	2604 N	2554	-0-	-50	-0-	2522	2	32	9	Y	29	27	0	2
*09	2430 N	2251	-0-	-179	-0-	2200	2	51	9	Y	46	45	0	3
*10	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2438	2	24	9	Y	22	24	0	1
*11	2310 N	1914	-0-	-396	-0-	1866	2	48	9	Y	44	43	0	2
*12	2325 N	1689	-0-	-636	-0-	1633	2	56	9	Y	51	50	0	3
*01	2387 N	1803	-0-	-584	-0-	1769	2	34	9	Y	31	32	0	2
*02	1856 N	1758	-0-	-98	-0-	1721	2	37	9	Y	34	34	0	2
03	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1603	2	25	9	Y	23	24	0	1
-----														
BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959												
UNIVERSITY -35- A		WELL #: 1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY 38 A		WELL #: 3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2904 - 2919					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959												
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	284	2	32	9	Y	29	29	1	6
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	274	2	28	9	Y	25	28	1	3
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	279	2	28	9	Y	25	23	1	5
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	244	2	26	9	Y	24	23	1	6
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	191	2	28	9	Y	25	26	1	5
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	198	2	29	9	Y	26	24	1	7
-----														
UNIVERSITY "47"		WELL #: 1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
-----														
UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920						
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	29	1	6
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	13	2	28	9	Y	25	28	1	3
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	14	2	28	9	Y	25	23	1	5
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	12	2	28	9	Y	25	24	1	6
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	11	2	28	9	Y	25	26	1	5
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	24	1	7
-----														
UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926						
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-					-0-
-----														
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912						
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	13	2	15	9	Y	14	14	1	3
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	13	2	13	9	Y	12	14	1	1
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	14	2	15	9	Y	14	12	1	3
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	12	2	13	9	Y	12	12	1	3
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	11	2	26	9	Y	24	22	1	5
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	2	29	9	Y	26	24	1	7
-----														
UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
*07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
*07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
*12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
*07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
*02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

*04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
*07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
*01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
*02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940								
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928								
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924								
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-			-0-
*05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
*07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
*08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
*09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
*01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
*02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
*02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-

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

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

*04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
*05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
*07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
*10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
*01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
*05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
*07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
*05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

*04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
*06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
*07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
*08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
*01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-

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

*04	2130 N	1957	-0-	-173	-0-	1956	2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*05	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1846	2	1 9	Y	1	1 0		-0-
*06	1830 N	1298	-0-	-532	-0-	1296	2	2 9	Y	2	2 0		-0-
*07	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1758	2	2 9	Y	2	2 0		-0-
*08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2117	2	4 9	Y	4	4 0		-0-
*09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	2	4 9	Y	4	4 0		-0-
*11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2220	2	3 9	Y	3	3 0		-0-
*12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2253	2	6 9	Y	5	5 0		-0-
*01	2232 N	1995	-0-	-237	-0-	1991	2	4 9	Y	4	4 0		-0-
*02	2146 N	1400	-0-	-746	-0-	1396	2	4 9	Y	4	4 0		-0-
03	2263 N	2095	-0-	-168	-0-	2092	2	3 9	Y	3	3 0		-0-



BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 OXY USA INC. //CONT.// 630591  
 BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
*05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

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

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
UNIVERSITY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
						04/15/1998	9654	2950		2965	
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY				WELL #:	5	RRCID ->	168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721 PERF. 2962 - 2980
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
03	465 N	16	-0-	-449	-0-	16 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY				WELL #:	8	RRCID ->	168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2973 - 2991
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY				WELL #:	7	RRCID ->	169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180 PERF. 2976 - 2990
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-		-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256 2		N	-0-		-0-
03	279 N	76	-0-	-203	-0-	76 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY -B-				WELL #:	8	RRCID ->	228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204 PERF. 2912 - 3021
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		N	-0-		-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2		N	-0-		-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		N	-0-		-0-
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-		-0-
02	145 N	79	-0-	-66	-0-	79 2		N	-0-		-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
-----											
UNIVERSITY				WELL #:	9	RRCID ->	228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 2912 - 3021
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2		N	-0-		-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2		N	-0-		-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		-0-
03	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 2		N	-0-		-0-

-----															
BLOCK 31, EAST (ATOKA)			09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
FORMENTERA OPERATIONS LLC			276959												
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT			WELL #:	201	RRCID ->	210336	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7856 - 7876			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		64 R	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	4	Y	-0-			-0-
11		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
02		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
03		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
-----															
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT			WELL #:	A 6S	RRCID ->	217487	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7960 - 7980			
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT			WELL #:	206	RRCID ->	228821	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7914 - 7933			
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BLOCK 32 (WOLFCAMP)			09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799												
GLASSCOCK 'S' FEE			WELL #:	4	RRCID ->	208635	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	7084 - 8418			
-----															
10		155 N	110	-0-	-45	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
11		150 N	145	-0-	-5	-0-	10	1	134	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
02		145 N	117	-0-	-28	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	Y	-0-			-0-
-----															
GLASSCOCK "S" FEE			WELL #:	6	RRCID ->	218115	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7538 - 7592			
-----															
10		465 N	458	-0-	-7	-0-	36	1	416	2	Y	1	1	1	-0-
							5	4							
11		450 N	352	-0-	-98	-0-	24	1	321	2	Y	5	5	1	-0-
							1	4							
12		465 N	350	-0-	-115	-0-	24	1	321	2	Y	2	2	1	-0-
							3	4							
01		465 N	303	-0-	-162	-0-	20	1	265	2	Y	6	6	1	-0-
							11	4							
02		348 N	279	-0-	-69	-0-	18	1	238	2	Y	4	4	1	-0-
							19	4							
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	21	1	301	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.//		09376 900	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	220066	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7474 - 7566		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	348	-0-	-303	-0-	28	1	317	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	630 N	461	-0-	-169	-0-	32	1	427	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
02	435 N	374	-0-	-61	-0-	25	1	323	2	Y	-0-			-0-
						26	4							
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	29	1	408	2	Y	-0-			-0-
BLOCK 72 (PENN.)				09563 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: REEVES						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415										
BURCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	224840	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12157 - 12292		
10	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162				CNTY: REEVES						
DENMAN STATE 26		WELL #:		1	RRCID ->	282641	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	14275	PERF.	12644 - 12750		
10	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3		N	-0-			-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)				10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719										
NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	161163	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6191 - 6227		
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-			21
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			21
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			21
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			21
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			21
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			21
NUTT 102A		WELL #:		2	RRCID ->	162596	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6229 - 6319		
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			30
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			30
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-			30
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			30
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3			Y	-0-			30
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			30

BOB-ROB (UPPER WOLFECAMP)		//CONT.//		10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		310719							
NUTT 5		WELL #:		1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6212 - 6293
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		961 N	445	-0-	-516	-0-	445 3	Y	-0-	-0-	
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	Y	-0-	-0-	
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	Y	-0-	-0-	
01		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	Y	-0-	-0-	
02		551 N	549	-0-	-2	-0-	549 3	Y	-0-	-0-	
03		403 N	25	-0-	-378	-0-	25 3	Y	-0-	-0-	
BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
TEINERT, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11356 - 11369
10		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1392 3	8 4 Y	-0-	80	
11		2820 X	690	-0-	-2130	-0-	46 5	4 4 Y	-0-	80	
12		2697 X	1216	-0-	-1481	-0-	671 3	15 5	6 4 Y	-0-	
01		2697 X	1433	-0-	-1264	-0-	1182 3	28 5	11 4 Y	-0-	
02		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1392 3	30 5	3 4 Y	-0-	
03		1457 X	1217	-0-	-240	-0-	1427 3	16 5	26 5 Y	-0-	
							1191 3			80	
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11380 - 11398
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	135615	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11430 - 11507
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TEINERT, G. O.		WELL #:		2	RRCID ->	136114	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11351 - 11360
10		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2494 3	14 4 Y	-0-	53	
11		1770 N	1280	-0-	-490	-0-	84 5	6 4 Y	-0-	53	
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1245 3	29 5	7 4 Y	-0-	
01		2604 N	384	-0-	-2220	-0-	1487 3	35 5	3 4 Y	-0-	
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	373 3	8 5	1 4 Y	-0-	
03		1519 N	515	-0-	-1004	-0-	436 3	5 5	11 5 Y	-0-	
							504 3			53	

BRADFORD RANCH (ATOKA)										//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.										//CONT.// 148113							
MIDLAND "AC" FEE										WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MIDLAND 'AH' FEE										WELL #: 1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
-----																	
MIDLAND -AB- FEE										WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DISCOVERY OPERATING, INC.										220865							
JACWIL 'B'										WELL #: 1		RRCID -> 139939		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020	
10		837 N	718	-0-	-119	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
*02		725 N	712	-0-	-13	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
*03		775 N	562	-0-	-213	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
-----																	
PBEX OPERATIONS, LLC										630732							
MORELAND										WELL #: 1		RRCID -> 134808		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2023																	
-----																	
MORELAND										WELL #: 2		RRCID -> 134809		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357	
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2023																	
-----																	
BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)										11370 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD	
WTG EXPLORATION										945220							
BRANDENBURG										WELL #: B 1		RRCID -> 108598		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF.10016 - 10032	
10		744 N	589	-0-	-155	-0-	567	2	22	9	Y	20					42
11		720 N	615	-0-	-105	-0-	608	2	7	9	Y	6					48
12		744 N	608	-0-	-136	-0-	599	2	9	9	Y	8					56
01		589 N	552	-0-	-37	-0-	534	2	18	9	Y	16	29	1			43
02		609 N	566	-0-	-43	-0-	551	2	15	9	Y	14					57
03		620 N	590	-0-	-30	-0-	582	2	8	9	Y	7	51	1			13

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
MOORES ESTATE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2635 - 2685	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----														
MOORES ESTATE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF.	2620 - 2630	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1			31
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	2	1	30
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			30
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	Y	13			43
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			43
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			43
-----														
VALLEY "M"				WELL #:	8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2759 - 3217	
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			54
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			54
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			54
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			54
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			54
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			54
-----														
VALLEY "Q"				WELL #:	4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 - 3088	
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
IOWA REALTY TRUST 'A'				WELL #:	5	RRCID ->	285715	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2768 - 3265	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961								
MOOERS ESTATE		WELL #:		2B	RRCID -> 057139	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 2786	- 3016			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	Y	-0-	84	1	36
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	1	2	1	35
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			35
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	14			49
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			49
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT			49

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"		WELL #:		8	RRCID -> 059593	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID -> 071987	COMPL. DATE 07/12/1977	TOTAL DEPTH 3343	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIMBER "D"		WELL #:		1	RRCID -> 084122	COMPL. DATE 09/17/1979	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3194	- 3238	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)		12646 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429								
LUDEMAN "7-26"		WELL #:		2	RRCID -> 101720	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 16344	PERF. 15388	- 16214	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

BRYANT -G- (DEVONIAN)		12763 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION		027200								
BRAUN "10"		WELL #:		1	RRCID -> 166540	COMPL. DATE 05/18/2018	TOTAL DEPTH 11906	PERF. 11782	- 15934	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-



BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
SCHARBAUER "35B"		WELL #:		1	RRCID ->	119662	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 4990 - 6100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	154202	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	15384	PERF.12360 - 15384
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		26H	RRCID ->	154763	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	13620	PERF.11797 - 13588
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2023											
-----											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	155262	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	15274	PERF.11800 - 15274
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2024											
-----											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	158177	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11750 - 13316
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		34H	RRCID ->	161920	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	15836	PERF.11000 - 15836
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		35H	RRCID ->	162412	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	15777	PERF.11787 - 15777
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2		WELL #: 1HL		RRCID -> 162424		COMPL. DATE 05/11/1999		TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024									
-----									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2024									
-----									
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	251857	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	12004	PERF.12158 - 15856		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	256280	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12086	PERF.12355 - 12887		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	256653	COMPL. DATE	10/25/1967	TOTAL DEPTH	11958	PERF.11710 - 11938		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SCHARBAUER JR		WELL #:		10SW	RRCID ->	286973	COMPL. DATE	06/11/2019	TOTAL DEPTH	11893	PERF. 5287 - 6078		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCHARBAUER JR		WELL #:		12SW	RRCID ->	290202	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	12180	PERF. N/A		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCHARBAUER JR		WELL #:			RRCID ->	290237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10862 - 21134		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
MCINTOSH "22"				WELL #: 1	RRCID -> 174199	COMPL. DATE 07/21/1999	TOTAL DEPTH 12197	PERF.12500	-		15650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3111	-0-	11	11	2983 3	128 9	N	116				203
11	2039 N	2028	-0-	-11	-0-	1983 3	45 9	N	41				244
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				244
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-				244
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1374 3	6 9	N	5	133	5		116
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1577 3	46 9	N	42				158
-----													
MCINTOSH "21"				WELL #: 1	RRCID -> 175788	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 12102	PERF.12482	-		15810		
10	2945 X	1635	-0-	-1310	-0-	1581 3	54 9	N	49				95
11	2850 X	135	-0-	-2715	-0-	125 3	10 9	N	9				104
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-				104
01	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2123 3	106 9	N	96				200
02	1972 X	960	-0-	-1012	-0-	923 3	37 9	N	34				234
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1702 3	36 9	N	33				267
-----													
TXL "11"				WELL #: 1	RRCID -> 180832	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH 12154	PERF.12366	-		15655		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
MCINTOSH "21"				WELL #: 2	RRCID -> 184696	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12664	-		15540		
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1088 3	19 9	N	17				107
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1206 3	19 9	N	17				124
12	1860 N	57	-0-	-1803	-0-	54 3	3 9	N	3				127
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1914 3	30 9	N	27				154
02	1189 N	721	-0-	-468	-0-	715 3	6 9	N	5				159
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	648 3	1 9	N	1				160
-----													
BUSH (PERMIAN)				13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852									
BELL 13-243				WELL #: 1	RRCID -> 251075	COMPL. DATE 01/25/2009	TOTAL DEPTH 15750	PERF.12757	-		13592		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
VITAL ENERGY, INC.				100951									
TOONE 13-157				WELL #: 1	RRCID -> 250781	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH 13220	PERF.10039	-		12519		
10	17174 X	9964	-0-	-7210	-0-	9913 3	51 9	N	46				384
11	16620 X	1667	-0-	-14953	-0-	1637 2	30 9	N	27				411
12	17174 X	-0-	-0-	-17174	-0-			N	-0-				411
01	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-			N	-0-				411
02	12238 X	39	-0-	-12199	-0-	39 2		N	-0-				411
03	9951 X	7990	-0-	-1961	-0-	7990 2		N	-0-				411

BUSH (PERMIAN)		//CONT.//		13964 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.//		100951										
ODEN 13-181		WELL #:		1	RRCID ->	252927	COMPL. DATE	09/12/2009	TOTAL DEPTH	13393	PERF.12205 -	13105		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALLEY STATE 13-132		WELL #:		1	RRCID ->	256555	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11097 -	11200		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

CAPRITO (ATOKA)		15499 060		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777												
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #:		1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A			
10	3100 X	2647	-0-	-453	-0-	2647	3			N	-0-			183
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-			183
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-			183
01	3131 X	3115	-0-	-16	-0-	3115	3			N	-0-			183
02	3277 X	2913	-0-	-364	-0-	2913	3			N	-0-			183
03	3503 X	2980	-0-	-523	-0-	2980	3			N	-0-			183

WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.13299 -	13399		
10	5053 X	3560	-0-	-1493	-0-	3560	3			N	-0-			29
11	5190 X	4307	-0-	-883	-0-	4307	3			N	-0-			29
12	5363 X	3927	-0-	-1436	-0-	3927	3			N	-0-			29
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-			29
02	4176 X	3720	-0-	-456	-0-	3720	3			N	-0-			29
03	4464 X	3687	-0-	-777	-0-	3687	3			N	-0-			29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE)		15499 380		ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283												
STATE GAS UNIT -B-		WELL #:		8	RRCID ->	295096	COMPL. DATE	10/27/1984	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6008 -	6470		
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				04/01	->	3885								
*04	500	-0-	-0-	-500	3385					N	-0-			-0-
*05	3385 R	-0-	-0-	-3385	-0-					N	-0-			-0-
06	DELQ PR	75	-0-	75	75	75	4			N	-0-			-0-
*07	248 #	25	-0-	-223	-0-	25	4			N	-0-			-0-
*08	248 #	57	-0-	-191	-0-	57	4			N	-0-			-0-
*09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	4			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	4			N	-0-			-0-
02	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	4			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

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

15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
173777  
WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024 - WELL PLUGGED 04/02/24

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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2024 - WELL PLUGGED 03/22/24

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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL)  
AAA OIL TRUST  
UNIVERSITY 4 D

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 4 B

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
CAVE 60 (CANYON REEF) CROSSFOOT OPERATING, LLC CAVE 60			16454 075 190674		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARTIN		
			WELL #:	1	RRCID ->	172270	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	9619 - 9648
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60	
-----												
CERF (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP CERF 9			16720 475 508409		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS		
			WELL #:	1	RRCID ->	154241	COMPL. DATE	10/26/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6410 - 9620
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CHAPARRAL DRAW (OLDS) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HACIENDA STATE			17001 260 942623		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LOVING		
			WELL #:	3046	RRCID ->	261070	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	3262 - 3274
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
CHAPMAN, DEEP (ATOKA) CONTANGO RESOURCES, LLC FORTUNE UNIT			17030 180 100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
			WELL #:	2R	RRCID ->	104869	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12228 - 12950
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) WALSH & WATTS, INC. BECKHAM, AGNES "26"			17030 400 895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
			WELL #:	1	RRCID ->	115055	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	15705	PERF.	15644 - 15703
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	



CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739								
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1147 N	978	-0-	-169	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	842	-0-	-305	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	992 N	65	-0-	-927	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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

WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475								
10	3782 X	2486	-0-	-1296	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
11	3270 X	2016	-0-	-1254	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2072	-0-	-1307	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*03	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
OLSEN ENERGY INC.		621750														
OGDEN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296								
10	DLQ G-10	6802	-0-	6802	20900	6802	3			Y	-0-					66
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20900					Y	-0-					66
12	26972 X	6072	-0-	-20900	-0-	6072	2			Y	-0-	66	7			-0-
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
02	6351 X	6131	-0-	-220	-0-	6131	2			Y	-0-					-0-
03	6789 X	6439	-0-	-350	-0-	6439	2			Y	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
GIESECKE, A., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EL WEDO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	4731 - 4804		
10	2480 N	2262	-0-	-218	-0-	2262	2		N	-0-		-0-		
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-		-0-		
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		N	-0-		-0-		
01	2263 N	1744	-0-	-519	-0-	1744	2		N	-0-		-0-		
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-		-0-		
*03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-		-0-		
-----														
EL WEDO A		WELL #:		4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4911 - 5200		
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-		
11	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-		-0-		
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-		
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		-0-		
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-		
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		-0-		
-----														
GIRVIN 'A'		WELL #:		7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4502 - 4550		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115 7	-0-		
01	PRTL PLG	5	-0-	5	-0-	5	2		N	-0-		-0-		
02	PRTL PLG	135	-0-	135	140	135	2		N	-0-		-0-		
03	PRTL PLG	383	-0-	383	523	383	2		N	-0-		-0-		
-----														
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	4993 - 5065		
10	DLQ G-10	261	-0-	261	1034	261	3		Y	-0-		14		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1034				Y	-0-		14		
12	1219 N	185	-0-	-1034	-0-	185	2		Y	-0-	14 7	-0-		
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-		-0-		
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-		-0-		
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-		-0-		
-----														
OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF.	4095 - 4570		
10	DLQ G-10	495	-0-	495	1464	495	3		Y	-0-		-0-		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1464				Y	-0-		-0-		
12	1925 N	461	-0-	-1464	-0-	461	2		Y	-0-		-0-		
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-		-0-		
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-		-0-		
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-		-0-		
-----														
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4605 - 4611		
10	3534 X	3046	-0-	-488	-0-	3046	2		N	-0-		-0-		
11	3420 X	2923	-0-	-497	-0-	2923	2		N	-0-		-0-		
12	3534 X	2529	-0-	-1005	-0-	2529	2		N	-0-		-0-		
01	3193 X	2757	-0-	-436	-0-	2757	2		N	-0-		-0-		
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-		-0-		
*03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-		-0-		

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)			17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.			621750									
GIRVIN "A"			WELL #: 2 L		RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 3938 - 4484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3	N	-0-			-0-
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-			-0-
12	2635 X	1831	-0-	-804	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	1538	-0-	-1500	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
02	2320 X	1368	-0-	-952	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	1392	-0-	-871	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
-----												
GIRVIN "A"			WELL #: 6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4075 - 4514	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	4	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-
-----												
WOODWARD UNIVERSITY			WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4578 - 4924	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1438			Y	NO RPT			38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1438			Y	NO RPT			38
12	1704 N	266	-0-	-1438	-0-	266	2	Y	-0-	38	7	-0-
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-			-0-
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			-0-
-----												
GIRVIN "A"			WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4012 - 4550	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GIESECKE, A. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 128907		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4143 - 4463	
10	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	N	-0-			-0-
11	2640 X	2369	-0-	-271	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2	N	-0-			-0-
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2	N	-0-			-0-
02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2	N	-0-			-0-
*03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-			-0-
-----												
WOODWARD 64			WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4460 - 4868	
10	651 N	451	-0-	-200	-0-	451	2	N	-0-			27
11	630 N	412	-0-	-218	-0-	412	2	N	-0-			27
12	744 N	362	-0-	-382	-0-	362	2	N	-0-	27	7	-0-
01	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2	N	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2	N	-0-			-0-
-----												
WOODWARD "55"			WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 4546 - 4871	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			10
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			10
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	10	7	-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-

CHEYENNE (ATOKA)		17585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802											
HILL, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	41385 X	23828	-0-	-17557	-0-	23667	30	131	4	Y	27	26 0	1
11	DLQ G-10	21709	-0-	21709	21709	20653	3	1056	4	Y	-0-	1 0	-0-
12	DLQ G-10	379	-0-	379	22088	370	3	9	9	Y	8	3 0	5
01	22177 X	89	-0-	-22088	-0-	89	3			Y	-0-	5 0	-0-
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5374	3	62	4	Y	9	8 0	1
03	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	15723	3	85	9	Y	77	73 0	5

CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER			
MCCLURE OIL COMPANY, INC.		540703										
DULL KNIFE		WELL #: 1		RRCID -> 081179		COMPL. DATE 04/27/2022			TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

CKC (WOLFCAMP)		18385 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
WJC, INC.		888140										
BART STATE		WELL #: 1		RRCID -> 195537		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N		NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N		NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N		NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N		NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2			N		NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N		NO RPT		-0-

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

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

CONGER (LEONARD)		20097 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
ALLEIN "A"		WELL #: 3534		RRCID -> 285637		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6062 - 8352				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

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

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617		MCENTIRE 33		WELL #: 3		RRCID -> 142963		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 7378 - 7916	
10	DLQ G-10	116	-0-	116		116	116	2		Y	-0-			24	
11	194 R	78	-0-	-116		-0-	78	2		Y	-0-			24	
12	155 #	14	-0-	-141		-0-	14	2		Y	-0-			24	
01	155 #	86	-0-	-69		-0-	86	2		Y	-0-			24	
02	116 #	74	-0-	-42		-0-	74	2		Y	-0-			24	
03	124 #	61	-0-	-63		-0-	61	2		Y	-0-			24	

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437				
10	DLQ G-10	272	-0-	272		272	272	2		Y	-0-			22
11	502 R	230	-0-	-272		-0-	229	2	1	9	Y	1		23
12	372 #	299	-0-	-73		-0-	299	2			Y	-0-	11 1	12
01	372 #	246	-0-	-126		-0-	246	2			Y	-0-		12
02	261 #	235	-0-	-26		-0-	235	2			Y	-0-		12
03	310 #	275	-0-	-35		-0-	274	2	1	9	Y	1		13

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A				
10	DLQ G-10	375	-0-	375		375	375	2		Y	-0-			10
11	821 R	446	-0-	-375		-0-	446	2			Y	-0-		10
12	190 R	190	-0-	-0-		-0-	190	2			Y	-0-		10
01	614 R	614	-0-	-0-		-0-	613	2	1	9	Y	1		11
02	413 R	413	-0-	-0-		-0-	412	2	1	9	Y	1		12
03	224 R	224	-0-	-0-		-0-	224	2			Y	-0-		12

MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396				
10	DLQ G-10	491	-0-	491		491	490	2	1	9	Y	1		31
11	903 R	412	-0-	-491		-0-	412	2			Y	-0-		31
12	682 #	539	-0-	-143		-0-	539	2			Y	-0-	29 1	2
01	682 #	443	-0-	-239		-0-	443	2			Y	-0-		2
02	464 #	424	-0-	-40		-0-	423	2	1	9	Y	1		3
03	527 #	494	-0-	-33		-0-	493	2	1	9	Y	1		4

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 33		WELL #:		5	RRCID ->	288899	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7262 -	7511	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	69	-0-	69	69		68	2	1	9	Y		23
11		117 R	48	-0-	-69	-0-		46	2	2	9	Y		25
12		93 #	10	-0-	-83	-0-		8	2	2	9	Y		27
01		93 #	51	-0-	-42	-0-		50	2	1	9	Y		28
02		58 #	45	-0-	-13	-0-		43	2	2	9	Y		30
03		62 #	37	-0-	-25	-0-		36	2	1	9	Y		31
-----														
BOLDING ENERGY, LLC				080199										
BROWNFIELD 15		WELL #:		1	RRCID ->	078498	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7418 -	7465	
10		31 #	25	-0-	-6	-0-		25	3			N	-0-	-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-	-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-						N	-0-	-0-
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-	-0-
-----														
WILKINSON		WELL #:		1101	RRCID ->	124850	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7104 -	7443	
10		155 #	126	-0-	-29	-0-		126	3			N	-0-	17
11		150 #	102	-0-	-48	-0-		102	3			N	-0-	17
12		124 #	106	-0-	-18	-0-		106	3			N	-0-	17
01		124 #	106	-0-	-18	-0-		106	3			N	-0-	17
02		116 #	105	-0-	-11	-0-		105	3			N	-0-	17
03		124 #	109	-0-	-15	-0-		109	3			N	-0-	17
-----														
WILKINSON		WELL #:		1102	RRCID ->	166513	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7095 -	7489	
10		270 R	270	-0-	-0-	-0-		270	3			N	-0-	25
11		220 R	220	-0-	-0-	-0-		220	3			N	-0-	25
12		229 R	229	-0-	-0-	-0-		229	3			N	-0-	25
01		228 R	228	-0-	-0-	-0-		228	3			N	-0-	25
02		216 R	216	-0-	-0-	-0-		216	3			N	-0-	25
*03		231 R	231	-0-	-0-	-0-		231	3			N	-0-	25
-----														
GUNTER "25"		WELL #:		1R	RRCID ->	255885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7507 -	8045	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
FOSTER "33"		WELL #:		1	RRCID ->	259511	COMPL. DATE	01/07/1978	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	7856 -	7974	
10		31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3			Y	-0-	16
11		30 #	19	-0-	-11	-0-		18	3	1	9	Y	1	17
12		31 #	18	-0-	-13	-0-		17	3	1	9	Y	1	18
01		31 #	19	-0-	-12	-0-		18	3	1	9	Y	1	19
02		29 #	18	-0-	-11	-0-		17	3	1	9	Y	1	20
03		31 #	18	-0-	-13	-0-		17	3	1	9	Y	1	21

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

BURGUNDY OIL & GAS, INC.				108650											
BADE A				WELL #: 1	RRCID -> 147482	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7298	-	8053					
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				2
11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				2
12	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-				2
01	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-				2
02	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-				2
03	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				2

BADE				WELL #: 1	RRCID -> 184046	COMPL. DATE 05/14/1978	TOTAL DEPTH 8085	PERF. 7308	-	7853					
10	434	#	415	-0-	-19	-0-	409	2	6	9	N	5			37
11	420	#	419	-0-	-1	-0-	413	2	6	9	N	5			42
12	434	#	426	-0-	-8	-0-	420	2	6	9	N	5			47
01	434	#	430	-0-	-4	-0-	424	2	6	9	N	5			52
02	406	#	394	-0-	-12	-0-	384	2	10	9	N	9			61
03	434	#	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-			61

BADE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 184050	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7205	-	7973					
10	651	R	651	-0-	-0-	-0-	645	2	6	9	N	5			82
11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	624	2	9	9	N	8	67	1	23
12	642	R	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7			30
01	643	R	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	N	7			37
02	601	R	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5			42
03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			42

BADE -B-				WELL #: 2	RRCID -> 184052	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7262	-	8001					
10	434	#	384	-0-	-50	-0-	381	2	3	9	N	3			77
11	420	#	363	-0-	-57	-0-	361	2	2	9	N	2			79
12	434	#	364	-0-	-70	-0-	363	2	1	9	N	1			80
01	434	#	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-			80
02	377	#	357	-0-	-20	-0-	355	2	2	9	N	2			82
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			82

RAY				WELL #: 2	RRCID -> 184060	COMPL. DATE 08/24/1990	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7391	-	7949					
10	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			-0-
12	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-			-0-
02	232	#	230	-0-	-2	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURGUNDY OIL & GAS, INC.		//CONT.// 108650												
BADE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 270825		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7317 - 8203				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	125 2	4 9	N	4		4			64
11	208 R	208	-0-	-0-	-0-	202 2	6 9	N	5		5			69
12	186 #	168	-0-	-18	-0-	167 2	1 9	N	1		1			70
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	164 2	2 9	N	2		2			72
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		50	1		22
03	238 R	238	-0-	-0-	-0-	229 2	9 9	N	8		8			30
-----														
BADE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 271925		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 7372 - 8226				
10	604 R	604	-0-	-0-	-0-	581 2	23 9	N	21		21			44
11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	565 2	17 9	N	15		15			59
12	593 R	593	-0-	-0-	-0-	570 2	23 9	N	21		21			80
01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	578 2	13 9	N	12		12			92
02	562 R	562	-0-	-0-	-0-	539 2	23 9	N	21		88	1		25
03	580 R	580	-0-	-0-	-0-	566 2	14 9	N	13		13			38
-----														
BADE "C"		WELL #: 6		RRCID -> 271927		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7324 - 8199				
10	709 R	709	-0-	-0-	-0-	702 2	7 9	N	6		6			90
11	584 R	584	-0-	-0-	-0-	576 2	8 9	N	7		74	1		23
12	743 R	743	-0-	-0-	-0-	733 2	10 9	N	9		9			32
01	652 R	652	-0-	-0-	-0-	643 2	9 9	N	8		8			40
02	711 R	711	-0-	-0-	-0-	694 2	17 9	N	15		15			55
03	734 R	734	-0-	-0-	-0-	723 2	11 9	N	10		10			65
-----														
BADE "C"		WELL #: 8		RRCID -> 271928		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 8283		PERF. 7359 - 8224				
10	589 #	585	-0-	-4	-0-	574 2	11 9	N	10		10			90
11	570 #	398	-0-	-172	-0-	390 2	8 9	N	7		7			97
12	597 R	597	-0-	-0-	-0-	591 2	6 9	N	5		5			102
01	596 R	596	-0-	-0-	-0-	585 2	11 9	N	10		10			112
02	551 #	537	-0-	-14	-0-	537 2		N	-0-		83	1		112
03	589 #	585	-0-	-4	-0-	585 2		N	-0-		-0-			29
-----														
BADE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144				
10	341 #	305	-0-	-36	-0-	299 2	6 9	N	5		5			57
11	330 #	299	-0-	-31	-0-	286 2	13 9	N	12		12			69
12	341 #	301	-0-	-40	-0-	294 2	7 9	N	6		6			75
01	341 #	325	-0-	-16	-0-	312 2	13 9	N	12		12			87
02	319 #	282	-0-	-37	-0-	263 2	19 9	N	17		17			104
03	310 #	299	-0-	-11	-0-	282 2	17 9	N	15		96	1		23
-----														
BADE "C"		WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198				
10	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	1310 2	34 9	N	31		31			118
11	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1328 2	41 9	N	37		108	1		47
12	868 #	787	-0-	-81	-0-	756 2	31 9	N	28		28			75
01	961 #	599	-0-	-362	-0-	577 2	22 9	N	20		20			95
02	899 #	740	-0-	-159	-0-	707 2	33 9	N	30		87	1		38
03	961 #	778	-0-	-183	-0-	754 2	24 9	N	22		22			60



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799						
F. CONGER 19				WELL #: 3	RRCID -> 058613	COMPL. DATE 12/18/1973	TOTAL DEPTH 8610	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 #	84	-0-	-40	-0-	84 3	Y	-0-		-0-
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3	Y	-0-		-0-
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3	Y	-0-		-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		-0-
02	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 3	Y	-0-		-0-
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-		-0-
-----										
F. CONGER 7				WELL #: 2	RRCID -> 058614	COMPL. DATE 01/31/1974	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A		
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 3	Y	-0-		-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3	Y	-0-		-0-
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3	Y	-0-		-0-
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161 3	Y	-0-		-0-
02	174 #	146	-0-	-28	-0-	146 3	Y	-0-		-0-
03	186 #	131	-0-	-55	-0-	131 3	Y	-0-		-0-
-----										
F. CONGER				WELL #: 302	RRCID -> 060318	COMPL. DATE 09/18/1974	TOTAL DEPTH 8645	PERF. N/A		
10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	582 3	6 9 Y	5	6 1	2
11	506 R	506	-0-	-0-	-0-	499 3	7 9 Y	6	5 1	3
12	486 R	486	-0-	-0-	-0-	479 3	7 9 Y	6	7 1	2
01	439 R	439	-0-	-0-	-0-	432 3	7 9 Y	6	7 1	1
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	490 3	6 9 Y	5	4 1	2
03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	685 3	6 9 Y	5	4 1	3
-----										
CARPER 12				WELL #: 1	RRCID -> 061816	COMPL. DATE 12/19/1974	TOTAL DEPTH 8635	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
F. CONGER 19				WELL #: 1	RRCID -> 062045	COMPL. DATE 01/04/1975	TOTAL DEPTH 8603	PERF. N/A		
10	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499 3	Y	-0-		-0-
11	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 3	Y	-0-		-0-
12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 3	Y	-0-		-0-
01	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 3	Y	-0-		-0-
02	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3	Y	-0-		-0-
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3	Y	-0-		-0-
-----										
CARPER "12"				WELL #: 2	RRCID -> 063546	COMPL. DATE 05/13/1975	TOTAL DEPTH 7525	PERF. N/A		
10	186 #	155	-0-	-31	-0-	155 3	Y	-0-		-0-
11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141 3	Y	-0-		-0-
12	186 #	141	-0-	-45	-0-	141 3	Y	-0-		-0-
01	186 #	102	-0-	-84	-0-	102 3	Y	-0-		-0-
02	174 #	110	-0-	-64	-0-	110 3	Y	-0-		-0-
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125 3	Y	-0-		-0-
-----										
F. CONGER 1				WELL #: 1 A	RRCID -> 063991	COMPL. DATE 07/15/1975	TOTAL DEPTH 7583	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
RT FOSTER 11		WELL #:		1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RT FOSTER 11		WELL #:		2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A			
10	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
12	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
-----															
TERRY		WELL #:		3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A			
10	872 R	872	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3	130	9	Y	118	120	1	41
11	894 R	894	-0-	-0-	-0-	-0-	752	3	142	9	Y	129	98	1	72
12	857 R	857	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3	131	9	Y	119	148	1	43
01	750 R	750	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3	125	9	Y	114	136	1	21
02	688 R	688	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3	113	9	Y	103	86	1	38
*03	690 R	690	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3	113	9	Y	103	86	1	55
-----															
WESTBROOK 27		WELL #:		1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WESTBROOK 28		WELL #:		2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949			
10	291 R	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
11	294 R	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
12	284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	245	-0-	-34	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
02	261 #	225	-0-	-36	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			-0-
03	279 #	226	-0-	-53	-0-	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
-----															
TERRY 15		WELL #:		1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101			
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-			-0-
12	439 R	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-			-0-
01	434 #	302	-0-	-132	-0-	-0-	302	3			Y	-0-			-0-
02	406 #	208	-0-	-198	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
03	434 #	209	-0-	-225	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
-----															
TERRY 16		WELL #:		3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251			
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
TERRY 18		WELL #:		3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
11		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-		-0-
12		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-		-0-
01		186 #	119	-0-	-67	-0-	119 3		Y	-0-		-0-
02		174 #	86	-0-	-88	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
03		186 #	86	-0-	-100	-0-	86 3		Y	-0-		-0-
-----												
F. CONGER 7		WELL #:		1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TERRY 7		WELL #:		1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577
10		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		-0-
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
01		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
02		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
03		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
-----												
F. CONGER 1		WELL #:		4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TERRY 18		WELL #:		4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533
10		135 R	135	-0-	-0-	-0-	132 3	3 9	Y	3	3 1	1
11		137 R	137	-0-	-0-	-0-	134 3	3 9	Y	3	2 1	2
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	129 3	3 9	Y	3	4 1	1
01		124 #	114	-0-	-10	-0-	111 3	3 9	Y	3	3 1	1
02		145 #	104	-0-	-41	-0-	102 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		155 #	105	-0-	-50	-0-	103 3	2 9	Y	2	2 1	1
-----												
RT FOSTER 11		WELL #:		4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487
10		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-		-0-
11		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
12		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
01		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
02		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-		-0-
03		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 3		Y	-0-		-0-
-----												
F. CONGER		WELL #:		304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
PRICE 7		WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
F. CONGER 6		WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495					
10	155 #	111	-0-	-44	-0-		111	3		Y	-0-				-0-
11	120 #	113	-0-	-7	-0-		113	3		Y	-0-				-0-
12	109 R	109	-0-	-0-	-0-		109	3		Y	-0-				-0-
01	124 #	94	-0-	-30	-0-		94	3		Y	-0-				-0-
02	116 #	86	-0-	-30	-0-		86	3		Y	-0-				-0-
03	124 #	86	-0-	-38	-0-		86	3		Y	-0-				-0-
-----															
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233					
10	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3		Y	-0-				-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-		27	3		Y	-0-				-0-
12	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3		Y	-0-				-0-
01	31 #	22	-0-	-9	-0-		22	3		Y	-0-				-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-		20	3		Y	-0-				-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-		20	3		Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524					
10	379 R	379	-0-	-0-	-0-		379	3		Y	-0-				-0-
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-		384	3		Y	-0-				-0-
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-		371	3		Y	-0-				-0-
01	341 #	319	-0-	-22	-0-		319	3		Y	-0-				-0-
02	319 #	294	-0-	-25	-0-		294	3		Y	-0-				-0-
03	341 #	295	-0-	-46	-0-		295	3		Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 19		WELL #: 194 U		RRCID -> 109275		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7127 - 7289					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793					
10	361 R	361	-0-	-0-	-0-		361	3		Y	-0-				-0-
11	366 R	366	-0-	-0-	-0-		366	3		Y	-0-				-0-
12	353 R	353	-0-	-0-	-0-		353	3		Y	-0-				-0-
01	304 R	304	-0-	-0-	-0-		304	3		Y	-0-				-0-
02	279 R	279	-0-	-0-	-0-		279	3		Y	-0-				-0-
03	280 R	280	-0-	-0-	-0-		280	3		Y	-0-				-0-
-----															
WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949					
10	211 R	211	-0-	-0-	-0-		211	3		Y	-0-				-0-
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-		214	3		Y	-0-				-0-
12	206 R	206	-0-	-0-	-0-		206	3		Y	-0-				-0-
01	217 #	178	-0-	-39	-0-		178	3		Y	-0-				-0-
02	203 #	163	-0-	-40	-0-		163	3		Y	-0-				-0-
03	217 #	164	-0-	-53	-0-		164	3		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	393 R	45	-0-	-348	-0-	45	3	-0-			-0-
11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	-0-			-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3	-0-			-0-
01	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3	-0-			-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3	-0-			-0-
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	-0-			-0-
-----											
DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-	488	3	3	9	Y	8
11	450 #	445	-0-	-5	-0-	444	3	1	9	Y	9
12	496 #	347	-0-	-149	-0-	344	3	3	9	Y	12
01	496 #	375	-0-	-121	-0-	373	3	2	9	Y	14
02	464 #	334	-0-	-130	-0-	334	3	-0-		Y	14
03	496 #	412	-0-	-84	-0-	411	3	1	9	Y	15
-----											
WESTBROOK 33		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3	-0-		Y	-0-
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	-0-		Y	-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3	-0-		Y	-0-
01	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3	-0-		Y	-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	-0-		Y	-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3	-0-		Y	-0-
-----											
DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381	
10	434 #	284	-0-	-150	-0-	280	3	4	9	Y	12
11	420 #	236	-0-	-184	-0-	235	3	1	9	Y	13
12	434 #	312	-0-	-122	-0-	308	3	4	9	Y	17
01	403 #	254	-0-	-149	-0-	250	3	4	9	Y	21
02	319 #	302	-0-	-17	-0-	301	3	1	9	Y	22
03	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3	-0-		Y	22
-----											
F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418	
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3	-0-		N	38
11	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3	-0-		N	38
12	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3	-0-		N	38
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3	-0-		N	38
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3	-0-		N	38
03	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3	-0-		N	38
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----											
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325	
10	460 R	460	-0-	-0-	-0-	398	3	62	9	Y	42
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	502	3	145	9	Y	73
12	620 R	620	-0-	-0-	-0-	485	3	135	9	Y	44
01	546 R	546	-0-	-0-	-0-	417	3	129	9	Y	21
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	384	3	113	9	Y	37
03	495 R	495	-0-	-0-	-0-	385	3	110	9	Y	53

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	149 3	10 9	Y	9	18 1	19
11	180 #	152	-0-	-28	-0-	139 3	13 9	Y	12		31
12	186 #	177	-0-	-9	-0-	160 3	17 9	Y	15	18 1	28
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	149 3	9 9	Y	8		36
02	161 R	161	-0-	-0-	-0-	144 3	17 9	Y	15	18 1	33
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	171 3	12 9	Y	11	18 1	26
-----											
WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117	
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	395 3	13 9	Y	12	13 1	4
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-	400 3	13 9	Y	12	9 1	7
12	399 R	399	-0-	-0-	-0-	387 3	12 9	Y	11	14 1	4
01	341 #	308	-0-	-33	-0-	296 3	12 9	Y	11	13 1	2
02	319 #	250	-0-	-69	-0-	239 3	11 9	Y	10	8 1	4
03	341 #	249	-0-	-92	-0-	239 3	10 9	Y	9	8 1	5
-----											
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
10	403 #	216	-0-	-187	-0-	216 3		Y	-0-		-0-
11	390 #	219	-0-	-171	-0-	219 3		Y	-0-		-0-
12	217 #	212	-0-	-5	-0-	212 3		Y	-0-		-0-
01	217 #	182	-0-	-35	-0-	182 3		Y	-0-		-0-
02	203 #	170	-0-	-33	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
03	217 #	186	-0-	-31	-0-	186 3		Y	-0-		-0-
-----											
CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-		-0-
01	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		-0-
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
10	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617 3		Y	-0-		-0-
11	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 3		Y	-0-		-0-
12	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603 3		Y	-0-		-0-
01	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 3		Y	-0-		-0-
02	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 3		Y	-0-		-0-
03	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-		-0-
-----											
CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314	
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
11	240 #	167	-0-	-73	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
12	248 #	167	-0-	-81	-0-	167 3		Y	-0-		-0-
01	248 #	126	-0-	-122	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
02	232 #	143	-0-	-89	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
03	186 #	162	-0-	-24	-0-	162 3		Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273	
10	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-		-0-
11	903 R	903	-0-	-0-	-0-	903 3		Y	-0-		-0-
12	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-		-0-
01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927 3		Y	-0-		-0-
02	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856 3		Y	-0-		-0-
03	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837 3		Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
RT FOSTER 11		WELL #:		5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		186 #	129	-0-	-57	-0-		129 3			Y	-0-				-0-
11		180 #	117	-0-	-63	-0-		117 3			Y	-0-				-0-
12		186 #	118	-0-	-68	-0-		118 3			Y	-0-				-0-
01		186 #	82	-0-	-104	-0-		82 3			Y	-0-				-0-
02		174 #	86	-0-	-88	-0-		86 3			Y	-0-				-0-
03		124 #	97	-0-	-27	-0-		97 3			Y	-0-				-0-
-----																
RT FOSTER 10		WELL #:		3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523				
10		567 R	567	-0-	-0-	-0-		290 3	277 9	Y	252	167 1				138
11		452 R	452	-0-	-0-	-0-		269 3	183 9	Y	166	164 1				140
12		414 R	414	-0-	-0-	-0-		259 3	155 9	Y	141	166 1				115
01		364 R	364	-0-	-0-	-0-		251 3	113 9	Y	103	169 1				49
02		432 R	432	-0-	-0-	-0-		325 3	107 9	Y	97					146
03		462 R	462	-0-	-0-	-0-		371 3	91 9	Y	83	174 1				55
-----																
RT FOSTER 18		WELL #:		2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168				
10		496 #	437	-0-	-59	-0-		437 3		Y	-0-					-0-
11		480 #	386	-0-	-94	-0-		386 3		Y	-0-					-0-
12		496 #	381	-0-	-115	-0-		381 3		Y	-0-					-0-
01		496 #	378	-0-	-118	-0-		378 3		Y	-0-					-0-
02		523 R	523	-0-	-0-	-0-		523 3		Y	-0-					-0-
03		591 R	591	-0-	-0-	-0-		591 3		Y	-0-					-0-
-----																
F. CONGER 19		WELL #:		6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291				
10		670 R	670	-0-	-0-	-0-		670 3		Y	-0-					-0-
11		816 R	816	-0-	-0-	-0-		816 3		Y	-0-					-0-
12		822 R	822	-0-	-0-	-0-		822 3		Y	-0-					-0-
01		720 R	720	-0-	-0-	-0-		720 3		Y	-0-					-0-
02		723 R	723	-0-	-0-	-0-		723 3		Y	-0-					-0-
03		600 R	600	-0-	-0-	-0-		600 3		Y	-0-					-0-
-----																
F. CONGER 6		WELL #:		5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298				
10		217 #	213	-0-	-4	-0-		213 3		Y	-0-					-0-
11		216 R	216	-0-	-0-	-0-		216 3		Y	-0-					-0-
12		208 R	208	-0-	-0-	-0-		208 3		Y	-0-					-0-
01		217 #	179	-0-	-38	-0-		179 3		Y	-0-					-0-
02		203 #	165	-0-	-38	-0-		165 3		Y	-0-					-0-
03		217 #	165	-0-	-52	-0-		165 3		Y	-0-					-0-
-----																
FOSTER CONGER		WELL #:		2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
FOSTER 8		WELL #:		5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639				
10		1116 R	169	-0-	-947	-0-		169 3		Y	-0-					65
11		180 #	159	-0-	-21	-0-		159 3		Y	-0-					65
12		186 #	183	-0-	-3	-0-		183 3		Y	-0-					65
01		186 #	170	-0-	-16	-0-		170 3		Y	-0-					65
02		164 R	164	-0-	-0-	-0-		164 3		Y	-0-					65
03		194 R	194	-0-	-0-	-0-		194 3		Y	-0-					65

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	106 R	106	-0-	-0-	-0-		106 3			Y	-0-			-0-
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-		107 3			Y	-0-			-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-		103 3			Y	-0-			-0-
01	93 #	89	-0-	-4	-0-		89 3			Y	-0-			-0-
02	116 #	82	-0-	-34	-0-		82 3			Y	-0-			-0-
03	124 #	82	-0-	-42	-0-		82 3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263				
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-		336 3			Y	-0-			-0-
11	340 R	340	-0-	-0-	-0-		340 3			Y	-0-			-0-
12	329 R	329	-0-	-0-	-0-		329 3			Y	-0-			-0-
01	341 #	283	-0-	-58	-0-		283 3			Y	-0-			-0-
02	319 #	260	-0-	-59	-0-		260 3			Y	-0-			-0-
03	341 #	261	-0-	-80	-0-		261 3			Y	-0-			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346				
10	31 #	26	-0-	-5	-0-		26 3			Y	-0-			-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-		24 3			Y	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-		24 3			Y	-0-			-0-
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94 3			Y	-0-			-0-
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-		203 3			Y	-0-			-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-		230 3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403				
10	279 #	195	-0-	-84	-0-		195 3			Y	-0-			-0-
11	210 #	198	-0-	-12	-0-		198 3			Y	-0-			-0-
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-		191 3			Y	-0-			-0-
01	186 #	164	-0-	-22	-0-		164 3			Y	-0-			-0-
02	203 #	151	-0-	-52	-0-		151 3			Y	-0-			-0-
03	217 #	152	-0-	-65	-0-		152 3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278				
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-		344 3			Y	-0-			-0-
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-		349 3			Y	-0-			-0-
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-		337 3			Y	-0-			-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-		290 3			Y	-0-			-0-
02	266 R	266	-0-	-0-	-0-		266 3			Y	-0-			-0-
03	279 #	267	-0-	-12	-0-		267 3			Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	519 R	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	478 R	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	457 R	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	496 R	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	2	1			1
-----																
F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GLASS, FRANK 16		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654		PERF. 8050 - 8224						
10	6096 R	685	-0-	-5411	-0-	55	1	630	3	Y	-0-					-0-
11	870 #	721	-0-	-149	-0-	58	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	899 #	655	-0-	-244	-0-	55	1	600	3	Y	-0-					-0-
01	713 #	163	-0-	-550	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	696 #	254	-0-	-442	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	744 #	178	-0-	-566	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
-----																
RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154						
10	577 R	577	-0-	-0-	-0-	62	1	515	3	Y	-0-					-0-
11	510 #	508	-0-	-2	-0-	58	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	610 R	610	-0-	-0-	-0-	66	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	646 R	646	-0-	-0-	-0-	64	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	565 R	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	3	Y	-0-					-0-
03	601 R	601	-0-	-0-	-0-	71	1	530	3	Y	-0-					-0-
-----																
FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925						
10	586 R	56	-0-	-530	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
12	62 #	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	58 #	55	-0-	-3	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	279 #	267	-0-	-12	-0-	24	1	243	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	194	-0-	-76	-0-	18	1	176	3	Y	-0-			-0-
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-			-0-
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-			-0-
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-			-0-
*03	309 R	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	3	Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323						
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
11	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
12	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			-0-
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-
03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354						
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 29		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233						
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			-0-
12	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
01	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
02	319 #	256	-0-	-63	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
03	341 #	257	-0-	-84	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
-----														
RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166						
10	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
12	403 #	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-			-0-
01	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-			-0-
02	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
03	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003						
10	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
12	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
02	174 #	127	-0-	-47	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
03	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	270 #	146	-0-	-124	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	248 #	147	-0-	-101	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	248 #	142	-0-	-106	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
-----																
WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945								
10	248 #	210	-0-	-38	-0-	204	3	6	9	Y	5	6	1			2
11	240 #	214	-0-	-26	-0-	207	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	248 #	207	-0-	-41	-0-	200	3	7	9	Y	6	7	1			2
01	217 #	179	-0-	-38	-0-	172	3	7	9	Y	6	7	1			1
02	203 #	164	-0-	-39	-0-	158	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	159	3	6	9	Y	5	4	1			3
-----																
WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978								
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
-----																
RAY "A"		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013								
10	388 R	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	360 #	272	-0-	-88	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	407 R	407	-0-	-0-	-0-	36	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	403 #	371	-0-	-32	-0-	33	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	377 #	357	-0-	-20	-0-	31	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	382	-0-	-21	-0-	33	1	349	3	Y	-0-					-0-
-----																
F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355								
10	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
12	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
01	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
-----																
GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143								
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	35	1	289	3	Y	20	22	0			2
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	33	1	252	3	Y	14	14	0			2
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	Y	15	13	0			4
01	402 R	402	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	Y	15	16	0			3
02	324 R	324	-0-	-0-	-0-	34	1	271	3	Y	17	18	0			2
03	335 R	335	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	Y	17	16	0			3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	8 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	8 1	93 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667					
10	496 #	229	-0-	-267	-0-	229 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480 #	54	-0-	-426	-0-	54 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 #	52	-0-	-444	-0-	52 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 #	44	-0-	-421	-0-	44 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 #	43	-0-	-276	-0-	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 #	45	-0-	-172	-0-	45 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426		PERF. 8001 - 8292					
10	1376 R	182	-0-	-1194	-0-	25 1	157 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 #	188	-0-	-22	-0-	25 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 #	184	-0-	-33	-0-	26 1	158 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 #	193	-0-	-24	-0-	26 1	167 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	24 1	168 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	27 1	178 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GLASS		WELL #: 724		RRCID -> 140789		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7691 - 8251					
10	341 #	168	-0-	-173	-0-	18 1	150 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 #	174	-0-	-156	-0-	20 1	154 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 #	206	-0-	-135	-0-	22 1	184 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 #	222	-0-	-26	-0-	22 1	200 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	203 #	192	-0-	-11	-0-	21 1	171 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	24 1	179 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GLASS		WELL #: 924		RRCID -> 140790		COMPL. DATE 12/11/1985		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 7816 - 8313					
10	755 R	755	-0-	-0-	-0-	81 1	674 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	662 R	662	-0-	-0-	-0-	76 1	586 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	786 R	786	-0-	-0-	-0-	85 1	701 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	83 1	747 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	768 R	768	-0-	-0-	-0-	85 1	683 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	827 R	827	-0-	-0-	-0-	98 1	729 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GRIGSBY		WELL #: 1314		RRCID -> 140889		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7797 - 8178					
10	3262 R	430	-0-	-2832	-0-	46 1	384 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 #	379	-0-	-251	-0-	43 1	336 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 #	444	-0-	-207	-0-	48 1	396 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496 #	481	-0-	-15	-0-	48 1	433 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	46 1	374 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	53 1	394 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
GLASS "F"		WELL #: 312		RRCID -> 140890		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7636 - 8136					
10	490 R	490	-0-	-0-	-0-	40 1	450 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	42 1	474 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	523 R	523	-0-	-0-	-0-	44 1	479 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	515 R	515	-0-	-0-	-0-	42 1	473 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	508 R	508	-0-	-0-	-0-	42 1	466 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	45 1	491 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 612		RRCID -> 140891		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7693 - 8176		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	134 R	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	142 R	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	144 R	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	147 R	147	-0-	-0-	-0-	12 1	135 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
RAY "C"		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7617 - 8160				
10	4590 R	603	-0-	-3987	-0-	48 1	533 3	Y	20	22	0			2
						22 9								
11	628 R	628	-0-	-0-	-0-	50 1	561 3	Y	15	14	0			3
						17 9								
12	635 R	635	-0-	-0-	-0-	53 1	567 3	Y	14	13	0			4
						15 9								
01	628 R	628	-0-	-0-	-0-	50 1	560 3	Y	16	17	0			3
						18 9								
02	620 R	620	-0-	-0-	-0-	49 1	552 3	Y	17	18	0			2
						19 9								
03	654 R	654	-0-	-0-	-0-	53 1	581 3	Y	18	17	0			3
						20 9								
-----														
HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7603 - 8111				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7005 - 8051				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
-----														
GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7721 - 8153				
10	527 #	458	-0-	-69	-0-	49 1	409 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	510 #	406	-0-	-104	-0-	46 1	360 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	527 #	463	-0-	-64	-0-	50 1	413 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	527 #	460	-0-	-67	-0-	46 1	414 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	435 #	401	-0-	-34	-0-	44 1	357 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	465 #	427	-0-	-38	-0-	51 1	376 3	Y	-0-		-0-			-0-
-----														
WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6657 - 7112				
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	79 3	3 9	Y	3	3	1			1
11	90 #	84	-0-	-6	-0-	81 3	3 9	Y	3	2	1			2
12	93 #	81	-0-	-12	-0-	78 3	3 9	Y	3	4	1			1
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	67 3	3 9	Y	3	3	1			1
02	87 #	63	-0-	-24	-0-	61 3	2 9	Y	2	2	1			1
03	93 #	64	-0-	-29	-0-	62 3	2 9	Y	2	2	1			1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2802 R	372	-0-	-2430	-0-	42 1	328 3	Y	2		12
						2 9					
11	510 #	273	-0-	-237	-0-	30 1	241 3	Y	2	12 1	2
						2 9					
12	527 #	279	-0-	-248	-0-	32 1	243 3	Y	4		6
						4 9					
01	527 #	333	-0-	-194	-0-	33 1	296 3	Y	4		10
						4 9					
02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	52 1	431 3	Y	3		13
						3 9					
03	372 #	316	-0-	-56	-0-	38 1	274 3	Y	4	14 1	3
						4 9					
-----											
GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852			
10	279 #	251	-0-	-28	-0-	27 1	224 3	Y	-0-		-0-
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	25 1	197 3	Y	-0-		-0-
12	279 #	264	-0-	-15	-0-	28 1	236 3	Y	-0-		-0-
01	292 R	292	-0-	-0-	-0-	29 1	263 3	Y	-0-		-0-
02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	28 1	227 3	Y	-0-		-0-
03	279 #	272	-0-	-7	-0-	32 1	240 3	Y	-0-		-0-
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105			
10	310 #	225	-0-	-85	-0-	18 1	207 3	Y	-0-		-0-
11	270 #	237	-0-	-33	-0-	19 1	218 3	Y	-0-		-0-
12	248 #	241	-0-	-7	-0-	20 1	221 3	Y	-0-		-0-
01	237 R	237	-0-	-0-	-0-	19 1	218 3	Y	-0-		-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	19 1	215 3	Y	-0-		-0-
03	248 #	247	-0-	-1	-0-	21 1	226 3	Y	-0-		-0-
-----											
CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770			
10	186 #	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-		-0-
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-		-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-		-0-
-----											
RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
L. FOSTER 8		WELL #:		7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	341 #	309	-0-	-32	-0-	307	3	2	9	Y	2	4	1	4
11	330 #	297	-0-	-33	-0-	295	3	2	9	Y	2			6
12	341 #	338	-0-	-3	-0-	334	3	4	9	Y	4	4	1	6
01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	319	3	1	9	Y	1			7
02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1	7
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	Y	2	4	1	5
-----														
TERRY 7		WELL #:		3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564		
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			-0-
11	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			-0-
01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
02	261 #	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
-----														
F. CONGER 7		WELL #:		7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TERRY		WELL #:		606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438		
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			-0-
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
02	87 #	61	-0-	-26	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
-----														
TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494		
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-			-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
02	116 #	102	-0-	-14	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
-----														
CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
F. CONGER 1		WELL #:		7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502		
10	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
11	799 R	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
12	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-			-0-
01	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-			-0-
02	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-			-0-
03	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	155 #	129	-0-	-26	-0-		129	3		Y	-0-				-0-
11	150 #	118	-0-	-32	-0-		118	3		Y	-0-				-0-
12	155 #	118	-0-	-37	-0-		118	3		Y	-0-				-0-
01	155 #	68	-0-	-87	-0-		68	3		Y	-0-				-0-
02	145 #	52	-0-	-93	-0-		52	3		Y	-0-				-0-
03	124 #	59	-0-	-65	-0-		59	3		Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 7		WELL #: 8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429					
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-		376	3		Y	-0-				-0-
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-		381	3		Y	-0-				-0-
12	368 R	368	-0-	-0-	-0-		368	3		Y	-0-				-0-
01	372 #	350	-0-	-22	-0-		350	3		Y	-0-				-0-
02	377 #	332	-0-	-45	-0-		332	3		Y	-0-				-0-
03	403 #	333	-0-	-70	-0-		333	3		Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376					
10	62 #	55	-0-	-7	-0-		55	3		Y	-0-				-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-		56	3		Y	-0-				-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-		54	3		Y	-0-				-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-		47	3		Y	-0-				-0-
02	58 #	43	-0-	-15	-0-		43	3		Y	-0-				-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-		43	3		Y	-0-				-0-
-----															
WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028					
10	155 #	130	-0-	-25	-0-		130	3		Y	-0-				-0-
11	150 #	119	-0-	-31	-0-		119	3		Y	-0-				-0-
12	155 #	119	-0-	-36	-0-		119	3		Y	-0-				-0-
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-		166	3		Y	-0-				-0-
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-		287	3		Y	-0-				-0-
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-		325	3		Y	-0-				-0-
-----															
F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296					
10	589 #	485	-0-	-104	-0-		482	3	3	9	Y	3	3	1	1
11	570 #	461	-0-	-109	-0-		458	3	3	9	Y	3	2	1	2
12	589 #	402	-0-	-187	-0-		399	3	3	9	Y	3	4	1	1
01	496 #	400	-0-	-96	-0-		397	3	3	9	Y	3	3	1	1
02	464 #	405	-0-	-59	-0-		403	3	2	9	Y	2	2	1	1
03	496 #	402	-0-	-94	-0-		400	3	2	9	Y	2	2	1	1



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 145937		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234						
10	1907 R	214	-0-	-1693	-0-	17	1	197	3	Y	-0-			-0-
11	300 #	257	-0-	-43	-0-	21	1	236	3	Y	-0-			-0-
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	131	-0-	-117	-0-	11	1	120	3	Y	-0-			-0-
02	261 #	172	-0-	-89	-0-	14	1	158	3	Y	-0-			-0-
03	279 #	177	-0-	-102	-0-	15	1	162	3	Y	-0-			-0-
-----														
GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890						
10	2476 R	440	-0-	-2036	-0-	36	1	404	3	Y	-0-			-0-
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	8	6	0	2
12	624 R	624	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	Y	6	7	0	1
01	659 R	659	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	2	3	0	-0-
02	560 R	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	3	Y	-0-			-0-
03	388 R	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390						
10	14B2 EXT	306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	388	-0-	388	694	387	3	1	9	Y	1			1
12	14B2 EXT	426	-0-	426	1120	426	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	14B2 EXT	476	-0-	476	1596	476	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	685	-0-	685	2281	685	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	688	-0-	688	2969	688	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7544 - 7745	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		372 #	230	-0-	-142	-0-	228 3	2 9	Y	2	4 1	4	
11		360 #	213	-0-	-147	-0-	211 3	2 9	Y	2		6	
12		372 #	232	-0-	-140	-0-	228 3	4 9	Y	4	4 1	6	
01		341 #	186	-0-	-155	-0-	185 3	1 9	Y	1		7	
02		232 #	161	-0-	-71	-0-	157 3	4 9	Y	4	4 1	7	
03		217 #	184	-0-	-33	-0-	182 3	2 9	Y	2	4 1	5	
-----													
ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7947 - 8346			
10		1038 R	100	-0-	-938	-0-	9 1	91 3	Y	-0-		-0-	
11		223 R	223	-0-	-0-	-0-	21 1	202 3	Y	-0-		-0-	
12		277 R	277	-0-	-0-	-0-	27 1	250 3	Y	-0-		-0-	
01		234 R	234	-0-	-0-	-0-	23 1	211 3	Y	-0-		-0-	
02		226 R	226	-0-	-0-	-0-	23 1	203 3	Y	-0-		-0-	
03		256 R	256	-0-	-0-	-0-	25 1	231 3	Y	-0-		-0-	
-----													
GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7517 - 8080			
10		353 R	88	-0-	-265	-0-	8 1	80 3	Y	-0-		-0-	
11		60 #	56	-0-	-4	-0-	5 1	51 3	Y	-0-		-0-	
12		93 #	88	-0-	-5	-0-	8 1	80 3	Y	-0-		-0-	
01		93 #	81	-0-	-12	-0-	7 1	74 3	Y	-0-		-0-	
02		87 #	78	-0-	-9	-0-	7 1	71 3	Y	-0-		-0-	
03		93 #	83	-0-	-10	-0-	7 1	76 3	Y	-0-		-0-	
-----													
RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7528 - 8052			
10		239 R	239	-0-	-0-	-0-	22 1	217 3	Y	-0-		-0-	
11		153 R	153	-0-	-0-	-0-	14 1	139 3	Y	-0-		-0-	
12		255 R	255	-0-	-0-	-0-	22 1	233 3	Y	-0-		-0-	
01		246 R	246	-0-	-0-	-0-	22 1	224 3	Y	-0-		-0-	
02		238 R	238	-0-	-0-	-0-	21 1	217 3	Y	-0-		-0-	
03		254 R	254	-0-	-0-	-0-	22 1	232 3	Y	-0-		-0-	
-----													
L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741			
10		217 #	193	-0-	-24	-0-	193 3		Y	-0-	1 1	-0-	
11		210 #	166	-0-	-44	-0-	165 3	1 9	Y	1		1	
12		217 #	161	-0-	-56	-0-	161 3		Y	-0-		1	
01		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-		1	
02		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		1	
03		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		1	
-----													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A			
10		2784 R	385	-0-	-2399	-0-	22 1	360 2	Y	-0-		-0-	
							3 4						
11		900 #	339	-0-	-561	-0-	16 1	302 2	Y	18	16 1	2	
							1 4	20 9					
12		930 #	244	-0-	-686	-0-	12 1	226 2	Y	3	4 1	1	
							3 4	3 9					
01		930 #	284	-0-	-646	-0-	13 1	259 2	Y	3	4 1	-0-	
							9 4	3 9					
02		667 #	238	-0-	-429	-0-	10 1	203 2	Y	3	2 1	1	
							22 4	3 9					
03		372 #	244	-0-	-128	-0-	11 1	231 2	Y	2	3 1	-0-	
							2 9						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	723 R	107	-0-	-616	-0-	9 1	96 3	Y	2	2 0	-0-	
11	120 #	82	-0-	-38	-0-	2 9	58 3	Y	16	15 0	1	
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	6 1	101 3	Y	6	5 0	2	
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	18 9	96 3	Y	3	4 0	1	
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	10 1	91 3	Y	2	3 0	-0-	
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	7 9	104 3	Y	-0-		-0-	
-----												
GLASS, R. E.		WELL #: 5		RRCID -> 148859		COMPL. DATE 09/28/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
10	29 R	5	-0-	-24	-0-	9 1	2 9	Y	2	2 0	-0-	
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	2 3	18 9	Y	16	15 0	1	
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	3 3	7 9	Y	6	5 0	2	
01	6 R	6	-0-	-0-	-0-	3 3	3 9	Y	3	4 0	1	
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	3 3	2 9	Y	2	3 0	-0-	
03	31 #	4	-0-	-27	-0-	4 3		Y	-0-		-0-	
-----												
GLASS, R. E.		WELL #: 9		RRCID -> 148860		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 7990		PERF. N/A		
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	16 1	166 3	Y	-0-		-0-	
11	180 #	110	-0-	-70	-0-	10 1	100 3	Y	-0-		-0-	
12	193 R	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 3	Y	-0-		-0-	
01	186 #	183	-0-	-3	-0-	16 1	167 3	Y	-0-		-0-	
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15 1	159 3	Y	-0-		-0-	
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	17 1	182 3	Y	-0-		-0-	
-----												
GLASS, R. E.		WELL #: 13		RRCID -> 148862		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 7975		PERF. N/A		
10	310 #	282	-0-	-28	-0-	25 1	257 3	Y	-0-		-0-	
11	300 #	171	-0-	-129	-0-	16 1	155 3	Y	-0-		-0-	
12	310 #	298	-0-	-12	-0-	26 1	272 3	Y	-0-		-0-	
01	310 #	282	-0-	-28	-0-	25 1	257 3	Y	-0-		-0-	
02	269 R	269	-0-	-0-	-0-	23 1	246 3	Y	-0-		-0-	
03	310 #	307	-0-	-3	-0-	26 1	281 3	Y	-0-		-0-	
-----												
STERLING "E" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148865		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
10	217 #	208	-0-	-9	-0-	11 1	184 2	Y	-0-		-0-	
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	13 4	226 2	Y	-0-		-0-	
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	Y	-0-		-0-	
01	217 #	214	-0-	-3	-0-	11 4	188 2	Y	-0-		-0-	
02	203 #	177	-0-	-26	-0-	9 1	152 2	Y	-0-		-0-	
03	217 #	205	-0-	-12	-0-	17 4	185 2	Y	-0-		-0-	
						7 1						
						18 4						
						9 1						
						11 4						

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "E" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A				
10		422 R	422	-0-	-0-	-0-	22 1 26 4	374	2	Y	-0-			-0-
11		510 R	510	-0-	-0-	-0-	24 1 23 4	463	2	Y	-0-			-0-
12		507 R	507	-0-	-0-	-0-	25 1 26 4	456	2	Y	-0-			-0-
01		435 R	435	-0-	-0-	-0-	19 1 35 4	381	2	Y	-0-			-0-
02		351 R	351	-0-	-0-	-0-	14 1 36 4	301	2	Y	-0-			-0-
03		398 R	398	-0-	-0-	-0-	17 1 22 4	359	2	Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
10		124 #	110	-0-	-14	-0-	6 1 7 4	97	2	Y	-0-			-0-
11		131 R	131	-0-	-0-	-0-	6 1 6 4	119	2	Y	-0-			-0-
12		131 R	131	-0-	-0-	-0-	6 1 7 4	118	2	Y	-0-			-0-
01		124 #	113	-0-	-11	-0-	5 1 9 4	99	2	Y	-0-			-0-
02		116 #	94	-0-	-22	-0-	4 1 10 4	80	2	Y	-0-			-0-
03		124 #	109	-0-	-15	-0-	5 1 6 4	98	2	Y	-0-			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
10		341 #	317	-0-	-24	-0-	16 1 19 4	271	2	Y	10	9 1		2
11		376 R	376	-0-	-0-	-0-	17 1 17 4	330	2	Y	11	12 1		1
12		371 R	371	-0-	-0-	-0-	18 1 18 4	321	2	Y	13	12 1		2
01		341 #	324	-0-	-17	-0-	14 1 25 4	268	2	Y	15	14 1		3
02		319 #	269	-0-	-50	-0-	10 1 26 4	215	2	Y	16	15 1		4
03		341 #	308	-0-	-33	-0-	12 1 16 4	261	2	Y	17	19 1		2
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A				
10		2790 R	360	-0-	-2430	-0-	19 1 22 4	319	2	Y	-0-			-0-
11		428 R	428	-0-	-0-	-0-	20 1 20 4	388	2	Y	-0-			-0-
12		426 R	426	-0-	-0-	-0-	21 1 22 4	383	2	Y	-0-			-0-
01		403 #	366	-0-	-37	-0-	16 1 30 4	320	2	Y	-0-			-0-
02		377 #	298	-0-	-79	-0-	12 1 30 4	256	2	Y	-0-			-0-
03		403 #	345	-0-	-58	-0-	15 1 19 4	311	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
10	466 R	42	-0-	-424	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
01	93 #	72	-0-	-21	-0-	1	4							
02	87 #	66	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	3	4							
						3	1	67	2	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202						
10	705 R	92	-0-	-613	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	1	4							
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	5	1	105	2	Y	-0-			-0-
01	124 #	94	-0-	-30	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	116 #	73	-0-	-43	-0-	1	4							
03	124 #	76	-0-	-48	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
						3	1	64	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
						3	1	73	2	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A						
10	531 R	49	-0-	-482	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-			-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	1	4							
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
03	83 R	83	-0-	-0-	-0-	3	4							
						3	1	67	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
						4	1	79	2	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A						
10	891 R	137	-0-	-754	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	1	4							
12	186 #	168	-0-	-18	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	1	4							
02	145 #	125	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	155 #	131	-0-	-24	-0-	2	4							
						7	1	141	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
						5	1	111	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
						6	1	125	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 9		RRCID -> 148877		COMPL. DATE 08/06/1985		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	505 R	69	-0-	-436	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	90 #	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	93 #	71	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	87 #	62	-0-	-25	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 148879		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
10	779 R	90	-0-	-689	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	124 #	90	-0-	-34	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	116 #	77	-0-	-39	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	124 #	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 148880		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 8238		PERF. N/A						
10	1235 R	158	-0-	-1077	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	210 #	186	-0-	-24	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	217 #	178	-0-	-39	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	217 #	153	-0-	-64	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	174 #	130	-0-	-44	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
03	186 #	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 148881		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
10	1406 R	145	-0-	-1261	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	240 #	142	-0-	-98	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	248 #	134	-0-	-114	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	248 #	134	-0-	-114	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	174 #	117	-0-	-57	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
						10	4									
03	155 #	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	111 R	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
10	1073 R	129	-0-	-944	-0-	7	1	121	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	186 #	155	-0-	-31	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	186 #	136	-0-	-50	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	174 #	114	-0-	-60	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A				
10	1553 R	194	-0-	-1359	-0-	11	1	181	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	248 #	235	-0-	-13	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	248 #	207	-0-	-41	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	232 #	173	-0-	-59	-0-	7	1	159	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	248 #	188	-0-	-60	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A				
10	1585 R	192	-0-	-1393	-0-	11	1	179	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	249 R	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	2	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "I" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	148886	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	8102	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1631 R	189	-0-	-1442	-0-	11	1	176	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	9	1	180	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	217 #	188	-0-	-29	-0-	10	1	176	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	217 #	192	-0-	-25	-0-	9	1	176	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	203 #	169	-0-	-34	-0-	7	1	148	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-		-0-
-----													
STERLING "J" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	148887	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	7950	PERF. N/A		
10	2108 R	220	-0-	-1888	-0-	12	1	206	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	10	1	188	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	9	1	169	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	7	1	143	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	203 #	75	-0-	-128	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
STERLING "J" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	148888	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7860	PERF. N/A		
10	255 R	39	-0-	-216	-0-	1	1	15	2	Y	21	20 1	4
						23	9						
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	21	23 1	2
						23	9						
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	22	20 1	4
						24	9						
01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	22	22 1	4
						24	9						
02	29 #	15	-0-	-14	-0-	5	2	1	4	Y	8	12 1	-0-
						9	9						
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
STERLING "J" FEE		WELL #:		3	RRCID ->	148889	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	7940	PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "J" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2550 R	278	-0-	-2272	-0-	14 1	239 2	Y	21	20 1	4
						2 4	23 9				
11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	11 1	218 2	Y	21	23 1	2
						1 4	23 9				
12	233 R	233	-0-	-0-	-0-	11 1	196 2	Y	22	20 1	4
						2 4	24 9				
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	Y	22	22 1	4
						6 4	24 9				
02	165 R	165	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	Y	15	16 1	3
						10 4	17 9				
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	8 1	176 2	Y	10	12 1	1
						11 9					
-----											
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A	
10	2321 R	471	-0-	-1850	-0-	45 1	422 3	Y	4	3 0	1
						4 9					
11	413 R	413	-0-	-0-	-0-	38 1	373 3	Y	2	3 0	-0-
						2 9					
12	467 R	467	-0-	-0-	-0-	45 1	420 3	Y	2	1 0	1
						2 9					
01	389 R	389	-0-	-0-	-0-	35 1	353 3	Y	1	2 0	-0-
						1 9					
02	393 R	393	-0-	-0-	-0-	37 1	356 3	Y	-0-		-0-
03	347 R	347	-0-	-0-	-0-	35 1	310 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
-----											
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A	
10	5124 R	682	-0-	-4442	-0-	54 1	608 2	Y	12	12 1	2
						7 4	13 9				
11	965 R	965	-0-	-0-	-0-	66 1	890 2	Y	5	6 1	1
						3 4	6 9				
12	885 R	885	-0-	-0-	-0-	62 1	811 2	Y	4	4 1	1
						8 4	4 9				
01	779 R	779	-0-	-0-	-0-	51 1	697 2	Y	5	5 1	1
						25 4	6 9				
02	751 R	751	-0-	-0-	-0-	49 1	641 2	Y	4	4 1	1
						57 4	4 9				
03	773 R	773	-0-	-0-	-0-	51 1	713 2	Y	8	8 1	1
						9 9					
-----											
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400	
10	886 R	36	-0-	-850	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
11	60 #	21	-0-	-39	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
12	62 #	23	-0-	-39	-0-	23 3		Y	-0-		-0-
01	62 #	12	-0-	-50	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822	
10	656 R	656	-0-	-0-	-0-	644 3	12 9	Y	11	29 1	27
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	555 3	14 9	Y	13		40
12	681 R	681	-0-	-0-	-0-	668 3	13 9	Y	12	26 1	26
01	630 R	630	-0-	-0-	-0-	624 3	6 9	Y	5		31
02	582 R	582	-0-	-0-	-0-	573 3	9 9	Y	8	18 1	21
03	687 R	687	-0-	-0-	-0-	680 3	7 9	Y	6	12 1	15

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 #	394	-0-	-9	-0-	384	3	10	9	Y	9	18	1	19
11	420 #	356	-0-	-64	-0-	343	3	13	9	Y	12			31
12	434 #	427	-0-	-7	-0-	410	3	17	9	Y	15	18	1	28
01	434 #	376	-0-	-58	-0-	367	3	9	9	Y	8			36
02	377 #	347	-0-	-30	-0-	330	3	17	9	Y	15	18	1	33
03	434 #	301	-0-	-133	-0-	289	3	12	9	Y	11	18	1	26
-----														
STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A				
10	1178 R	189	-0-	-989	-0-	14	1	134	3	Y	37	38	0	6
						41	9							
11	200 R	200	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	23	24	0	5
						25	9							
12	186 #	181	-0-	-5	-0-	15	1	140	3	Y	24	24	0	5
						26	9							
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	12	1	121	3	Y	30	27	0	8
						33	9							
02	203 #	174	-0-	-29	-0-	14	1	130	3	Y	27	30	0	5
						30	9							
03	217 #	181	-0-	-36	-0-	15	1	131	3	Y	32	32	0	5
						35	9							
-----														
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'L' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A	
10	1960 R	378	-0-	-1582	-0-	36 1	338 3	Y	4	3 0	1
11	332 R	332	-0-	-0-	-0-	4 9	299 3	Y	2	3 0	-0-
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	31 1	336 3	Y	2	1 0	1
01	311 R	311	-0-	-0-	-0-	2 9	282 3	Y	1	2 0	-0-
02	315 R	315	-0-	-0-	-0-	28 1	285 3	Y	-0-		-0-
03	278 R	278	-0-	-0-	-0-	2 9	248 3	Y	2	2 0	-0-
-----											
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A	
10	241 R	46	-0-	-195	-0-	4 1	42 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A	
10	241 R	46	-0-	-195	-0-	4 1	42 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A	
10	241 R	46	-0-	-195	-0-	4 1	42 3	Y	-0-		-0-
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A	
10	489 R	61	-0-	-428	-0-	6 1	55 3	Y	-0-		-0-
11	90 #	25	-0-	-65	-0-	2 1	23 3	Y	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2012 R	344	-0-	-1668	-0-	19	1	322	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	487 R	487	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	465 #	426	-0-	-39	-0-	22	1	401	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	465 #	327	-0-	-138	-0-	15	1	304	2	Y	-0-			-0-
						8	4							
02	464 #	374	-0-	-90	-0-	16	1	334	2	Y	-0-			-0-
						24	4							
03	496 #	375	-0-	-121	-0-	17	1	358	2	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A				
10	1531 R	248	-0-	-1283	-0-	14	1	232	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	341 #	306	-0-	-35	-0-	16	1	288	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	341 #	258	-0-	-83	-0-	12	1	237	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
02	348 #	268	-0-	-80	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
						17	4							
03	372 #	269	-0-	-103	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
10	1758 R	274	-0-	-1484	-0-	23	1	246	2	Y	4	1	1	3
						1	4							
11	782 R	782	-0-	-0-	-0-	53	1	711	2	Y	14	15	1	2
						3	4							
12	857 R	857	-0-	-0-	-0-	59	1	776	2	Y	14	14	1	2
						7	4							
01	837 R	837	-0-	-0-	-0-	54	1	733	2	Y	22	21	1	3
						26	4							
02	692 R	692	-0-	-0-	-0-	44	1	582	2	Y	14	15	1	2
						51	4							
03	713 R	713	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	Y	28	27	1	3
						31	9							

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 #	355	-0-	-451	-0-	30 1	320 2	4 9	Y	4	2 1		2
						1 4	4 9						
11	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	81 1	1088 2	14 9	Y	13	14 1		1
						4 4	14 9						
12	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	88 1	1151 2	10 9	Y	9	9 1		1
						11 4	10 9						
01	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	81 1	1102 2	14 9	Y	13	12 1		2
						39 4	14 9						
02	968 R	968	-0-	-0-	-0-	63 1	820 2	9 9	Y	8	9 1		1
						76 4	9 9						
03	897 R	897	-0-	-0-	-0-	59 1	823 2	15 9	Y	14	13 1		2
						15 9							

-----

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

10	606 R	139	-0-	-467	-0-	8 1	130 2	1 4	Y	-0-			-0-
						1 4							
11	150 #	145	-0-	-5	-0-	7 1	138 2	1 4	Y	-0-			-0-
						1 4							
12	155 #	118	-0-	-37	-0-	6 1	111 2	1 4	Y	-0-			-0-
						1 4							
01	155 #	137	-0-	-18	-0-	6 1	127 2	4 4	Y	-0-			-0-
						4 4							
02	145 #	116	-0-	-29	-0-	5 1	100 2	11 4	Y	-0-			-0-
						11 4							
03	155 #	119	-0-	-36	-0-	5 1	114 2		Y	-0-			-0-

-----

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

10	2277 R	521	-0-	-1756	-0-	29 1	487 2	5 4	Y	-0-			-0-
						5 4							
11	600 #	445	-0-	-155	-0-	22 1	422 2	1 4	Y	-0-			-0-
						1 4							
12	620 #	339	-0-	-281	-0-	17 1	318 2	4 4	Y	-0-			-0-
						4 4							
01	620 #	396	-0-	-224	-0-	18 1	365 2	13 4	Y	-0-			-0-
						13 4							
02	522 #	330	-0-	-192	-0-	13 1	286 2	31 4	Y	-0-			-0-
						31 4							
03	527 #	341	-0-	-186	-0-	15 1	326 2		Y	-0-			-0-

-----

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

10	243 R	56	-0-	-187	-0-	3 1	52 2	1 4	Y	-0-			-0-
						1 4							
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 2	2 1	Y	-0-			-0-
						2 1	44 2	3 1	Y	-0-			-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	2 4	Y	-0-			-0-
						2 4							
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	2 1	Y	-0-			-0-
						2 4							
02	58 #	46	-0-	-12	-0-	2 1	40 2	4 4	Y	-0-			-0-
						4 4							
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'V' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2179 R	434	-0-	-1745	-0-	24 1	404 2	4	2	Y	2	2	1			-0-
11	480 #	466	-0-	-14	-0-	22 1	430 2	4	9	Y	12	11	1			1
12	496 #	297	-0-	-199	-0-	15 1	278 2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	496 #	306	-0-	-190	-0-	14 1	282 2	3	9	Y	-0-					-0-
02	464 #	255	-0-	-209	-0-	10 1	221 2	10	4	Y	-0-					-0-
03	496 #	264	-0-	-232	-0-	24 4	252 2	12	1	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515		PERF. N/A						
10	1192 R	273	-0-	-919	-0-	15 1	255 2	3	4	Y	-0-					-0-
11	300 #	286	-0-	-14	-0-	14 1	271 2	1	4	Y	-0-					-0-
12	310 #	232	-0-	-78	-0-	12 1	218 2	2	4	Y	-0-					-0-
01	310 #	272	-0-	-38	-0-	13 1	250 2	9	4	Y	-0-					-0-
02	290 #	226	-0-	-64	-0-	9 1	196 2	21	4	Y	-0-					-0-
03	310 #	234	-0-	-76	-0-	10 1	224 2	10	1	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430		PERF. N/A						
10	1254 R	287	-0-	-967	-0-	16 1	268 2	3	4	Y	-0-					-0-
11	330 #	301	-0-	-29	-0-	15 1	285 2	1	4	Y	-0-					-0-
12	341 #	245	-0-	-96	-0-	13 1	229 2	3	4	Y	-0-					-0-
01	341 #	285	-0-	-56	-0-	13 1	263 2	9	4	Y	-0-					-0-
02	290 #	238	-0-	-52	-0-	10 1	206 2	22	4	Y	-0-					-0-
03	310 #	246	-0-	-64	-0-	11 1	235 2	11	1	Y	-0-					-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A						
10	976 R	227	-0-	-749	-0-	13 1	212 2	2	4	Y	-0-					-0-
11	270 #	238	-0-	-32	-0-	12 1	225 2	1	4	Y	-0-					-0-
12	279 #	193	-0-	-86	-0-	10 1	181 2	2	4	Y	-0-					-0-
01	279 #	225	-0-	-54	-0-	10 1	208 2	7	4	Y	-0-					-0-
02	232 #	188	-0-	-44	-0-	8 1	163 2	17	4	Y	-0-					-0-
03	248 #	195	-0-	-53	-0-	9 1	186 2	9	1	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1440 R	113	-0-	-1327	-0-	6 1	106	2	Y	-0-			-0-
11		120 #	119	-0-	-1	-0-	1 4							-0-
12		124 #	97	-0-	-27	-0-	6 1	113	2	Y	-0-			-0-
01		124 #	113	-0-	-11	-0-	5 1	91	2	Y	-0-			-0-
02		116 #	94	-0-	-22	-0-	1 4							-0-
03		124 #	97	-0-	-27	-0-	4 4	81	2	Y	-0-			-0-
							9 4							-0-
							4 1	93	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING 'D' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
10		1209 #	1003	-0-	-206	-0-	108 1	895	3	Y	-0-			-0-
11		1170 #	890	-0-	-280	-0-	102 1	788	3	Y	-0-			-0-
12		1209 #	1012	-0-	-197	-0-	110 1	902	3	Y	-0-			-0-
01		1178 #	1120	-0-	-58	-0-	112 1	1008	3	Y	-0-			-0-
02		986 #	825	-0-	-161	-0-	92 1	733	3	Y	-0-			-0-
03		1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	130 1	959	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
10		310 #	220	-0-	-90	-0-	24 1	196	3	Y	-0-			-0-
11		300 #	184	-0-	-116	-0-	21 1	163	3	Y	-0-			-0-
12		310 #	195	-0-	-115	-0-	21 1	174	3	Y	-0-			-0-
01		248 #	206	-0-	-42	-0-	21 1	185	3	Y	-0-			-0-
02		203 #	201	-0-	-2	-0-	22 1	179	3	Y	-0-			-0-
03		219 R	219	-0-	-0-	-0-	26 1	193	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A						
10		248 #	217	-0-	-31	-0-	23 1	194	3	Y	-0-			-0-
11		240 #	197	-0-	-43	-0-	22 1	175	3	Y	-0-			-0-
12		259 R	259	-0-	-0-	-0-	28 1	231	3	Y	-0-			-0-
01		257 R	257	-0-	-0-	-0-	26 1	231	3	Y	-0-			-0-
02		244 R	244	-0-	-0-	-0-	27 1	217	3	Y	-0-			-0-
03		289 R	289	-0-	-0-	-0-	34 1	255	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A						
10		527 #	450	-0-	-77	-0-	48 1	402	3	Y	-0-			-0-
11		510 #	400	-0-	-110	-0-	46 1	354	3	Y	-0-			-0-
12		527 #	463	-0-	-64	-0-	50 1	413	3	Y	-0-			-0-
01		527 #	501	-0-	-26	-0-	50 1	451	3	Y	-0-			-0-
02		462 R	462	-0-	-0-	-0-	51 1	411	3	Y	-0-			-0-
*03		475 R	475	-0-	-0-	-0-	56 1	419	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 #	555	-0-	-34	-0-	44	1	501	2	Y	3	6	1	-0-
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	7	4	3	9	Y	2	2	1	-0-
12	589 #	402	-0-	-187	-0-	41	1	556	2	Y	2	2	1	-0-
01	558 #	350	-0-	-208	-0-	2	4	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	580 #	284	-0-	-296	-0-	28	1	369	2	Y	2	2	1	-0-
03	620 #	377	-0-	-243	-0-	3	4	2	9	Y	4	3	1	1
						23	1	311	2	Y	4	3	1	1
						12	4	4	9	Y	3	3	1	1
						18	1	244	2	Y	3	3	1	1
						19	4	3	9	Y	2	3	1	-0-
						25	1	350	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859		
10	344 R	51	-0-	-293	-0-	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918		
10	279 #	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	159	-0-	-111	-0-	15	1	144	3	Y	-0-			-0-
12	279 #	277	-0-	-2	-0-	24	1	253	3	Y	-0-			-0-
01	279 #	262	-0-	-17	-0-	23	1	239	3	Y	-0-			-0-
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-			-0-
03	285 R	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
10	568 R	71	-0-	-497	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	1	4	3	1	Y	-0-			-0-
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
01	93 #	66	-0-	-27	-0-	1	4	3	1	Y	-0-			-0-
02	87 #	63	-0-	-24	-0-	2	4	3	1	Y	-0-			-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
-----														
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
10	2193 R	266	-0-	-1927	-0-	15	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	360 #	265	-0-	-95	-0-	3	4	13	1	Y	-0-			-0-
12	372 #	261	-0-	-111	-0-	1	4	13	1	Y	-0-			-0-
01	372 #	253	-0-	-119	-0-	1	4	2	4	Y	-0-			-0-
02	319 #	238	-0-	-81	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			-0-
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	9	4	10	1	Y	-0-			-0-
						10	1	216	2	Y	-0-			-0-
						12	4							-0-
						11	1	243	2	Y	-0-			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	731 R	90	-0-	-641	-0-	5 1	84 2	4 1	Y	-0-			-0-
11	120 #	89	-0-	-31	-0-	1 4	85 2	4 1	Y	-0-			-0-
12	124 #	87	-0-	-37	-0-	4 1	82 2	4 1	Y	-0-			-0-
01	124 #	84	-0-	-40	-0-	1 4	77 2	4 1	Y	-0-			-0-
02	116 #	78	-0-	-38	-0-	3 4	71 2	3 1	Y	-0-			-0-
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	4 4	80 2	4 1	Y	-0-			-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
10	975 R	121	-0-	-854	-0-	7 1	113 2	1 4	Y	-0-			-0-
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	8 1	147 2	1 4	Y	-0-			-0-
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	7 1	135 2	1 4	Y	-0-			-0-
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	6 1	115 2	5 4	Y	-0-			-0-
02	145 #	106	-0-	-39	-0-	4 1	97 2	5 4	Y	-0-			-0-
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	5 1	111 2	5 1	Y	-0-			-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A			
10	2585 R	411	-0-	-2174	-0-	18 1	299 2	3 4	Y	83	79 1		15
11	381 R	381	-0-	-0-	-0-	14 1	272 2	1 4	Y	85	90 1		10
12	351 R	351	-0-	-0-	-0-	13 1	245 2	2 4	Y	83	79 1		14
01	327 R	327	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	8 4	Y	91	88 1		17
02	249 R	249	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	12 4	Y	58	63 1		12
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	10 1	220 2	42 9	Y	38	47 1		3
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384	COMPL. DATE 05/02/1978	TOTAL DEPTH 8315	PERF. N/A			
10	1502 R	196	-0-	-1306	-0-	11 1 2 4	183 2	Y	-0-	-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	261 2	Y	-0-	-0-
12	279 #	241	-0-	-38	-0-	12 1 2 4	227 2	Y	-0-	-0-
01	279 #	186	-0-	-93	-0-	9 1 5 4	172 2	Y	-0-	-0-
02	261 #	212	-0-	-49	-0-	9 1 14 4	189 2	Y	-0-	-0-
03	279 #	212	-0-	-67	-0-	9 1	203 2	Y	-0-	-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 7875 - 8284			
10	2002 R	403	-0-	-1599	-0-	23 1 3 4	377 2	Y	-0-	-0-
11	569 R	569	-0-	-0-	-0-	28 1 2 4	539 2	Y	-0-	-0-
12	558 #	499	-0-	-59	-0-	26 1 4 4	469 2	Y	-0-	-0-
01	558 #	300	-0-	-258	-0-	14 1 7 4	279 2	Y	-0-	-0-
02	551 #	307	-0-	-244	-0-	13 1 20 4	274 2	Y	-0-	-0-
03	589 #	308	-0-	-281	-0-	14 1	294 2	Y	-0-	-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386	COMPL. DATE 11/20/1985	TOTAL DEPTH 8370	PERF. N/A			
10	1477 R	236	-0-	-1241	-0-	13 1 2 4	221 2	Y	-0-	-0-
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	17 1 1 4	317 2	Y	-0-	-0-
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	15 1 2 4	275 2	Y	-0-	-0-
01	341 #	246	-0-	-95	-0-	12 1 8 4	226 2	Y	-0-	-0-
02	319 #	256	-0-	-63	-0-	11 1 16 4	229 2	Y	-0-	-0-
03	341 #	257	-0-	-84	-0-	11 1	246 2	Y	-0-	-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 8320	PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "R" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	151401	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	8325	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1506 R	156	-0-	-1350	-0-	12 1	142 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	13 1	173 2	Y	-0-			-0-	
						1 4							
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	Y	-0-			-0-	
						2 4							
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	14 1	188 2	Y	-0-			-0-	
						7 4							
02	174 #	173	-0-	-1	-0-	11 1	149 2	Y	-0-			-0-	
						13 4							
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	12 1	163 2	Y	-0-			-0-	
STERLING -R- FEE		WELL #:		5	RRCID ->	151402	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	8310	PERF. N/A		
10	1101 R	77	-0-	-1024	-0-	6 1	70 2	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
11	307 R	307	-0-	-0-	-0-	19 1	268 2	Y	17	17 1		-0-	
						1 4	19 9						
12	155 #	93	-0-	-62	-0-	7 1	84 2	Y	1	1 1		-0-	
						1 4	1 9						
01	155 #	106	-0-	-49	-0-	7 1	96 2	Y	-0-			-0-	
						3 4							
02	145 #	89	-0-	-56	-0-	6 1	76 2	Y	-0-			-0-	
						7 4							
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	6 1	83 2	Y	-0-			-0-	
ALLEIN		WELL #:		222	RRCID ->	152020	COMPL. DATE	03/01/1980	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A		
10	788 R	109	-0-	-679	-0-	10 1	99 3	Y	-0-			-0-	
						8 1	77 3	Y	-0-			-0-	
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	Y	-0-			-0-	
						5 1	50 3	Y	-0-			-0-	
12	93 #	66	-0-	-27	-0-	5 1	48 3	Y	-0-			-0-	
						6 1	55 3	Y	-0-			-0-	
01	124 #	55	-0-	-69	-0-	5 1	48 3	Y	-0-			-0-	
						6 1	55 3	Y	-0-			-0-	
02	116 #	53	-0-	-63	-0-	5 1	48 3	Y	-0-			-0-	
						6 1	55 3	Y	-0-			-0-	
03	124 #	61	-0-	-63	-0-	6 1	55 3	Y	-0-			-0-	
WESTBROOK 8		WELL #:		5	RRCID ->	152022	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7595	PERF. N/A		
10	2817 R	270	-0-	-2547	-0-	270 3		Y	-0-			-0-	
11	300 #	246	-0-	-54	-0-	246 3		Y	-0-			-0-	
12	310 #	246	-0-	-64	-0-	246 3		Y	-0-			-0-	
01	310 #	239	-0-	-71	-0-	239 3		Y	-0-			-0-	
02	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-			-0-	
03	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-			-0-	
ALLEIN		WELL #:		422	RRCID ->	152024	COMPL. DATE	05/17/1985	TOTAL DEPTH	8550	PERF. N/A		
10	1258 R	317	-0-	-941	-0-	27 1	265 3	Y	23	25 0		3	
						25 9							
11	299 R	299	-0-	-0-	-0-	26 1	255 3	Y	16	16 0		3	
						18 9							
12	287 R	287	-0-	-0-	-0-	26 1	242 3	Y	17	15 0		5	
						19 9							
01	310 #	245	-0-	-65	-0-	22 1	204 3	Y	17	19 0		3	
						19 9							
02	290 #	241	-0-	-49	-0-	22 1	197 3	Y	20	21 0		2	
						22 9							
03	310 #	269	-0-	-41	-0-	24 1	223 3	Y	20	19 0		3	
						22 9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GRIGSBY		WELL #: 114		RRCID -> 152051		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A								
10	426 R	52	-0-	-374	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
-----																
GRIGSBY		WELL #: 314		RRCID -> 152053		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A								
10	59 R	6	-0-	-53	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	9 #	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	6 R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	7 R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
-----																
HILDEBRAND		WELL #: 7320		RRCID -> 152064		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A								
10	2331 R	417	-0-	-1914	-0-	40	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	429 R	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	434 #	395	-0-	-39	-0-	38	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	434 #	393	-0-	-41	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	406 #	361	-0-	-45	-0-	34	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	434 #	356	-0-	-78	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1214		RRCID -> 152068		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3383 R	373	-0-	-3010	-0-	37 1	312 3	Y	22	24 0	3	
11	420 #	287	-0-	-133	-0-	24 9	241 3	Y	14	14 0	3	
12	434 #	335	-0-	-99	-0-	31 1	284 3	Y	15	14 0	4	
01	434 #	364	-0-	-70	-0-	15 9	311 3	Y	17	18 0	3	
02	406 #	322	-0-	-84	-0-	34 1	268 3	Y	19	20 0	2	
03	372 #	342	-0-	-30	-0-	17 9	283 3	Y	19	18 0	3	
						34 1						
						19 9						
						33 1						
						21 9						
						38 1						
						21 9						
-----												
HILDEBRAND		WELL #: 106		RRCID -> 152075		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A				
10	619 R	94	-0-	-525	-0-	10 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	13 1	107 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	124 #	112	-0-	-12	-0-	13 1	99 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	124 #	117	-0-	-7	-0-	11 1	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	124 #	76	-0-	-48	-0-	9 1	67 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
RAY A		WELL #: 2431		RRCID -> 152080		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A				
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	37 1	366 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	360 #	249	-0-	-111	-0-	24 1	225 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	372 #	365	-0-	-7	-0-	32 1	333 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	403 #	329	-0-	-74	-0-	29 1	300 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	377 #	317	-0-	-60	-0-	28 1	289 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	403 #	338	-0-	-65	-0-	29 1	309 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
RAY B		WELL #: 503		RRCID -> 152083		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	19 1	208 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	240 #	239	-0-	-1	-0-	20 1	219 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	248 #	243	-0-	-5	-0-	21 1	222 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	20 1	220 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	235 R	235	-0-	-0-	-0-	19 1	216 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	21 1	228 3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'K' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 152933		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A		
10	405 R	43	-0-	-362	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-
12	62 #	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-
01	62 #	48	-0-	-14	-0-	2 1	44 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-
-----										
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
10	742 R	95	-0-	-647	-0-	5 1	89 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	6 1	105 2	Y	-0-	-0-
12	124 #	105	-0-	-19	-0-	5 1	99 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
01	124 #	101	-0-	-23	-0-	5 1	92 2	Y	-0-	-0-
						4 4				
02	116 #	87	-0-	-29	-0-	4 1	78 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	4 1	87 2	Y	-0-	-0-
-----										
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1180 R	147	-0-	-1033	-0-	8 1	137 2	Y	-0-		-0-		
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	2 4	162 2	Y	-0-		-0-		
12	186 #	164	-0-	-22	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-		
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	1 4	145 2	Y	-0-		-0-		
02	174 #	137	-0-	-37	-0-	7 1	123 2	Y	-0-		-0-		
03	186 #	143	-0-	-43	-0-	6 4	137 2	Y	-0-		-0-		
-----													
RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A			
10	2158 R	352	-0-	-1806	-0-	31 1	313 3	Y	7	7 0	1		
11	330 #	215	-0-	-115	-0-	8 9	189 3	Y	5	5 0	1		
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	20 1	312 3	Y	4	4 0	1		
01	341 #	334	-0-	-7	-0-	6 9	299 3	Y	5	5 0	1		
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	30 1	288 3	Y	6	6 0	1		
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	4 9	309 3	Y	5	5 0	1		
-----													
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
-----													
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467			
10	2300 R	449	-0-	-1851	-0-	25 1	420 2	Y	-0-		-0-		
11	510 #	471	-0-	-39	-0-	4 4	446 2	Y	-0-		-0-		
12	527 #	383	-0-	-144	-0-	23 1	359 2	Y	-0-		-0-		
01	527 #	446	-0-	-81	-0-	2 4	411 2	Y	-0-		-0-		
02	464 #	371	-0-	-93	-0-	20 1	322 2	Y	-0-		-0-		
03	496 #	385	-0-	-111	-0-	4 4	368 2	Y	-0-		-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1626 R	346	-0-	-1280	-0-	19 1	323 2	Y	1			1
						3 4	1 9					
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	24 1	456 2	Y	4	5	1	-0-
						2 4	4 9					
12	465 #	422	-0-	-43	-0-	22 1	396 2	Y	1	1	1	-0-
						3 4	1 9					
01	465 #	351	-0-	-114	-0-	16 1	321 2	Y	3	3	1	-0-
						11 4	3 9					
02	464 #	371	-0-	-93	-0-	15 1	330 2	Y	2	2	1	-0-
						24 4	2 9					
03	496 #	373	-0-	-123	-0-	17 1	354 2	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8287		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322		
10	1335 R	306	-0-	-1029	-0-	17 1	286 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
11	360 #	321	-0-	-39	-0-	16 1	304 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	372 #	260	-0-	-112	-0-	13 1	244 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	372 #	304	-0-	-68	-0-	14 1	280 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
02	319 #	252	-0-	-67	-0-	10 1	219 2	Y	-0-			-0-
						23 4						
03	341 #	262	-0-	-79	-0-	12 1	250 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291		
10	839 R	193	-0-	-646	-0-	11 1	180 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	210 #	202	-0-	-8	-0-	10 1	191 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	217 #	163	-0-	-54	-0-	8 1	153 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	217 #	191	-0-	-26	-0-	9 1	176 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
02	203 #	160	-0-	-43	-0-	7 1	138 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
03	217 #	164	-0-	-53	-0-	7 1	157 2	Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

10	372 #	314	-0-	-58	-0-	310	3	4	9	Y	4	7	1				8
11	330 #	242	-0-	-88	-0-	238	3	4	9	Y	4						12
12	341 #	323	-0-	-18	-0-	316	3	7	9	Y	6	7	1				11
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	319	3	3	9	Y	3						14
02	314 R	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	Y	6	7	1				13
03	368 R	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	Y	4	7	1				10

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-						-0-
11	60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-						-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-						-0-
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40	3			Y	-0-						-0-
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-						-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

10	372 #	258	-0-	-114	-0-	254	3	4	9	Y	4	7	1				8
11	330 #	242	-0-	-88	-0-	238	3	4	9	Y	4						12
12	341 #	281	-0-	-60	-0-	274	3	7	9	Y	6	7	1				11
01	341 #	258	-0-	-83	-0-	255	3	3	9	Y	3						14
02	261 #	252	-0-	-9	-0-	245	3	7	9	Y	6	7	1				13
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	7	1				10

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2254 R	344	-0-	-1910	-0-	30 1	284 3	Y	27	28 0	4
11	330 #	139	-0-	-191	-0-	30 9	120 3	Y	6	10 0	-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	12 1					-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-	7 9					-0-
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-		-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996	
10	1350 R	168	-0-	-1182	-0-	9 1	157 2	Y	-0-		-0-
11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	2 4	205 2	Y	-0-		-0-
12	217 #	202	-0-	-15	-0-	11 1	190 2	Y	-0-		-0-
01	217 #	176	-0-	-41	-0-	1 4					-0-
02	203 #	147	-0-	-56	-0-	10 1	160 2	Y	-0-		-0-
03	217 #	162	-0-	-55	-0-	2 4					-0-
-----											
STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342	
10	1284 R	236	-0-	-1048	-0-	13 1	221 2	Y	-0-		-0-
11	335 R	335	-0-	-0-	-0-	2 4	317 2	Y	-0-		-0-
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	17 1	275 2	Y	-0-		-0-
01	341 #	224	-0-	-117	-0-	1 4					-0-
02	319 #	256	-0-	-63	-0-	15 1	208 2	Y	-0-		-0-
03	341 #	257	-0-	-84	-0-	2 4					-0-
-----											
-----											

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1540 R	244	-0-	-1296	-0-	14	1	228	2	Y	-0-			-0-
11	330 #	263	-0-	-67	-0-	13	1	250	2	Y	-0-			-0-
12	341 #	301	-0-	-40	-0-	16	1	283	2	Y	-0-			-0-
01	341 #	253	-0-	-88	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
02	264 R	264	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-			-0-
03	310 #	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	2	Y	-0-			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 159915		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7830 - 8330				
10	1266 R	227	-0-	-1039	-0-	13	1	212	2	Y	-0-			-0-
11	321 R	321	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-			-0-
12	310 #	280	-0-	-30	-0-	14	1	264	2	Y	-0-			-0-
01	310 #	236	-0-	-74	-0-	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
02	319 #	246	-0-	-73	-0-	10	1	220	2	Y	-0-			-0-
03	341 #	247	-0-	-94	-0-	11	1	236	2	Y	-0-			-0-
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088				
10	992 #	604	-0-	-388	-0-	49	1	547	2	Y	3	6	1	-0-
11	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	2	Y	10	8	1	2
12	1060 R	1060	-0-	-0-	-0-	73	1	965	2	Y	13	13	1	2
01	1054 #	1045	-0-	-9	-0-	69	1	925	2	Y	12	11	1	3
02	1102 #	888	-0-	-214	-0-	58	1	773	2	Y	12	12	1	3
03	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	80	1	1112	2	Y	11	12	1	2
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046				
10	395 R	395	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	20	20	1	-0-
11	553 R	553	-0-	-0-	-0-	36	1	497	2	Y	16	14	1	2
12	577 R	577	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	Y	17	16	1	3
01	558 R	558	-0-	-0-	-0-	36	1	478	2	Y	21	18	1	6
02	337 R	337	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	14	20	1	-0-
03	244 R	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-

-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	313 R	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	Y	-0-		-0-
11	583 R	583	-0-	-0-	-0-	55	1	526	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
12	842 R	842	-0-	-0-	-0-	73	1	769	3	Y	-0-		-0-
01	610 R	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	3	Y	-0-		-0-
02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	-0-		-0-
03	713 #	675	-0-	-38	-0-	57	1	618	3	Y	-0-		-0-

-----  
 STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

10	1239 R	193	-0-	-1046	-0-	11	1	180	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	279 #	238	-0-	-41	-0-	12	1	224	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	279 #	200	-0-	-79	-0-	9	1	184	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
02	261 #	209	-0-	-52	-0-	9	1	187	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
03	279 #	209	-0-	-70	-0-	9	1	200	2	Y	-0-		-0-

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

10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	169 R	169	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-		-0-
						15	4						
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-		-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

10	124 #	104	-0-	-20	-0-	6	1	92	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
01	124 #	108	-0-	-16	-0-	5	1	94	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
02	116 #	89	-0-	-27	-0-	4	1	76	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	4	1	93	2	Y	-0-		-0-
						6	4						

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STERLING "H" FEE				WELL #: 11		RRCID -> 164416	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7626 - 8116		
10		93 #	85	-0-	-8	-0-	5 1	79 2	Y		-0-					-0-
11		120 #	101	-0-	-19	-0-	1 4	96 2	Y		-0-					-0-
12		124 #	94	-0-	-30	-0-	5 1	88 2	Y		-0-					-0-
01		124 #	83	-0-	-41	-0-	1 4	76 2	Y		-0-					-0-
02		87 #	70	-0-	-17	-0-	4 1	61 2	Y		-0-					-0-
03		93 #	72	-0-	-21	-0-	3 4	69 2	Y		-0-					-0-
		STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7843 - 8270		
10		1111 R	182	-0-	-929	-0-	10 1	170 2	Y		-0-					-0-
11		257 R	257	-0-	-0-	-0-	2 4	243 2	Y		-0-					-0-
12		248 #	225	-0-	-23	-0-	13 1	211 2	Y		-0-					-0-
01		248 #	188	-0-	-60	-0-	1 4	173 2	Y		-0-					-0-
02		261 #	197	-0-	-64	-0-	2 4	176 2	Y		-0-					-0-
03		279 #	197	-0-	-82	-0-	9 1	188 2	Y		-0-					-0-
		GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7245 - 7844		
10		403 #	366	-0-	-37	-0-	33 1	332 3	Y		1	1 0				-0-
11		390 #	234	-0-	-156	-0-	1 9	200 3	Y		12	11 0				1
12		403 #	388	-0-	-15	-0-	21 1	351 3	Y		3	3 0				1
01		372 #	367	-0-	-5	-0-	13 9	332 3	Y		3	3 0				1
02		348 R	348	-0-	-0-	-0-	34 1	317 3	Y		1	2 0				-0-
03		403 #	395	-0-	-8	-0-	3 9	362 3	Y		-0-					-0-
		STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7843 - 8270		
10		1022 R	75	-0-	-947	-0-	32 1	70 2	Y		-0-					-0-
11		270 #	105	-0-	-165	-0-	1 4	100 2	Y		-0-					-0-
12		279 #	93	-0-	-186	-0-	5 1	87 2	Y		-0-					-0-
01		279 #	78	-0-	-201	-0-	5 1	71 2	Y		-0-					-0-
02		203 #	80	-0-	-123	-0-	4 1	72 2	Y		-0-					-0-
03		124 #	82	-0-	-42	-0-	3 4	78 2	Y		-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
10	310 #	3	-0-	-307	-0-	3	2	Y	-0-			-0-	
11	300 #	1	-0-	-299	-0-	1	2	Y	-0-			-0-	
12	310 #	217	-0-	-93	-0-	11	1	Y	7	7	1	-0-	
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	2	4	Y	10	9	1	1	
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	9	9	1	1	
*03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	5	4	Y	9	10	1	-0-	
						10	9						
-----													
REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738			
10	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3	Y	-0-			13	
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3	Y	-0-			13	
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-			13	
01	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3	Y	-0-			13	
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-			13	
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-			13	
-----													
PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719			
10	155 #	110	-0-	-45	-0-	106	3	Y	4	7	1	8	
11	120 #	103	-0-	-17	-0-	99	3	Y	4			12	
12	124 #	121	-0-	-3	-0-	114	3	Y	6	7	1	11	
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	107	3	Y	3			14	
02	116 #	110	-0-	-6	-0-	103	3	Y	6	7	1	13	
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	4	7	1	10	
-----													
PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741			
10	465 #	411	-0-	-54	-0-	404	3	Y	6	14	1	15	
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	367	3	Y	10			25	
12	465 #	438	-0-	-27	-0-	425	3	Y	12	14	1	23	
01	434 #	411	-0-	-23	-0-	404	3	Y	6			29	
02	430 R	430	-0-	-0-	-0-	418	3	Y	11	14	1	26	
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	441	3	Y	9	14	1	21	
-----													
REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712			
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3	Y	-0-			-0-	
11	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3	Y	-0-			-0-	
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-			-0-	
01	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3	Y	-0-			-0-	
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-			-0-	
03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-			-0-	
-----													
REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681			
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3	Y	-0-			25	
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3	Y	-0-			25	
12	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-			25	
01	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3	Y	-0-			25	
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-			25	
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	Y	-0-			25	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	975 R	148	-0-	-827	-0-	148 3			Y	-0-		34
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 3			Y	-0-		34
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3			Y	-0-		34
01	155 #	153	-0-	-2	-0-	149 3	4 9	Y	4			38
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	143 3	8 9	Y	7			45
03	177 R	177	-0-	-0-	-0-	170 3	7 9	Y	6	4 1		47
-----												
REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716		
10	310 #	296	-0-	-14	-0-	296 3			Y	-0-		57
11	300 #	275	-0-	-25	-0-	275 3			Y	-0-		57
12	310 #	297	-0-	-13	-0-	297 3			Y	-0-		57
01	310 #	276	-0-	-34	-0-	276 3			Y	-0-		57
02	290 #	266	-0-	-24	-0-	266 3			Y	-0-		57
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3			Y	-0-		57
-----												
STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813		
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	741 3	2 9	Y	2	2 1		1
11	750 #	557	-0-	-193	-0-	556 3	1 9	Y	1			2
12	775 #	481	-0-	-294	-0-	477 3	4 9	Y	4	3 1		3
01	775 #	667	-0-	-108	-0-	666 3	1 9	Y	1			4
02	696 #	616	-0-	-80	-0-	613 3	3 9	Y	3	2 1		5
*03	744 #	730	-0-	-14	-0-	728 3	2 9	Y	2	4 1		3
-----												
REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
REYNOLDS 32		WELL #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692		
10	341 #	265	-0-	-76	-0-	255 3	10 9	Y	9	18 1		14
11	330 #	251	-0-	-79	-0-	238 3	13 9	Y	12			26
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	275 3	17 9	Y	15	18 1		23
01	341 #	265	-0-	-76	-0-	256 3	9 9	Y	8			31
02	263 R	263	-0-	-0-	-0-	246 3	17 9	Y	15	18 1		28
*03	304 R	304	-0-	-0-	-0-	292 3	12 9	Y	11	18 1		21

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1770 R	225	-0-	-1545	-0-	12 1	199 2	Y	-0-		-0-
							14 4					
11		276 R	276	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	Y	-0-		-0-
							13 4					
12		275 R	275	-0-	-0-	-0-	14 1	247 2	Y	-0-		-0-
							14 4					
01		248 #	236	-0-	-12	-0-	10 1	207 2	Y	-0-		-0-
							19 4					
02		232 #	194	-0-	-38	-0-	8 1	166 2	Y	-0-		-0-
							20 4					
03		248 #	223	-0-	-25	-0-	9 1	202 2	Y	-0-		-0-
							12 4					
STERLING "F" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170180		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7450 - 8025		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010		
10		556 R	67	-0-	-489	-0-	4 1	62 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
11		90 #	65	-0-	-25	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
12		93 #	65	-0-	-28	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
01		93 #	62	-0-	-31	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
02		87 #	59	-0-	-28	-0-	2 1	54 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
03		63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054		
10		373 R	46	-0-	-327	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
11		60 #	46	-0-	-14	-0-	2 1	44 2	Y	-0-		-0-
12		62 #	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
01		62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
02		58 #	41	-0-	-17	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
03		62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-
STERLING "G" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7648 - 7984		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	625 R	92	-0-	-533	-0-	5 1	77 2	Y	8	8 1	1					1
						1 4	9 9									
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	Y	8	8 1	1					1
						9 9										
12	99 R	99	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	Y	8	8 1	1					1
						1 4	9 9									
01	94 R	94	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	Y	9	8 1	2					2
						3 4	10 9									
02	87 #	73	-0-	-14	-0-	3 1	60 2	Y	6	6 1	2					2
						3 4	7 9									
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	3 1	70 2	Y	12	14 1	-0-					-0-
						13 9										
-----																
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060						
10	853 R	853	-0-	-0-	-0-	68 1	772 2	Y	3	4 1	-0-					-0-
						10 4	3 9									
11	969 R	969	-0-	-0-	-0-	66 1	896 2	Y	3	3 1	-0-					-0-
						4 4	3 9									
12	860 R	860	-0-	-0-	-0-	59 1	786 2	Y	6	5 1	1					1
						8 4	7 9									
01	600 R	600	-0-	-0-	-0-	39 1	550 2	Y	5	4 1	2					2
						5 4	6 9									
02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	41 1	546 2	Y	1	3 1	-0-					-0-
						40 4	1 9									
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	37 1	516 2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
-----																
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073						
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y	3	5 1	-0-					-0-
						3 4	3 9									
11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	37 1	517 2	Y	7	6 1	1					1
						2 4	8 9									
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	16 1	207 2	Y	-0-	1 1	-0-					-0-
						2 4										
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	13 1	169 2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						9 4										
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
						13 4										
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	18 1	254 2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-
-----																
REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7557 - 7692						
10	248 #	211	-0-	-37	-0-	211 3		Y	-0-	-0-	5					5
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	198 3		Y	-0-	-0-	5					5
12	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	-0-	5					5
01	217 #	212	-0-	-5	-0-	212 3		Y	-0-	-0-	5					5
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-	-0-	5					5
03	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-	-0-	5					5
-----																
REYNOLDS 32		WELL #: 3		RRCID -> 171352		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7552 - 7754						
10	341 #	226	-0-	-115	-0-	224 3	2 9	Y	2	4 1	7					7
11	330 #	258	-0-	-72	-0-	256 3	2 9	Y	2	4 1	9					9
12	341 #	313	-0-	-28	-0-	309 3	4 9	Y	4	4 1	9					9
01	341 #	278	-0-	-63	-0-	277 3	1 9	Y	1	4 1	10					10
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	267 3	4 9	Y	4	4 1	10					10
*03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	316 3	2 9	Y	2	4 1	8					8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 171409		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	527 #	428	-0-	-99	-0-	428	3		-0-			18
11	510 #	390	-0-	-120	-0-	390	3		-0-			18
12	527 #	391	-0-	-136	-0-	391	3		-0-			18
01	527 #	383	-0-	-144	-0-	379	3	4 9	4			22
02	552 R	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9 9	8			25
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	614	3	9 9	8	5 1	12 1	21
-----												
RW FOSTER 16		WELL #: 1		RRCID -> 171912		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925				
10	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3		-0-			-0-
11	360 #	287	-0-	-73	-0-	287	3		-0-			-0-
12	372 #	287	-0-	-85	-0-	287	3		-0-			-0-
01	372 #	184	-0-	-188	-0-	184	3		-0-			-0-
02	348 #	170	-0-	-178	-0-	170	3		-0-			-0-
03	310 #	192	-0-	-118	-0-	192	3		-0-			-0-
-----												
ALLEIN "A"		WELL #: 427		RRCID -> 172173		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375				
10	412 R	72	-0-	-340	-0-	7	1	65 3	-0-			-0-
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60 3	-0-			-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58 3	-0-			-0-
01	62 #	61	-0-	-1	-0-	6	1	55 3	-0-			-0-
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54 3	-0-			-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61 3	-0-			-0-
-----												
GLASS		WELL #: 124		RRCID -> 172221		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948				
10	248 #	207	-0-	-41	-0-	22	1	185 3	-0-			-0-
11	240 #	185	-0-	-55	-0-	21	1	164 3	-0-			-0-
12	248 #	215	-0-	-33	-0-	23	1	192 3	-0-			-0-
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	23	1	207 3	-0-			-0-
02	204 R	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181 3	-0-			-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191 3	-0-			-0-
-----												
GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196				
10	465 #	397	-0-	-68	-0-	43	1	354 3	-0-			-0-
11	450 #	358	-0-	-92	-0-	41	1	317 3	-0-			-0-
12	403 #	357	-0-	-46	-0-	39	1	318 3	-0-			-0-
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	39	1	348 3	-0-			-0-
02	377 #	357	-0-	-20	-0-	40	1	317 3	-0-			-0-
*03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	52	1	386 3	-0-			-0-
-----												
RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996				
10	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	3		-0-			-0-
11	360 #	275	-0-	-85	-0-	275	3		-0-			-0-
12	372 #	276	-0-	-96	-0-	276	3		-0-			-0-
01	372 #	267	-0-	-105	-0-	267	3		-0-			-0-
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		-0-			-0-
03	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3		-0-			-0-
-----												
TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155				
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		-0-			-0-
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3		-0-			-0-
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		-0-			-0-
01	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	3		-0-			-0-
02	261 #	204	-0-	-57	-0-	204	3		-0-			-0-
03	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	3		-0-			-0-

-----

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

10	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3	Y	-0-			-0-
11	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3	Y	-0-			-0-
12	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3	Y	-0-			-0-
01	558 #	469	-0-	-89	-0-	469	3	Y	-0-			-0-
02	551 #	431	-0-	-120	-0-	431	3	Y	-0-			-0-
03	589 #	433	-0-	-156	-0-	433	3	Y	-0-			-0-

-----

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

10	4567 R	421	-0-	-4146	-0-	32	1	360	2	Y	23	25	1	5
						4	4	25	9					
11	522 R	522	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	Y	31	32	1	4
						2	4	34	9					
12	550 R	550	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	29	27	1	6
						5	4	32	9					
01	541 R	541	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	Y	36	34	1	8
						17	4	40	9					
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	Y	36	36	1	8
						33	4	40	9					
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	Y	48	49	1	7
						53	9							

-----

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

10	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
11	300 #	237	-0-	-63	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
12	310 #	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-			-0-
01	310 #	138	-0-	-172	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
02	290 #	105	-0-	-185	-0-	105	3			Y	-0-			-0-
03	248 #	119	-0-	-129	-0-	119	3			Y	-0-			-0-

-----

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

10	758 R	758	-0-	-0-	-0-	80	1	670	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	55	1	426	3	Y	29	18	0	12
						32	9							
12	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	104	1	860	3	Y	73	65	0	20
						80	9							
01	938 R	938	-0-	-0-	-0-	85	1	768	3	Y	77	82	0	15
						85	9							
02	640 R	640	-0-	-0-	-0-	60	1	486	3	Y	85	89	0	11
						94	9							
*03	625 R	625	-0-	-0-	-0-	63	1	470	3	Y	84	81	0	14
						92	9							

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 #	641	-0-	-103	-0-	67 1	556 3	Y	16	19	0	2	
11	720 #	556	-0-	-164	-0-	18 9	481 3	Y	12	12	0	2	
12	744 #	616	-0-	-128	-0-	62 1	538 3	Y	12	11	0	3	
01	744 #	670	-0-	-74	-0-	13 9	580 3	Y	23	21	0	5	
02	638 #	629	-0-	-9	-0-	65 1	531 3	Y	29	30	0	4	
*03	702 R	702	-0-	-0-	-0-	25 9	591 3	Y	28	27	0	5	
						66 1							
						32 9							
						80 1							
						31 9							
-----													
GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265	
10	434 #	363	-0-	-71	-0-	39 1	324 3	Y	-0-			-0-	
11	420 #	321	-0-	-99	-0-	37 1	284 3	Y	-0-			-0-	
12	434 #	375	-0-	-59	-0-	41 1	334 3	Y	-0-			-0-	
01	434 #	407	-0-	-27	-0-	41 1	366 3	Y	-0-			-0-	
02	355 R	355	-0-	-0-	-0-	39 1	316 3	Y	-0-			-0-	
*03	378 R	378	-0-	-0-	-0-	45 1	333 3	Y	-0-			-0-	
-----													
GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203	
10	204 R	204	-0-	-0-	-0-	21 1	169 3	Y	13	14	0	2	
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	14 9	180 3	Y	9	9	0	2	
12	268 R	268	-0-	-0-	-0-	23 1	229 3	Y	10	9	0	3	
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	10 9	241 3	Y	10	11	0	2	
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	28 1	208 3	Y	11	12	0	1	
03	262 R	262	-0-	-0-	-0-	11 9	219 3	Y	12	11	0	2	
						27 1							
						14 9							
						23 1							
						10 9							
						28 1							
						11 9							
						27 1							
						11 9							
						26 1							
						12 9							
						30 1							
						13 9							
-----													
GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199	
10	372 #	259	-0-	-113	-0-	27 1	224 3	Y	7	7	0	1	
11	360 #	304	-0-	-56	-0-	8 9	264 3	Y	5	5	0	1	
12	372 #	350	-0-	-22	-0-	34 1	308 3	Y	4	4	0	1	
01	372 #	367	-0-	-5	-0-	6 9	325 3	Y	5	5	0	1	
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	38 1	280 3	Y	6	6	0	1	
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	4 9	295 3	Y	5	5	0	1	
						36 1							
						6 9							
						35 1							
						7 9							
						40 1							
						6 9							
-----													
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7714 - 8132	
10	310 #	230	-0-	-80	-0-	19 1	211 3	Y	-0-			-0-	
11	270 #	242	-0-	-28	-0-	20 1	222 3	Y	-0-			-0-	
12	248 #	246	-0-	-2	-0-	21 1	225 3	Y	-0-			-0-	
01	248 #	243	-0-	-5	-0-	20 1	223 3	Y	-0-			-0-	
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	19 1	220 3	Y	-0-			-0-	
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	21 1	231 3	Y	-0-			-0-	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582					
10	2098 R	376	-0-	-1722	-0-	39	1	335	3	Y	2				11
						2	9								
11	360 #	250	-0-	-110	-0-	26	1	222	3	Y	2	11	1		2
						2	9								
12	372 #	234	-0-	-138	-0-	25	1	207	3	Y	2				4
						2	9								
01	372 #	269	-0-	-103	-0-	25	1	242	3	Y	2				6
						2	9								
02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	Y	2				8
						2	9								
03	372 #	290	-0-	-82	-0-	33	1	256	3	Y	1	8	1		1
						1	9								
-----															
HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906					
10	1105 R	199	-0-	-906	-0-	19	1	180	3	Y	-0-				-0-
11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	Y	-0-				-0-
12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-				-0-
01	202 R	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-				-0-
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-				-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	3	Y	-0-				-0-
-----															
RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038					
10	330 R	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-				-0-
11	300 #	231	-0-	-69	-0-	22	1	209	3	Y	-0-				-0-
12	337 R	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	-0-				-0-
01	341 #	303	-0-	-38	-0-	27	1	276	3	Y	-0-				-0-
02	319 #	291	-0-	-28	-0-	25	1	266	3	Y	-0-				-0-
03	341 #	311	-0-	-30	-0-	26	1	285	3	Y	-0-				-0-
-----															
RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119					
10	1791 R	240	-0-	-1551	-0-	22	1	218	3	Y	-0-				-0-
11	180 #	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-0-				-0-
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	Y	-0-				-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-				-0-
02	239 R	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	-0-				-0-
*03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	-0-				-0-
-----															
RAY "B"		WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "C"		//CONT.// //CONT.//	20097 700 108799	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061													
10		1769 R	209	-0-	-1560	-0-	16 1	179 3	Y	13	14 0		2
							14 9						
11		216 R	216	-0-	-0-	-0-	17 1	189 3	Y	9	9 0		2
							10 9						
12		220 R	220	-0-	-0-	-0-	18 1	191 3	Y	10	9 0		3
							11 9						
01		217 R	217	-0-	-0-	-0-	17 1	189 3	Y	10	11 0		2
							11 9						
02		215 R	215	-0-	-0-	-0-	17 1	186 3	Y	11	12 0		1
							12 9						
03		227 R	227	-0-	-0-	-0-	18 1	196 3	Y	12	11 0		2
							13 9						
-----													
WESTBROOK													
WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998													
10		1498 R	209	-0-	-1289	-0-	22 1	187 3	Y	-0-			-0-
							28 1	238 3	Y	-0-			-0-
11		270 #	266	-0-	-4	-0-	27 1	222 3	Y	-0-			-0-
							25 1	237 3	Y	-0-			-0-
12		279 #	249	-0-	-30	-0-	27 1	243 3	Y	-0-			-0-
							24 1	188 3	Y	-0-			-0-
01		279 #	262	-0-	-17	-0-	25 1	237 3	Y	-0-			-0-
							27 1	243 3	Y	-0-			-0-
02		270 R	270	-0-	-0-	-0-	27 1	243 3	Y	-0-			-0-
							24 1	188 3	Y	-0-			-0-
03		279 #	212	-0-	-67	-0-	24 1	188 3	Y	-0-			-0-
-----													
RW FOSTER 16													
WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821													
10		372 #	313	-0-	-59	-0-	312 3	1 9	Y	1			4
							284 3	1 9	Y	1			5
11		360 #	285	-0-	-75	-0-	285 3	3 9	Y	3	5 1		3
							276 3	1 9	Y	1			4
12		372 #	288	-0-	-84	-0-	395 3	2 9	Y	2	4 1		2
							447 3	3 9	Y	3	4 1		1
01		372 #	277	-0-	-95	-0-	312 3	1 9	Y	1			4
							284 3	1 9	Y	1			5
02		397 R	397	-0-	-0-	-0-	285 3	3 9	Y	3	5 1		3
							276 3	1 9	Y	1			4
03		450 R	450	-0-	-0-	-0-	395 3	2 9	Y	2	4 1		2
							447 3	3 9	Y	3	4 1		1
-----													
BARBEE, E. E. JR.													
WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766													
10		775 #	670	-0-	-105	-0-	38 1	622 2	Y	2	3 1		-0-
							8 4	2 9					
11		510 #	493	-0-	-17	-0-	26 1	463 2	Y	2	2 1		-0-
							2 4	2 9					
12		744 #	510	-0-	-234	-0-	27 1	477 2	Y	4	3 1		1
							2 4	4 9					
01		744 #	441	-0-	-303	-0-	21 1	405 2	Y	3	3 1		1
							12 4	3 9					
02		696 #	453	-0-	-243	-0-	19 1	394 2	Y	2	2 1		1
							38 4	2 9					
03		682 #	494	-0-	-188	-0-	23 1	467 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
-----													
WESTBROOK 33													
WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		744 #	732	-0-	-12	-0-	732 3	Y	-0-			-0-
11		764 R	764	-0-	-0-	-0-	764 3	Y	-0-			-0-
12		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3	Y	-0-			-0-
01		744 #	683	-0-	-61	-0-	683 3	Y	-0-			-0-
02		725 #	568	-0-	-157	-0-	568 3	Y	-0-			-0-
03		775 #	358	-0-	-417	-0-	358 3	Y	-0-			-0-
-----												
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 2		RRCID -> 185183		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6584 - 6664		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686		
10		248 #	208	-0-	-40	-0-	206 3	2 9 Y	2			6
11		240 #	189	-0-	-51	-0-	188 3	1 9 Y	1			7
12		248 #	191	-0-	-57	-0-	188 3	3 9 Y	3	6 1		4
01		248 #	154	-0-	-94	-0-	152 3	2 9 Y	2			6
02		232 #	189	-0-	-43	-0-	186 3	3 9 Y	3	6 1		3
03		217 R	217	-0-	-0-	-0-	211 3	6 9 Y	5	6 1		2
-----												
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699		
10		248 #	204	-0-	-44	-0-	204 3	Y	-0-			-0-
11		240 #	186	-0-	-54	-0-	186 3	Y	-0-			-0-
12		248 #	186	-0-	-62	-0-	186 3	Y	-0-			-0-
01		248 #	181	-0-	-67	-0-	181 3	Y	-0-			-0-
02		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3	Y	-0-			-0-
03		293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3	Y	-0-			-0-
-----												
RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934		
10		787 R	67	-0-	-720	-0-	67 3	Y	-0-			-0-
11		120 #	24	-0-	-96	-0-	24 3	Y	-0-			-0-
12		124 #	24	-0-	-100	-0-	24 3	Y	-0-			-0-
01		124 #	23	-0-	-101	-0-	23 3	Y	-0-			-0-
02		116 #	33	-0-	-83	-0-	33 3	Y	-0-			-0-
03		62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3	Y	-0-			-0-
-----												
WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884		
10		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
11		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3	Y	-0-			-0-
12		93 #	71	-0-	-22	-0-	71 3	Y	-0-			-0-
01		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3	Y	-0-			-0-
02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3	Y	-0-			-0-
03		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437			
10	1023 #	824	-0-	-199	-0-	824	3	N	-0-	56	
11	960 #	908	-0-	-52	-0-	908	3	N	-0-	56	
12	992 #	955	-0-	-37	-0-	955	3	N	-0-	56	
01	992 #	891	-0-	-101	-0-	891	3	N	-0-	56	
02	870 #	822	-0-	-48	-0-	822	3	N	-0-	56	
03	961 #	835	-0-	-126	-0-	835	3	N	-0-	56	
-----											
RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575			
10	806 #	640	-0-	-166	-0-	631	3	9 9	Y	8	27
11	780 #	547	-0-	-233	-0-	543	3	4 9	Y	4	31
12	806 #	536	-0-	-270	-0-	528	3	8 9	Y	7	10
01	806 #	539	-0-	-267	-0-	531	3	8 9	Y	7	17
02	764 R	764	-0-	-0-	-0-	753	3	11 9	Y	10	10
03	774 R	774	-0-	-0-	-0-	764	3	10 9	Y	9	3
-----											
RW FOSTER 16		WELL #: 6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576			
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-	-0-	
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	Y	-0-	-0-	
12	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	Y	-0-	-0-	
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-	-0-	
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-	-0-	
-----											
WESTBROOK 22		WELL #: 10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003			
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	156	3	13 9	Y	12	4
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	158	3	18 9	Y	16	9
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	152	3	15 9	Y	14	5
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	131	3	14 9	Y	13	2
02	145 #	134	-0-	-11	-0-	121	3	13 9	Y	12	4
03	155 #	134	-0-	-21	-0-	121	3	13 9	Y	12	6



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RW FOSTER 15		WELL #: 5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121						
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	10	1	159	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	210 #	196	-0-	-14	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	217 #	183	-0-	-34	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	217 #	163	-0-	-54	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
02	203 #	135	-0-	-68	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	217 #	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085						
10	729 R	92	-0-	-637	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
01	93 #	87	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	87 #	75	-0-	-12	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990						
10	1492 R	180	-0-	-1312	-0-	10	1	168	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	174 #	167	-0-	-7	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
03	186 #	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7666 - 8108			
10	1002 R	132	-0-	-870	-0-	7 1	124 2	Y	-0-	-0-
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	1 4	151 2	Y	-0-	-0-
12	155 #	153	-0-	-2	-0-	8 1	144 2	Y	-0-	-0-
01	155 #	138	-0-	-17	-0-	1 4	127 2	Y	-0-	-0-
02	145 #	104	-0-	-41	-0-	6 1	91 2	Y	-0-	-0-
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	5 4	104 2	Y	-0-	-0-
-----										
HILDEBRAND		WELL #: 119		RRCID -> 203716	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 7925	PERF. 7495 - 7608			
10	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	114 1	957 3	Y	7	15 1
11	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	8 9	878 3	Y	18	20 1
12	1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	107 1	1178 3	Y	19	31
01	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	20 9	1133 3	Y	8	20 1
02	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	145 1	1001 3	Y	15	20 1
03	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	21 9	1165 3	Y	18	20 1
-----										
STERLING "E" FEE		WELL #: 21		RRCID -> 203723	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7542 - 8024			
10	2990 R	389	-0-	-2601	-0-	128 1	335 2	Y	10	9 1
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	9 9	409 2	Y	11	12 1
12	463 R	463	-0-	-0-	-0-	17 1	404 2	Y	13	12 1
01	434 #	402	-0-	-32	-0-	23 4	337 2	Y	15	14 1
02	406 #	334	-0-	-72	-0-	17 9	271 2	Y	16	15 1
03	434 #	383	-0-	-51	-0-	31 4	329 2	Y	17	19 1
-----										
STERLING "N" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 203738	COMPL. DATE 03/28/2004	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7704 - 8047			
10	955 R	955	-0-	-0-	-0-	13 1	883 2	Y	10	9 1
11	990 R	990	-0-	-0-	-0-	8 4	886 2	Y	51	48 1
12	896 R	896	-0-	-0-	-0-	46 1	780 2	Y	61	57 1
01	961 #	581	-0-	-380	-0-	2 4	494 2	Y	30	36 1
02	928 #	731	-0-	-197	-0-	43 1	640 2	Y	36	30 1
03	992 #	710	-0-	-282	-0-	6 4	637 2	Y	39	44 1
-----										

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4940 R	751	-0-	-4189	-0-	79	1	664	3	Y	7	15	1	12
11	767 R	767	-0-	-0-	-0-	82	1	668	3	Y	15	17	1	10
12	831 R	831	-0-	-0-	-0-	89	1	724	3	Y	16			26
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	83	1	737	3	Y	9	18	1	17
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	78	1	664	3	Y	12	17	1	12
03	889 R	889	-0-	-0-	-0-	91	1	780	3	Y	16	17	1	11
-----														
BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
10	961 #	787	-0-	-174	-0-	784	3	3	9	Y	3	14	1	10
11	900 #	770	-0-	-130	-0-	769	3	1	9	Y	1			11
12	930 #	708	-0-	-222	-0-	705	3	3	9	Y	3			14
01	899 #	702	-0-	-197	-0-	699	3	3	9	Y	3			17
02	812 #	280	-0-	-532	-0-	279	3	1	9	Y	1			18
03	806 #	471	-0-	-335	-0-	471	3			Y	-0-			18
-----														
FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766				
10	372 #	312	-0-	-60	-0-	309	3	3	9	Y	3			9
11	360 #	283	-0-	-77	-0-	282	3	1	9	Y	1			10
12	372 #	286	-0-	-86	-0-	282	3	4	9	Y	4	9	1	5
01	372 #	211	-0-	-161	-0-	208	3	3	9	Y	3			8
02	348 #	239	-0-	-109	-0-	232	3	7	9	Y	6	9	1	5
03	310 #	268	-0-	-42	-0-	262	3	6	9	Y	5	8	1	2
-----														
FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719				
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
03	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
-----														
HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682				
10	403 #	395	-0-	-8	-0-	38	1	357	3	Y	-0-			-0-
11	408 R	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-			-0-
12	434 #	376	-0-	-58	-0-	37	1	339	3	Y	-0-			-0-
01	434 #	364	-0-	-70	-0-	33	1	331	3	Y	-0-			-0-
02	406 #	328	-0-	-78	-0-	31	1	297	3	Y	-0-			-0-
03	434 #	324	-0-	-110	-0-	33	1	291	3	Y	-0-			-0-
-----														
MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827				
10	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-
11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
02	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
03	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4190 R	482	-0-	-3708	-0-	39 1	443 3	Y	-0-		10
11	660 #	512	-0-	-148	-0-	41 1	465 3	Y	5	4 0	11
12	682 #	154	-0-	-528	-0-	6 9	138 3	Y	3	4 0	10
01	496 #	322	-0-	-174	-0-	3 9	296 3	Y	-0-		10
02	493 #	347	-0-	-146	-0-	26 1	319 3	Y	-0-		10
03	527 #	372	-0-	-155	-0-	28 1	341 3	Y	-0-		10
31						31 1					
-----											
WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410			
10	2213 R	-0-	-0-	-2213	-0-			Y	4		12
11	300 #	250	-0-	-50	-0-	248 3	2 9	Y	2		14
12	310 #	304	-0-	-6	-0-	297 3	7 9	Y	6	13 1	7
01	310 #	269	-0-	-41	-0-	266 3	3 9	Y	3		10
02	382 R	382	-0-	-0-	-0-	378 3	4 9	Y	4	10 1	4
03	455 R	455	-0-	-0-	-0-	449 3	6 9	Y	5	7 1	2
-----											
WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043			
10	6201 R	795	-0-	-5406	-0-	787 3	8 9	Y	7		7
11	724 R	724	-0-	-0-	-0-	718 3	6 9	Y	5		12
12	708 R	708	-0-	-0-	-0-	696 3	12 9	Y	11	9 1	14
01	743 R	743	-0-	-0-	-0-	734 3	9 9	Y	8		22
02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1055 3	15 9	Y	14	22 1	14
03	1196 R	1196	-0-	-0-	-0-	1177 3	19 9	Y	17	25 1	6
-----											
GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038			
10	1377 R	188	-0-	-1189	-0-	11 1	175 2	Y	-0-		-0-
11	228 R	228	-0-	-0-	-0-	2 4	216 2	Y	-0-		-0-
12	225 R	225	-0-	-0-	-0-	1 4	211 2	Y	-0-		-0-
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	12 1	183 2	Y	-0-		-0-
02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	2 4	161 2	Y	-0-		-0-
03	188 R	188	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	-0-		-0-
						7 4					
						8 1					
						15 4					
						8 1					
-----											
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 213966		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7614 - 8082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 #	292	-0-	-18	-0-	15 1	249 2	17 4	11 9	Y	10	9 1		2
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	16 1	311 2	16 4	17 9	Y	15	15 1		2
12	354 R	354	-0-	-0-	-0-	17 1	305 2	17 4	15 9	Y	14	14 1		2
01	310 #	309	-0-	-1	-0-	13 1	254 2	24 4	18 9	Y	16	15 1		3
02	290 #	253	-0-	-37	-0-	9 1	202 2	24 4	18 9	Y	16	15 1		4
03	310 #	297	-0-	-13	-0-	12 1	251 2	15 4	19 9	Y	17	19 1		2
-----														
FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7512 - 7710				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7008 - 7424				
10	620 #	565	-0-	-55	-0-	565 3				N	-0-			52
11	540 #	513	-0-	-27	-0-	513 3				N	-0-			52
12	558 #	495	-0-	-63	-0-	495 3				N	-0-			52
01	558 #	458	-0-	-100	-0-	458 3				N	-0-			52
02	522 #	429	-0-	-93	-0-	429 3				N	-0-			52
03	558 #	413	-0-	-145	-0-	413 3				N	-0-			52
-----														
CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7034 - 7515				
10	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 3				N	-0-			35
11	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645 3				N	-0-			35
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 3				N	-0-			35
01	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3				N	-0-			35
02	377 #	250	-0-	-127	-0-	250 3				N	-0-			35
03	403 #	208	-0-	-195	-0-	208 3				N	-0-			35
-----														
CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 6983 - 7455				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
-----														
F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6749 - 7242				
10	761 R	761	-0-	-0-	-0-	750 3	11 9	766 3	18 9	Y	10	11 1		4
11	810 #	694	-0-	-116	-0-	676 3	18 9	632 3	18 9	Y	16	11 1		9
12	837 #	650	-0-	-187	-0-	632 3	18 9	585 3	17 9	Y	16	19 1		6
01	837 #	602	-0-	-235	-0-	585 3	17 9	504 3	13 9	Y	15	19 1		2
02	725 #	517	-0-	-208	-0-	504 3	13 9	497 3	13 9	Y	12	10 1		4
03	775 #	510	-0-	-265	-0-	497 3	13 9			Y	12	10 1		6

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. MAHAFFEY -A-		//CONT.// //CONT.//	20097 700 108799	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----										
WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163										
10	2702 R	422	-0-	-2280	-0-	420 3	2 9	Y	2	7
11	420 #	397	-0-	-23	-0-	390 3	7 9	Y	6	13
12	434 #	410	-0-	-24	-0-	396 3	14 9	Y	13	26
01	434 #	364	-0-	-70	-0-	354 3	10 9	Y	9	35
02	406 #	384	-0-	-22	-0-	378 3	6 9	Y	5	40
03	434 #	408	-0-	-26	-0-	405 3	3 9	Y	3	37 1 6
-----										
MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940										
10	2705 R	452	-0-	-2253	-0-	450 3	2 9	Y	2	7
11	425 R	425	-0-	-0-	-0-	418 3	7 9	Y	6	13
12	438 R	438	-0-	-0-	-0-	424 3	14 9	Y	13	26
01	465 #	389	-0-	-76	-0-	379 3	10 9	Y	9	35
02	435 #	411	-0-	-24	-0-	405 3	6 9	Y	5	40
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	434 3	3 9	Y	3	37 1 6
-----										
MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180										
10	8855 R	1203	-0-	-7652	-0-	1200 3	3 9	Y	3	18
11	1380 #	1128	-0-	-252	-0-	1114 3	14 9	Y	13	31
12	1426 #	1159	-0-	-267	-0-	1130 3	29 9	Y	26	57
01	1209 #	1031	-0-	-178	-0-	1011 3	20 9	Y	18	75
02	1131 #	1091	-0-	-40	-0-	1081 3	10 9	Y	9	84
03	1209 #	1166	-0-	-43	-0-	1157 3	9 9	Y	8	80 1 12
-----										
DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117										
10	186 #	176	-0-	-10	-0-	176 3		Y	-0-	-0-
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-	-0-
12	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	-0-
01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-	-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-	-0-
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-	-0-
-----										
BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177										
10	1729 R	211	-0-	-1518	-0-	210 3	1 9	Y	1	4 1 4
11	240 #	197	-0-	-43	-0-	197 3		Y	-0-	4
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	240 3	2 9	Y	2	6
01	248 #	235	-0-	-13	-0-	234 3	1 9	Y	1	7
02	232 #	178	-0-	-54	-0-	178 3		Y	-0-	7
03	248 #	172	-0-	-76	-0-	172 3		Y	-0-	7
-----										
BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217										
10	267 R	36	-0-	-231	-0-	36 3		Y	-0-	-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-	-0-
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-	-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-	-0-
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7764 - 7928						
10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	19	1			6
11	240 #	202	-0-	-38	-0-	201	3	1	9	Y	1					7
12	248 #	166	-0-	-82	-0-	164	3	2	9	Y	2					9
01	310 #	184	-0-	-126	-0-	182	3	2	9	Y	2					11
02	290 #	108	-0-	-182	-0-	108	3			Y	-0-					11
03	310 #	137	-0-	-173	-0-	136	3	1	9	Y	1					12
-----																
MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195						
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
01	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
-----																
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7681 - 8060						
10	558 #	455	-0-	-103	-0-	36	1	402	2	Y	14	12	1			2
						2	4	15	9							
11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	Y	16	14	1			4
						2	4	18	9							
12	852 R	852	-0-	-0-	-0-	56	1	740	2	Y	45	41	1			8
						6	4	50	9							
01	865 R	865	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	Y	55	48	1			15
						33	4	61	9							
02	724 R	724	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	Y	51	55	1			11
						43	4	56	9							
03	902 R	902	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	Y	45	48	1			8
						50	9									
-----																
STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7444 - 7992						
10	444 R	75	-0-	-369	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	186 #	173	-0-	-13	-0-	10 1	161 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
11	180 #	147	-0-	-33	-0-	8 1	138 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	8 1	140 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	186 #	171	-0-	-15	-0-	8 1	155 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8 1	161 2	Y	-0-		-0-
						15 4					
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 2	Y	-0-		-0-
STERLING "F" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090			
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-		53
11	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		53
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-		53
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-		53
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		53
03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-		53
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086			
10	713 #	632	-0-	-81	-0-	51 1	573 2	Y	2	2 1	-0-
						6 4	2 9				
11	857 R	857	-0-	-0-	-0-	59 1	792 2	Y	4	3 1	1
						2 4	4 9				
12	984 R	984	-0-	-0-	-0-	68 1	900 2	Y	7	7 1	1
						8 4	8 9				
01	994 R	994	-0-	-0-	-0-	66 1	878 2	Y	10	8 1	3
						39 4	11 9				
02	842 R	842	-0-	-0-	-0-	55 1	724 2	Y	9	10 1	2
						53 4	10 9				
03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	74 1	1025 2	Y	8	9 1	1
						9 9					
BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143						
10	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	915	2	Y	21	19	1			3
							9		4							
11	900 #	836	-0-	-64	-0-	39	1	781	2	Y	13	15	1			1
							2		4							
12	985 R	985	-0-	-0-	-0-	50	1	906	2	Y	20	18	1			3
							7		4							
01	964 R	964	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	13	13	1			3
							35		4							
02	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	Y	60	48	1			15
							75		4							
03	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	Y	63	72	1			6
							69		9							
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940						
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	150 #	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	145 #	143	-0-	-2	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946						
10	1520 R	218	-0-	-1302	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	240 #	131	-0-	-109	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	248 #	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	217 R	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	207 R	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	236 R	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898						
10	2754 R	405	-0-	-2349	-0-	36	1	369	3	Y	-0-					-0-
11	420 #	245	-0-	-175	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	434 #	428	-0-	-6	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	434 #	404	-0-	-30	-0-	35	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	386 R	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	440 R	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	3	Y	-0-					-0-
-----																
GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910						
10	377 R	126	-0-	-251	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	77 R	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	134 R	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	120 R	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	558 #	466	-0-	-92	-0-	38 1	428 3	Y	-0-		
11	540 #	496	-0-	-44	-0-	39 1	447 3	Y	9	7	0
12	558 #	516	-0-	-42	-0-	10 9	42 1	Y	12	11	0
01	465 #	441	-0-	-24	-0-	13 9	35 1	Y	13	14	0
02	493 #	119	-0-	-374	-0-	14 9	8 1	Y	15	15	0
03	527 #	88	-0-	-439	-0-	17 9	6 1	Y	14	14	0
						15 9					
-----											
GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256	
10	3717 R	483	-0-	-3234	-0-	37 1	420 3	Y	24		
11	570 #	543	-0-	-27	-0-	26 9	42 1	Y	22		
12	589 #	510	-0-	-79	-0-	24 9	42 1	Y	6		
01	527 #	477	-0-	-50	-0-	7 9	39 1	Y	-0-		
02	523 R	523	-0-	-0-	-0-	39 1	42 1	Y	5	154	1
03	589 R	589	-0-	-0-	-0-	6 9	48 1	Y	7		
						8 9					
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791	
10	302 R	302	-0-	-0-	-0-	295 3	7 9	Y	6		
11	336 R	336	-0-	-0-	-0-	322 3	14 9	Y	13		
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	335 3	11 9	Y	10		
01	310 #	256	-0-	-54	-0-	247 3	9 9	Y	8		
02	319 #	234	-0-	-85	-0-	223 3	11 9	Y	10		
03	341 #	237	-0-	-104	-0-	227 3	10 9	Y	9		
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355	
10	1799 R	424	-0-	-1375	-0-	423 3	1 9	Y	1		
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	396 3	3 9	Y	3		
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	395 3	1 9	Y	1		
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	504 3	2 9	Y	2		
02	505 R	505	-0-	-0-	-0-	503 3	2 9	Y	2		
03	507 R	507	-0-	-0-	-0-	505 3	2 9	Y	2		
-----											
F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442	
10	372 #	273	-0-	-99	-0-	273 3		Y	-0-		
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-		
12	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267 3		Y	-0-		
01	279 #	229	-0-	-50	-0-	229 3		Y	-0-		
02	261 #	211	-0-	-50	-0-	211 3		Y	-0-		
03	279 #	212	-0-	-67	-0-	212 3		Y	-0-		
-----											
GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3			Y	-0-			-0-
11		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3			Y	-0-			-0-
12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-			-0-
01		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3			Y	-0-			-0-
02		116 #	82	-0-	-34	-0-	82 3			Y	-0-			-0-
03		124 #	82	-0-	-42	-0-	82 3			Y	-0-			-0-
-----														
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7330 - 7500				
10		1298 R	173	-0-	-1125	-0-	15 1	138 3	Y	18	21 0			-0-
							20 9							
11		240 #	182	-0-	-58	-0-	17 1	161 3	Y	4	1 0			3
							4 9							
12		248 #	221	-0-	-27	-0-	20 1	191 3	Y	9	8 0			4
							10 9							
01		229 R	229	-0-	-0-	-0-	20 1	197 3	Y	11	12 0			3
							12 9							
02		196 R	196	-0-	-0-	-0-	17 1	168 3	Y	10	13 0			-0-
							11 9							
03		217 #	208	-0-	-9	-0-	20 1	176 3	Y	11	9 0			2
							12 9							
-----														
TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538				
10		124 #	121	-0-	-3	-0-	106 3	15 9	Y	14	16 1			5
11		125 R	125	-0-	-0-	-0-	107 3	18 9	Y	16	12 1			9
12		124 #	119	-0-	-5	-0-	104 3	15 9	Y	14	18 1			5
01		137 R	137	-0-	-0-	-0-	125 3	12 9	Y	11	15 1			1
02		156 R	156	-0-	-0-	-0-	147 3	9 9	Y	8	6 1			3
03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	148 3	8 9	Y	7	6 1			4
-----														
STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7590 - 8074				
10		372 #	336	-0-	-36	-0-	18 1	298 2	Y	-0-				-0-
							20 4							
11		410 R	410	-0-	-0-	-0-	19 1	372 2	Y	-0-				-0-
							19 4							
12		406 R	406	-0-	-0-	-0-	20 1	365 2	Y	-0-				-0-
							21 4							
01		372 #	348	-0-	-24	-0-	15 1	305 2	Y	-0-				-0-
							28 4							
02		348 #	278	-0-	-70	-0-	11 1	239 2	Y	-0-				-0-
							28 4							
03		372 #	316	-0-	-56	-0-	13 1	286 2	Y	-0-				-0-
							17 4							
-----														
GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8021 - 8142				
10		279 #	264	-0-	-15	-0-	264 2		Y	-0-				37
11		270 #	255	-0-	-15	-0-	255 2		Y	-0-				37
12		279 #	236	-0-	-43	-0-	236 2		Y	-0-				37
01		279 #	242	-0-	-37	-0-	242 2		Y	-0-				37
02		261 #	260	-0-	-1	-0-	260 2		Y	-0-				37
03		279 #	255	-0-	-24	-0-	255 2		Y	-0-				37

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-			37
11	360 #	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-			37
12	372 #	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-			37
01	341 #	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-			37
02	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			37
03	341 #	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-			37
-----														
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977				
10	403 #	373	-0-	-30	-0-	33	1	340	3	Y	-0-			4
11	390 #	226	-0-	-164	-0-	21	1	205	3	Y	-0-			4
12	403 #	393	-0-	-10	-0-	34	1	359	3	Y	-0-			4
01	403 #	373	-0-	-30	-0-	33	1	340	3	Y	-0-			4
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	Y	-0-			4
03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	3	Y	-0-			4
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593				
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			45
11	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-			45
12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			45
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			45
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			45
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-			45
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705				
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	285	3	111	9	Y	101			173
11	330 #	280	-0-	-50	-0-	280	3			Y	-0-			173
12	349 R	349	-0-	-0-	-0-	343	3	6	9	Y	5			178
01	403 #	322	-0-	-81	-0-	319	3	3	9	Y	3			181
02	377 #	307	-0-	-70	-0-	307	3			Y	-0-			181
03	403 #	374	-0-	-29	-0-	364	3	10	9	Y	9			190
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716				
10	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-			22
11	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			22
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			22
01	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			22
02	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-			22
03	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-			22
-----														
BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098				
10	756 R	629	-0-	-127	-0-	50	1	561	2	Y	12	14	1	1
						5	4	13	9					
11	801 R	801	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	4	4	1	1
						3	4	4	9					
12	805 R	805	-0-	-0-	-0-	56	1	731	2	Y	11	10	1	2
						6	4	12	9					
01	830 R	830	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	Y	12	11	1	3
						32	4	13	9					
02	644 R	644	-0-	-0-	-0-	41	1	546	2	Y	15	15	1	3
						40	4	17	9					
03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	Y	15	16	1	2
						17	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3			Y	-0-			-0-
11		90 #	79	-0-	-11	-0-	79 3			Y	-0-			-0-
12		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3			Y	-0-			-0-
01		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3			Y	-0-			-0-
02		87 #	82	-0-	-5	-0-	82 3			Y	-0-			-0-
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3			Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724						
10		155 #	106	-0-	-49	-0-	106 3			Y	-0-			9
11		120 #	99	-0-	-21	-0-	99 3			Y	-0-			9
12		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3			Y	-0-			9
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3			Y	-0-			9
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3			Y	-0-			9
03		124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3			Y	-0-			9
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578						
10		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 3			Y	-0-			2
11		120 #	99	-0-	-21	-0-	99 3			Y	-0-			2
12		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3			Y	-0-			2
01		124 #	107	-0-	-17	-0-	107 3			Y	-0-			2
02		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3			Y	-0-			2
03		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 3			Y	-0-			2
-----														
REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734						
10		738 R	64	-0-	-674	-0-	64 3			Y	-0-			8
11		120 #	62	-0-	-58	-0-	62 3			Y	-0-			8
12		124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3			Y	-0-			8
01		124 #	85	-0-	-39	-0-	85 3			Y	-0-			8
02		87 #	83	-0-	-4	-0-	82 3	1	9	Y	1			9
03		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3			Y	-0-			9
-----														
STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844						
10		1003 R	196	-0-	-807	-0-	18 1	169	3	Y	8	6	0	3
11		166 R	166	-0-	-0-	-0-	15 1	149	3	Y	2	5	0	-0-
12		192 R	192	-0-	-0-	-0-	18 1	168	3	Y	5	2	0	3
01		156 R	156	-0-	-0-	-0-	14 1	141	3	Y	1	4	0	-0-
02		157 R	157	-0-	-0-	-0-	15 1	142	3	Y	-0-			-0-
03		142 R	142	-0-	-0-	-0-	14 1	124	3	Y	4	4	0	-0-
-----														
BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897						
10		685 R	91	-0-	-594	-0-	5 1	86	3	Y	-0-			-0-
11		91 R	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86	3	Y	-0-			-0-
12		93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85	3	Y	-0-			-0-
01		93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85	3	Y	-0-			-0-
02		87 #	83	-0-	-4	-0-	4 1	79	3	Y	-0-			-0-
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85	3	Y	-0-			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	784 R	94	-0-	-690	-0-	9 1	85 3	Y	-0-			-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	9 1	86 3	Y	-0-			-0-
12	124 #	86	-0-	-38	-0-	8 1	78 3	Y	-0-			-0-
01	93 #	77	-0-	-16	-0-	7 1	70 3	Y	-0-			-0-
02	87 #	80	-0-	-7	-0-	8 1	72 3	Y	-0-			-0-
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	8 1	68 3	Y	-0-			-0-
-----												
STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196		
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	N	-0-			-0-
11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	N	-0-			-0-
12	180 R	180	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	N	-0-			-0-
01	155 #	145	-0-	-10	-0-	7 1	132 2	N	-0-			-0-
02	145 #	87	-0-	-58	-0-	4 1	76 2	N	-0-			-0-
03	155 #	91	-0-	-64	-0-	4 1	87 2	N	-0-			-0-
-----												
STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047		
10	439 R	48	-0-	-391	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	2 1	46 2	Y	-0-			-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-
01	62 #	46	-0-	-16	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			-0-
02	58 #	43	-0-	-15	-0-	2 1	39 2	Y	-0-			-0-
03	62 #	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	Y	-0-			-0-
-----												
STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044		
10	2053 R	252	-0-	-1801	-0-	13 1	226 2	Y	10	9 1		2
11	330 #	259	-0-	-71	-0-	12 1	238 2	Y	7	8 1		1
12	341 #	255	-0-	-86	-0-	13 1	231 2	Y	8	8 1		1
01	341 #	248	-0-	-93	-0-	11 1	217 2	Y	10	9 1		2
02	290 #	226	-0-	-64	-0-	9 1	200 2	Y	5	6 1		1
03	279 #	245	-0-	-34	-0-	11 1	225 2	Y	8	8 1		1
-----												
MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276		
10	251 R	251	-0-	-0-	-0-	239 3	12 9	N	11	95 1		29
11	240 #	129	-0-	-111	-0-	129 3		N	-0-			29
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			29
01	248 #	147	-0-	-101	-0-	144 3	3 9	N	3			32
02	349 R	349	-0-	-0-	-0-	318 3	31 9	N	28			60
03	309 R	309	-0-	-0-	-0-	297 3	12 9	N	11			71

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		837 #	762	-0-	-75	-0-	39 1	709 3	Y	13	14	0		2
							14 9							
11		810 #	735	-0-	-75	-0-	40 1	685 3	Y	9	9	0		2
							10 9							
12		837 #	775	-0-	-62	-0-	43 1	721 3	Y	10	9	0		3
							11 9							
01		806 #	747	-0-	-59	-0-	38 1	698 3	Y	10	11	0		2
							11 9							
02		754 #	612	-0-	-142	-0-	32 1	568 3	Y	11	12	0		1
							12 9							
03		775 #	595	-0-	-180	-0-	32 1	550 3	Y	12	11	0		2
							13 9							
-----														
WESTBROOK -5-				WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416		
10		2125 R	239	-0-	-1886	-0-	239 3		Y	-0-				-0-
11		270 #	217	-0-	-53	-0-	217 3		Y	-0-				-0-
12		279 #	218	-0-	-61	-0-	218 3		Y	-0-				-0-
01		279 #	211	-0-	-68	-0-	211 3		Y	-0-				-0-
02		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3		Y	-0-				-0-
03		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-				-0-
-----														
STERLING "H" FEE				WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114		
10		320 R	43	-0-	-277	-0-	2 1	41 2	Y	-0-				-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	-0-				-0-
12		31 #	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2	Y	-0-				-0-
01		66 R	66	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
02		71 R	71	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-				-0-
							6 4							
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	Y	-0-				-0-
-----														
STERLING-N-FEE				WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162		
10		891 R	891	-0-	-0-	-0-	47 1	790 2	Y	42	38	1		6
							8 4	46 9						
11		957 R	957	-0-	-0-	-0-	46 1	870 2	Y	34	36	1		4
							4 4	37 9						
12		837 #	769	-0-	-68	-0-	36 1	651 2	Y	70	61	1		13
							5 4	77 9						
01		837 #	730	-0-	-107	-0-	31 1	612 2	Y	57	58	1		12
							24 4	63 9						
02		783 #	688	-0-	-95	-0-	26 1	563 2	Y	60	57	1		15
							33 4	66 9						
03		837 #	704	-0-	-133	-0-	28 1	608 2	Y	62	70	1		7
							68 9							
-----														
MAHAFFEY -B-				WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155		
10		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-				-0-
11		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3		Y	-0-				-0-
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-				-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-				-0-
02		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-				-0-
03		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-				-0-



CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	656 R	91	-0-	-565	-0-	5 1	85 3	Y	1	1 0	-0-
11	91 R	91	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	86 3	Y	-0-		-0-
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	5 1	85 3	Y	1	1 0	-0-
02	87 #	84	-0-	-3	-0-	1 9					-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	4 1	79 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					-0-
						5 1	85 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					-0-
-----											
STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496	
10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	21 1	138 3	Y	-0-		-0-
11	156 R	156	-0-	-0-	-0-	20 1	136 3	Y	-0-		-0-
12	155 #	153	-0-	-2	-0-	21 1	132 3	Y	-0-		-0-
01	155 #	144	-0-	-11	-0-	20 1	124 3	Y	-0-		-0-
02	145 R	145	-0-	-0-	-0-	18 1	127 3	Y	-0-		-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	20 1	135 3	Y	-0-		-0-
-----											
STERLING "I" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026	
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	Y	-0-		-0-
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	2 4					-0-
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	Y	-0-		-0-
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	1 4					-0-
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2	Y	-0-		-0-
03	186 #	178	-0-	-8	-0-	2 4					-0-
						9 1	180 2	Y	-0-		-0-
						7 4					-0-
						7 1	155 2	Y	-0-		-0-
						15 4					-0-
						8 1	170 2	Y	-0-		-0-
-----											
STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993	
10	954 R	118	-0-	-836	-0-	7 1	110 2	Y	-0-		-0-
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	1 4					-0-
12	155 #	143	-0-	-12	-0-	8 1	144 2	Y	-0-		-0-
01	155 #	126	-0-	-29	-0-	1 4					-0-
02	145 #	106	-0-	-39	-0-	7 1	135 2	Y	-0-		-0-
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	1 4					-0-
						6 1	115 2	Y	-0-		-0-
						5 4					-0-
						4 1	97 2	Y	-0-		-0-
						5 4					-0-
						5 1	111 2	Y	-0-		-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 #	216	-0-	-466	-0-	12 1	191 2	2 4	Y	10	7 1		3
11	660 #	231	-0-	-429	-0-	11 1	200 2	1 4	Y	17	18 1		2
12	682 #	202	-0-	-480	-0-	9 1	170 2	1 4	Y	20	19 1		3
01	682 #	95	-0-	-587	-0-	4 1	87 2	2 4	Y	2	5 1		-0-
02	319 #	101	-0-	-218	-0-	4 1	90 2	7 4	Y	-0-			-0-
03	248 #	107	-0-	-141	-0-	5 1	102 2		Y	-0-			-0-
STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078			
10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	11 1	168 2	1 4	Y	23	13 1		11
11	497 R	497	-0-	-0-	-0-	22 1	412 2	1 4	Y	56	59 1		8
12	503 R	503	-0-	-0-	-0-	21 1	387 2	3 4	Y	84	79 1		13
01	519 R	519	-0-	-0-	-0-	21 1	413 2	19 4	Y	60	61 1		12
02	463 R	463	-0-	-0-	-0-	16 1	351 2	26 4	Y	64	60 1		16
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	18 1	387 2	73 9	Y	66	75 1		7
STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239			
10	646 R	646	-0-	-0-	-0-	28 1	474 2	1 4	Y	130	100 1		30
11	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	46 1	867 2	4 4	Y	164	174 1		20
12	990 R	990	-0-	-0-	-0-	40 1	738 2	5 4	Y	188	180 1		28
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	28 1		-0-
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	16 1	352 2	25 4	Y	5	5 1		-0-
03	743 R	743	-0-	-0-	-0-	28 1	599 2	116 9	Y	105	83 1		22
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187			
10	273 R	273	-0-	-0-	-0-	15 1	248 2	1 4	Y	8	9 1		-0-
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	19 1	359 2	2 4	Y	-0-			-0-
12	324 R	324	-0-	-0-	-0-	17 1	305 2	2 4	Y	-0-			-0-
01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	17 1	325 2	15 4	Y	-0-			-0-
02	303 R	303	-0-	-0-	-0-	13 1	270 2	20 4	Y	-0-			-0-
03	312 R	312	-0-	-0-	-0-	14 1	298 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	447 R	75	-0-	-372	-0-	7 1	68 3	Y	-0-		-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y	-0-		-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	7 1	62 3	Y	-0-		-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	6 1	56 3	Y	-0-		-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	6 1	58 3	Y	-0-		-0-
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	6 1	54 3	Y	-0-		-0-
-----											
STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048	
10	444 R	75	-0-	-369	-0-	7 1	68 3	Y	-0-		-0-
11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 3	Y	-0-		-0-
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	7 1	62 3	Y	-0-		-0-
01	93 #	62	-0-	-31	-0-	6 1	56 3	Y	-0-		-0-
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	6 1	58 3	Y	-0-		-0-
03	93 #	60	-0-	-33	-0-	6 1	54 3	Y	-0-		-0-
-----											
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942	
10	718 R	88	-0-	-630	-0-	4 1	60 2	Y	21	20 1	4
						1 4	23 9				
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	21	23 1	2
						23 9					
12	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	22	20 1	4
						24 9					
01	70 R	70	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	22	22 1	4
						2 4	24 9				
02	58 #	54	-0-	-4	-0-	2 1	33 2	Y	15	16 1	3
						2 4	17 9				
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	2 1	44 2	Y	10	12 1	1
						11 9					
-----											
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778	
10	1377 R	196	-0-	-1181	-0-	10 1	174 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	11 1	214 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
12	235 R	235	-0-	-0-	-0-	12 1	211 2	Y	-0-		-0-
						12 4					
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	9 1	177 2	Y	-0-		-0-
						16 4					
02	203 #	168	-0-	-35	-0-	7 1	144 2	Y	-0-		-0-
						17 4					
03	217 #	194	-0-	-23	-0-	8 1	175 2	Y	-0-		-0-
						11 4					
-----											
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594	
10	2748 R	483	-0-	-2265	-0-	381 3	102 9	Y	93		131
11	420 #	373	-0-	-47	-0-	325 3	48 9	Y	44		175
12	434 #	349	-0-	-85	-0-	254 3	95 9	Y	86	180 1	81
01	496 #	478	-0-	-18	-0-	425 3	53 9	Y	48		129
02	464 #	453	-0-	-11	-0-	409 3	44 9	Y	40		169
*03	510 R	510	-0-	-0-	-0-	486 3	24 9	Y	22		191

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "C"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7545 - 8052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 #	196	-0-	-21	-0-	16	1	180	3	Y	-0-			-0-
11	210 #	160	-0-	-50	-0-	13	1	147	3	Y	-0-			-0-
12	217 #	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	3	Y	-0-			-0-
01	217 #	184	-0-	-33	-0-	15	1	169	3	Y	-0-			-0-
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-			-0-
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-			-0-
-----														
WESTBROOK -32-		WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6935 - 7091				
10	496 #	455	-0-	-41	-0-	446	3	9	9	Y	8	9	1	3
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	452	3	10	9	Y	9	7	1	5
12	496 #	446	-0-	-50	-0-	436	3	10	9	Y	9	11	1	3
01	465 #	384	-0-	-81	-0-	375	3	9	9	Y	8	10	1	1
02	435 #	350	-0-	-85	-0-	341	3	9	9	Y	8	6	1	3
03	465 #	340	-0-	-125	-0-	332	3	8	9	Y	7	6	1	4
-----														
L. FOSTER-4-		WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7308 - 7620				
10	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-			149
11	330 #	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-			149
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			149
01	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-			149
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			149
03	341 #	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-			149
-----														
GLASS F		WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7693 - 8146				
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
02	97 R	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7690 - 8106				
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154				
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	150 #	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	Y	-0-			-0-
02	116 #	103	-0-	-13	-0-	8	1	95	3	Y	-0-			-0-
03	124 #	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121				
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	8	1	93	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-			-0-
01	107 R	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	9	1	97	3	Y	-0-			-0-
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 #	235	-0-	-44	-0-	19	1	216	3	Y	-0-			-0-
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	-0-			-0-
12	252 R	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	248 R	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-			-0-
02	245 R	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	-0-			-0-
03	258 R	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	-0-			-0-
-----														
RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101						
10	310 #	232	-0-	-78	-0-	19	1	213	3	Y	-0-			-0-
11	270 #	244	-0-	-26	-0-	20	1	224	3	Y	-0-			-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-			-0-
01	248 #	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	Y	-0-			-0-
02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	Y	-0-			-0-
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892						
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788						
10	906 R	30	-0-	-876	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
02	29 #	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283						
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	3	Y	-0-			-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	Y	-0-			-0-
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	116 #	85	-0-	-31	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-
03	124 #	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	3	Y	-0-			-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143						
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-			-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	124 #	91	-0-	-33	-0-	7 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119				
10	155 #	123	-0-	-32	-0-	10 1	113 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 #	130	-0-	-20	-0-	11 1	119 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	131 R	131	-0-	-0-	-0-	11 1	120 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	11 1	119 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	135 R	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156				
10	217 #	168	-0-	-49	-0-	14 1	154 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	14 1	162 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	15 1	164 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 #	177	-0-	-9	-0-	14 1	163 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	14 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	15 1	169 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167				
10	155 #	111	-0-	-44	-0-	9 1	102 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	10 1	107 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	10 1	109 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	10 1	108 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116 #	115	-0-	-1	-0-	9 1	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	10 1	112 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085				
10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	77 R	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	6 1	68 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	7 1	72 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7627 - 8170				
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	21 1	173 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 #	168	-0-	-42	-0-	19 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 #	189	-0-	-28	-0-	20 1	169 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 #	205	-0-	-12	-0-	20 1	185 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	203 #	180	-0-	-23	-0-	20 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	23 1	168 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7620 - 8135				
10	310 #	211	-0-	-99	-0-	17 1	194 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 #	222	-0-	-48	-0-	18 1	204 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 #	225	-0-	-23	-0-	19 1	206 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18 1	204 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	219 R	219	-0-	-0-	-0-	18 1	201 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	230 R	230	-0-	-0-	-0-	19 1	211 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 12		RRCID -> 281896		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 7542 - 8059			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 #	275	-0-	-4	-0-	13 1	221 2	26 9	Y	24	23 1		5
11	331 R	331	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	32 9	Y	29	31 1		3
12	333 R	333	-0-	-0-	-0-	14 4	268 2	35 9	Y	32	30 1		5
01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	15 4	226 2	43 9	Y	39	36 1		8
02	261 #	256	-0-	-5	-0-	21 4	182 2	44 9	Y	40	39 1		9
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	8 1	223 2	48 9	Y	44	48 1		5
						14 4							
STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094			
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	34 9	Y	31	27 1		5
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	1 4	103 2	12 9	Y	11	16 1		-0-
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	6 1	178 2	10 1	Y	-0-			-0-
01	209 R	209	-0-	-0-	-0-	10 1	190 2	1 4	Y	-0-			-0-
02	176 R	176	-0-	-0-	-0-	9 4	158 2	7 1	Y	-0-			-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	11 4	178 2	8 1	Y	-0-			-0-
L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667			
10	155 #	148	-0-	-7	-0-	148 3			N	-0-			38
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 3			N	-0-			38
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			38
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3			N	-0-			38
02	145 #	143	-0-	-2	-0-	143 3			N	-0-			38
03	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			38
GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221			
10	191 R	191	-0-	-0-	-0-	16 1	134 3	41 9	Y	37	40 0		5
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	15 1	117 3	29 9	Y	26	26 0		5
12	184 R	184	-0-	-0-	-0-	17 1	138 3	29 9	Y	26	24 0		7
01	200 R	200	-0-	-0-	-0-	17 1	151 3	32 9	Y	29	30 0		6
02	181 R	181	-0-	-0-	-0-	16 1	131 3	34 9	Y	31	33 0		4
03	191 R	191	-0-	-0-	-0-	19 1	138 3	34 9	Y	31	30 0		5
ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333			
10	155 #	101	-0-	-54	-0-	9 1	92 3		Y	-0-			-0-
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	12 1	120 3		Y	-0-			-0-
12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	14 1	127 3		Y	-0-			-0-
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	11 1	105 3		Y	-0-			-0-
02	116 #	112	-0-	-4	-0-	11 1	101 3		Y	-0-			-0-
03	155 #	127	-0-	-28	-0-	12 1	115 3		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1470 R	186	-0-	-1284	-0-	20 1	165 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
11	210 #	165	-0-	-45	-0-	19 1	145 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	21 1	171 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
01	217 #	209	-0-	-8	-0-	21 1	187 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
02	182 R	182	-0-	-0-	-0-	20 1	161 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	23 1	170 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
-----												
GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949				
10	1950 R	114	-0-	-1836	-0-	9 1	105 3	Y	-0-			-0-
11	210 #	109	-0-	-101	-0-	9 1	100 3	Y	-0-			-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	10 1	105 3	Y	-0-			-0-
01	155 #	152	-0-	-3	-0-	12 1	140 3	Y	-0-			-0-
02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	18 1	204 3	Y	-0-			-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	19 1	209 3	Y	-0-			-0-
-----												
REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728				
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-			-0-
-----												
BADE		WELL #: 1		RRCID -> 295158		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7185 - 7786				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BADE		WELL #: 515		RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7071 - 7777				
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	8 1	142 3	Y	-0-			-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	8 1	144 3	Y	-0-			-0-
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 3	Y	-0-			-0-
01	155 #	150	-0-	-5	-0-	8 1	142 3	Y	-0-			-0-
02	145 #	138	-0-	-7	-0-	7 1	131 3	Y	-0-			-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 3	Y	-0-			-0-
-----												
BADE		WELL #: 415		RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7212 - 7967				
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	Y	-0-			-0-
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	12 1	201 3	Y	-0-			-0-
12	210 R	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	Y	-0-			-0-
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	Y	-0-			-0-
02	193 R	193	-0-	-0-	-0-	10 1	183 3	Y	-0-			-0-
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	Y	-0-			-0-



CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
CURRY 17		WELL #:		2		RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	591	-0-	591	12173	48	1	543	3	N	-0-				5
11	0 W	613	-0-	613	12786	49	1	558	3	N	5	4	0		6
12	0 W	268	-0-	268	13054	22	1	243	3	N	3	4	0		5
01	0 W	238	-0-	238	13292	19	1	219	3	N	-0-				5
02	0 W	219	-0-	219	13511	18	1	201	3	N	-0-				5
*03	0 W	233	-0-	233	13744	19	1	214	3	N	-0-				5
-----															
REYNOLDS -3-		WELL #:		4		RRCID -> 295179		COMPL. DATE 04/11/1982		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7888 - 7902			
10	376 R	376	-0-	-0-	-0-	318	3	58	9	Y	53				219
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-				219
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-				219
01	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-				219
02	311 R	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	Y	4	180	1		43
03	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-				43
-----															
REYNOLDS -3-		WELL #:		6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7153 - 7264			
10	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-				-0-
11	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-				-0-
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
01	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-				-0-
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REYNOLDS -2-		WELL #:		2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7385 - 7638			
10	416 R	416	-0-	-0-	-0-	373	3	43	9	N	39				81
11	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-				81
12	373 R	373	-0-	-0-	-0-	365	3	8	9	N	7				88
01	357 R	357	-0-	-0-	-0-	353	3	4	9	N	4				92
02	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				92
03	397 R	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	N	3				95
-----															
REYNOLDS -2-		WELL #:		1		RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7457 - 7572			
10	588 R	588	-0-	-0-	-0-	445	3	143	9	N	130				149
11	395 R	395	-0-	-0-	-0-	393	3	2	9	N	2	126	1		25
12	480 R	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1	9	N	1				26
01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	N	1				27
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				27
03	489 R	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	N	2				29
-----															
REYNOLDS -2-		WELL #:		7		RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7434 - 7679			
10	248 #	247	-0-	-1	-0-	210	3	37	9	N	34				42
11	210 #	140	-0-	-70	-0-	139	3	1	9	N	1	36	1		7
12	248 #	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-				7
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				7
02	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				7
03	293 R	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1				8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
FLINT		WELL #: 424		RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7610 - 8185						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FLINT		WELL #: 524		RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7552 - 7937						
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	152 R	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	138 R	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
-----																
REYNOLDS -3-		WELL #: 2		RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7275 - 7848						
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
-----																
FLINT		WELL #: 624		RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7843 - 7956						
10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
-----																
FLINT		WELL #: 724		RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7628 - 7989						
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	237 R	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	238 R	238	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	289 R	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
-----																
FLINT		WELL #: 824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7580 - 8025						
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90 #	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	93 #	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	87 #	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
REYNOLDS -3-		WELL #:		5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7264 - 7326			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		279 #	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-	-0-
11		240 #	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-	-0-
12		217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-	-0-
01		248 #	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-	-0-
02		232 #	168	-0-	-64	-0-	168	3			N	-0-	-0-
03		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
REYNOLDS -2-		WELL #:		3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7520 - 7626			
10		0 W	224	-0-	224	1266	224	3			N	-0-	42
11		0 W	188	-0-	188	1454	188	3			N	-0-	42
12		0 W	235	-0-	235	1689	235	3			N	-0-	42
01		0 W	236	-0-	236	1925	236	3			N	-0-	42
02		0 W	221	-0-	221	2146	221	3			N	-0-	42
03		0 W	262	-0-	262	2408	262	3			N	-0-	42
-----													
REYNOLDS -2-		WELL #:		4		RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7362 - 7456			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
REYNOLDS -3-		WELL #:		1		RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7704 - 7718			
10		155 #	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-	24
11		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-	24
12		155 #	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-	24
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-	24
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	24
03		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-	24
-----													
REYNOLDS -3-		WELL #:		3		RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7220 - 7406			
10		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
11		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	-0-
12		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-	-0-
01		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	-0-
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	-0-
03		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	-0-
-----													
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037											
TERRY, I. W.		WELL #:		107		RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
KING ENERGY RESOURCES				465526								
FOSTER 18				WELL #: 1	RRCID -> 064973	COMPL. DATE 04/24/1975	TOTAL DEPTH 8600	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-		8
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-		8
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-		8
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-		8
02		29 #	20	-0-	-9	-0-	20 2		Y	-0-		8
03		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-		8
-----												
FOSTER 18				WELL #: 3	RRCID -> 095314	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 7299	PERF. 6982 - 7158				
10		93 #	89	-0-	-4	-0-	88 2	1 9	N	1		168
11		90 #	80	-0-	-10	-0-	79 2	1 9	N	1		169
12		124 #	99	-0-	-25	-0-	98 2	1 9	N	1		170
01		124 #	86	-0-	-38	-0-	85 2	1 9	N	1		171
02		116 #	71	-0-	-45	-0-	70 2	1 9	N	1		172
03		93 #	76	-0-	-17	-0-	75 2	1 9	N	1		173
-----												
FOSTER 18				WELL #: 18D	RRCID -> 149108	COMPL. DATE 02/10/1994	TOTAL DEPTH 7242	PERF. 6946 - 7019				
10		327 R	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-		86
11		450 #	312	-0-	-138	-0-	312 2		Y	-0-		86
12		465 #	297	-0-	-168	-0-	297 2		Y	-0-		86
01		372 #	289	-0-	-83	-0-	289 2		Y	-0-		86
02		319 #	280	-0-	-39	-0-	280 2		Y	-0-		86
03		341 #	320	-0-	-21	-0-	320 2		Y	-0-		86
-----												
POGO-GRIGSBY				WELL #: 1	RRCID -> 283117	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 9530	PERF. 7935 - 8283				
10		596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		-0-
11		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
12		589 #	343	-0-	-246	-0-	343 2		N	-0-		-0-
01		589 #	472	-0-	-117	-0-	472 2		N	-0-		-0-
02		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
03		620 #	462	-0-	-158	-0-	462 2		N	-0-		-0-
-----												
POGO-GRIGSBY				WELL #: 2	RRCID -> 283118	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7942 - 8317				
10		588 R	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
11		360 #	320	-0-	-40	-0-	320 2		N	-0-		-0-
12		372 #	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-		-0-
01		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
02		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
03		665 R	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 1	RRCID -> 122686	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7470 - 7822				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//	20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
RAYDEN			695567									
FOSTER			WELL #: 2	RRCID -> 065676	COMPL. DATE 03/20/1976	TOTAL DEPTH 8530	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			-0-
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-
12	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	145 #	97	-0-	-48	-0-	97 3		N	-0-			-0-
03	155 #	30	-0-	-125	-0-	30 3		N	-0-			-0-
-----												
FOSTER			WELL #: 108 U	RRCID -> 081735	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7125 - 7804					
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			141
11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			141
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			141
01	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			141
02	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			141
03	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			141
-----												
SIANA OIL & GAS			779259									
FOSTER, R. T. 20			WELL #: 1 U	RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 8545	PERF. N/A					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEWART 20			WELL #: 1	RRCID -> 076644	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7800	PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
-----												
BROWNFIELD 14			WELL #: 1	RRCID -> 080368	COMPL. DATE 09/26/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7357 - 7384					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCENTIRE			WELL #: 3501	RRCID -> 099489	COMPL. DATE 05/12/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7222 - 7374					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1		RRCID -> 119162	COMPL. DATE 06/15/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6806	- 8698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		98				
-----															
MCENTIRE 26		WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7047 - 7351					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT		6				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT		6				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT		6				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT		6				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT		6				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572		Y	NO RPT		6				
-----															
MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7357 - 7588					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
-----															
MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7300 - 7474					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184		N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184		N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184		N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184		N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184		N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184		N	NO RPT		-0-				
-----															
MCENTIRE 26		WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6998 - 7348					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
-----															
TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525		FOSTER, R. T. 20		WELL #: 2		RRCID -> 069697		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 8712		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING												
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.//		835525																		
FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20						
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474	
10	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	3					Y	-0-			11						
11	120 #	17	-0-	-103	-0-	17	3					Y	-0-			11						
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3					Y	-0-			11						
01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3					Y	-0-			11						
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3					Y	-0-			11						
*03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3					Y	-0-			11						
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262	
10	558 #	95	-0-	-463	-0-	95	3					Y	-0-			11						
11	540 #	95	-0-	-445	-0-	95	3					Y	-0-			11						
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	100	3	1	9			Y	-1			12						
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3					Y	-0-			12						
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3					Y	-0-			12						
*03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3					Y	-0-			12						
FOSTER, R. T. 17													WELL #:		4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165	
10	651 #	155	-0-	-496	-0-	155	3					Y	-0-			6						
11	630 #	155	-0-	-475	-0-	155	3					Y	-0-			6						
12	310 #	163	-0-	-147	-0-	162	3	1	9			Y	-1			7						
01	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	3					Y	-0-			7						
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3					Y	-0-			7						
*03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3					Y	-0-			7						
FOSTER, R. T. 17													WELL #:		1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145	
10	527 #	226	-0-	-301	-0-	226	3					N	-0-			9						
11	480 #	226	-0-	-254	-0-	226	3					N	-0-			9						
12	496 #	164	-0-	-332	-0-	164	3					N	-0-			9						
01	279 #	161	-0-	-118	-0-	161	3					N	-0-			9						
02	232 #	158	-0-	-74	-0-	158	3					N	-0-			9						
03	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	3					N	-0-			9						
FOSTER, R. T. 20													WELL #:		5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098	
10	310 #	200	-0-	-110	-0-	200	3					Y	-0-			2						
11	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	3					Y	-0-			2						
12	310 #	182	-0-	-128	-0-	182	3					Y	-0-			2						
01	310 #	170	-0-	-140	-0-	170	3					Y	-0-			2						
02	203 #	164	-0-	-39	-0-	164	3					Y	-0-			2						
03	217 #	175	-0-	-42	-0-	175	3					Y	-0-			2						
FOSTER, R. T. 17													WELL #:		1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489	
10	341 #	155	-0-	-186	-0-	155	3					N	-0-			8						
11	330 #	155	-0-	-175	-0-	155	3					N	-0-			8						
12	341 #	140	-0-	-201	-0-	140	3					N	-0-			8						
01	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3					N	-0-			8						
02	145 #	131	-0-	-14	-0-	131	3					N	-0-			8						
03	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	3					N	-0-			8						

-----  
 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING  
 TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525  
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 #	130	-0-	-118	-0-	130	3			Y	-0-			8
11	240 #	130	-0-	-110	-0-	130	3			Y	-0-			8
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	184	3	1	9	Y	-1			9
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			9
02	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			9
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-			9

-----  
 FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

10	434 #	135	-0-	-299	-0-	135	3			N	-0-			10
11	420 #	135	-0-	-285	-0-	135	3			N	-0-			10
12	248 #	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-			10
01	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			10
02	145 #	124	-0-	-21	-0-	124	3			N	-0-			10
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-			10

-----  
 WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

10	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			29
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			29
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			29
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			29
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			29

-----  
 TREK RESOURCES, INC. 867578  
 BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 HMM-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-4			106
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

-----  
 FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. BADE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955								
10	589 #	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-					174
11	600 #	401	-0-	-199	-0-	394	3	7	9	N	6					180
12	620 #	426	-0-	-194	-0-	420	3	6	9	N	5					185
01	620 #	422	-0-	-198	-0-	422	3			N	-0-	119	1			66
02	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					66
03	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					66
-----																
WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000								
10	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	429	3	11	9	N	10	10	1			-0-
12	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	472	3	13	9	N	12	12	1			-0-
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940								
10	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	440 R	440	-0-	-0-	-0-	429	3	11	9	N	10	10	1			-0-
12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	472	3	14	9	N	13	13	1			-0-
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741								
10	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					134
11	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					134
12	279 #	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					134
01	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					134
02	232 #	213	-0-	-19	-0-	213	3			N	-0-					134
03	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					134
-----																
WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000								
10	867 R	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					5
11	933 R	933	-0-	-0-	-0-	914	3	19	9	Y	17	22	1			-0-
12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	835	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
*03	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
-----																
WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
-----																
WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578									
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	839 R	839	-0-	-0-	-0-	839 3					113
11	885 R	885	-0-	-0-	-0-	885 3				21 1	92
12	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862 3					92
01	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809 3				21 1	71
02	883 R	883	-0-	-0-	-0-	883 3					71
03	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826 3					71
-----											
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005	
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 3					-0-
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	459 3	12 9			11 1	-0-
12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 3					-0-
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-	420 3	12 9			11 1	-0-
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 3					-0-
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 3					-0-
-----											
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155	
10	14B2 EXT	165	-0-	165	461	165 3					189
11	635 R	174	-0-	-461	-0-	174 3				4 1	185
12	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 3					185
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						185
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-						185
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						185
-----											
REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752	
10	124 #	96	-0-	-28	-0-	96 3					141
11	150 #	81	-0-	-69	-0-	81 3					141
12	155 #	69	-0-	-86	-0-	69 3					141
01	155 #	66	-0-	-89	-0-	66 3					141
02	87 #	57	-0-	-30	-0-	57 3					141
03	93 #	53	-0-	-40	-0-	53 3					141
-----											
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012	
10	14B2 EXT	245	-0-	245	685	245 3					24
11	943 R	258	-0-	-685	-0-	258 3				6 1	18
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						18
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						18
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-						18
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-						18
-----											
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137	
10	14B2 EXT	244	-0-	244	682	244 3					25
11	940 R	258	-0-	-682	-0-	258 3				6 1	19
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						19
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						19
02	174 #	-0-	-0-	-174	-0-						19
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						19

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	272972	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7659 - 7898	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	186 #	130	-0-	-56	-0-		130	3					45
11	150 #	137	-0-	-13	-0-		137	3			7	1	38
12	155 #	134	-0-	-21	-0-		134	3					38
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	3			7	1	31
02	145 #	137	-0-	-8	-0-		137	3					31
03	155 #	128	-0-	-27	-0-		128	3					31
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	276500	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7592 - 7825	
10	186 #	130	-0-	-56	-0-		130	3					46
11	150 #	137	-0-	-13	-0-		137	3			7	1	39
12	155 #	134	-0-	-21	-0-		134	3					39
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	3			7	1	32
02	145 #	137	-0-	-8	-0-		137	3					32
03	155 #	128	-0-	-27	-0-		128	3					32
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		5	RRCID ->	276501	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	7669 - 8024	
10	186 #	130	-0-	-56	-0-		130	3					44
11	150 #	137	-0-	-13	-0-		137	3			7	1	37
12	155 #	133	-0-	-22	-0-		133	3					37
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	3			7	1	30
02	145 #	137	-0-	-8	-0-		137	3					30
03	155 #	128	-0-	-27	-0-		128	3					30
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		6	RRCID ->	276506	COMPL. DATE	12/08/1981	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	7567 - 7859	
10	186 #	130	-0-	-56	-0-		130	3					45
11	150 #	137	-0-	-13	-0-		137	3			6	1	39
12	155 #	133	-0-	-22	-0-		133	3					39
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	3			6	1	33
02	145 #	136	-0-	-9	-0-		136	3					33
03	155 #	128	-0-	-27	-0-		128	3					33
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		9	RRCID ->	276507	COMPL. DATE	06/18/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7600 - 7936	
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-		436	3					-0-
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-		459	3			12	9	-0-
12	447 R	447	-0-	-0-	-0-		447	3					-0-
01	432 R	432	-0-	-0-	-0-		420	3			12	9	-0-
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-		459	3					-0-
03	429 R	429	-0-	-0-	-0-		429	3					-0-
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11	RRCID ->	276508	COMPL. DATE	09/13/1983	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7592 - 7860	
10	186 #	129	-0-	-57	-0-		129	3					46
11	150 #	136	-0-	-14	-0-		136	3			6	1	40
12	155 #	133	-0-	-22	-0-		133	3					40
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-		126	3			6	1	34
02	145 #	136	-0-	-9	-0-		136	3					34
03	155 #	127	-0-	-28	-0-		127	3					34
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13	RRCID ->	276509	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7595 - 7860	
10	930 #	649	-0-	-281	-0-		649	3					-0-
11	750 #	684	-0-	-66	-0-		684	3					-0-
12	744 #	667	-0-	-77	-0-		667	3					-0-
01	682 #	626	-0-	-56	-0-		626	3					-0-
02	683 R	683	-0-	-0-	-0-		683	3					-0-
03	713 #	639	-0-	-74	-0-		639	3					-0-

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. CHEVRON		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
CHEVRON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
CHEVRON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
CHEVRON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
10	837 #	588	-0-	-249	-0-	588	3			Y	-0-			77
11	810 #	681	-0-	-129	-0-	671	3	10	9	Y	9			86
12	837 #	666	-0-	-171	-0-	666	3			Y	-0-			86
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-			86
02	667 #	625	-0-	-42	-0-	625	3			Y	-0-			86
03	713 #	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-			86
CHEVRON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
10	837 #	588	-0-	-249	-0-	588	3			Y	-0-			78
11	810 #	681	-0-	-129	-0-	672	3	9	9	Y	8			86
12	837 #	666	-0-	-171	-0-	666	3			Y	-0-			86
01	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-			86
02	667 #	624	-0-	-43	-0-	624	3			Y	-0-			86
03	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	3			Y	-0-			86
CHEVRON		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			137
11	210 #	126	-0-	-84	-0-	106	3	20	9	N	18			155
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	178	3	11	9	N	10			165
01	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-			165
02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			165
03	217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-			165
FLINT ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
10	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-			115
11	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-	24	1	91
12	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-			91
01	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-	30	1	61
02	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-			61
03	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-			61
FLINT ESTATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
10	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-			114
11	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-	24	1	90
12	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-			90
01	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-	30	1	60
02	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-			60
03	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-			60
MARGARET		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
MARGARET		WELL #:		3	RRCID ->	279622	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6979 - 7578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		403 #	285	-0-	-118	-0-	285 3		Y	-0-			119
11		390 #	246	-0-	-144	-0-	239 3	7 9	Y	6			125
12		403 #	241	-0-	-162	-0-	241 3		Y	-0-			125
01		279 #	237	-0-	-42	-0-	237 3		Y	-0-	29 1		96
02		261 #	230	-0-	-31	-0-	230 3		Y	-0-			96
03		279 #	274	-0-	-5	-0-	267 3	7 9	Y	6			102
-----													
FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	279634	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7596 - 8076	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
-----													
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	279750	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7712 - 8195	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
-----													
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	279755	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7702 - 8008	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
-----													
FLINT ESTATE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	279769	COMPL. DATE	10/18/1988	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	7714 - 7988	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
-----													
MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF.	6999 - 7578	
10		403 #	285	-0-	-118	-0-	285 3		Y	-0-			120
11		390 #	245	-0-	-145	-0-	239 3	6 9	Y	5			125
12		403 #	241	-0-	-162	-0-	241 3		Y	-0-			125
01		279 #	237	-0-	-42	-0-	237 3		Y	-0-	30 1		95
02		261 #	230	-0-	-31	-0-	230 3		Y	-0-			95
03		279 #	275	-0-	-4	-0-	267 3	8 9	Y	7			102
-----													
GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	292840	COMPL. DATE	05/26/1980	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	7184 - 8065	
10		248 #	55	-0-	-193	-0-	54 3	1 9	Y	1			71
11		240 #	42	-0-	-198	-0-	38 3	4 9	Y	4	59 1		16
12		248 #	50	-0-	-198	-0-	43 3	7 9	Y	6			22
01		186 #	108	-0-	-78	-0-	99 3	9 9	Y	8			30
02		225 R	225	-0-	-0-	-0-	207 3	18 9	Y	16			46
03		272 R	272	-0-	-0-	-0-	257 3	15 9	Y	14			60

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. GUNTER		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
FOSTER-ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 292859		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7583 - 8005						
10	217 #	216	-0-	-1	-0-	209	3	7	9	N	6					154
11	360 #	171	-0-	-189	-0-	140	3	31	9	N	28					182
12	372 #	168	-0-	-204	-0-	144	3	24	9	N	22					204
01	372 #	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					204
02	203 #	143	-0-	-60	-0-	143	3			N	-0-					204
03	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					204
-----																
GUNTER		WELL #: 2		RRCID -> 292877		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7223 - 8010						
10	248 #	54	-0-	-194	-0-	53	3	1	9	Y	1					71
11	240 #	40	-0-	-200	-0-	37	3	3	9	Y	3	58	1			16
12	248 #	50	-0-	-198	-0-	43	3	7	9	Y	6					22
01	186 #	108	-0-	-78	-0-	99	3	9	9	Y	8					30
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	207	3	18	9	Y	16					46
03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	Y	14					60
-----																
GUNTER		WELL #: 4		RRCID -> 292879		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6992 - 7602						
10	310 #	297	-0-	-13	-0-	269	3	28	9	N	25					199
11	300 #	255	-0-	-45	-0-	221	3	34	9	N	31					230
12	279 #	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-	180	1			50
01	310 #	226	-0-	-84	-0-	207	3	19	9	N	17					67
02	290 #	222	-0-	-68	-0-	205	3	17	9	N	15					82
03	310 #	237	-0-	-73	-0-	218	3	19	9	N	17					99
-----																
GUNTER		WELL #: 6		RRCID -> 292880		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7291 - 8216						
10	2244 R	2244	-0-	-0-	-0-	2156	3	88	9	N	80					189
11	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1416	3	75	9	N	68					257
12	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-	181	1			76
01	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1389	3	62	9	N	56					132
02	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1089	3	39	9	N	35					167
03	1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1495	3	72	9	N	65					232
-----																
GUNTER		WELL #: 7		RRCID -> 293002		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6956 - 8015						
10	733 R	733	-0-	-0-	-0-	682	3	51	9	N	46					135
11	690 #	532	-0-	-158	-0-	517	3	15	9	N	14					149
12	729 R	729	-0-	-0-	-0-	663	3	66	9	N	60					209
01	713 #	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					209
02	667 #	633	-0-	-34	-0-	613	3	20	9	N	18					227
03	713 #	693	-0-	-20	-0-	665	3	28	9	N	25	182	1			70

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
VISION EXPLORATION LLC				886299						
CARPER 12				WELL #: 8	RRCID -> 144721	COMPL. DATE 02/17/1993	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7120	- 7238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)				20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799						
GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 5	RRCID -> 148896	COMPL. DATE 11/19/1992	TOTAL DEPTH 8625	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	452	-0-	-75	-0-	36 1	412 2	Y	-0-	-0-
						4 4				
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	41 1	553 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	43 1	565 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	34 1	467 2	Y	-0-	-0-
						19 4				
02	493 N	485	-0-	-8	-0-	32 1	419 2	Y	-0-	-0-
						34 4				
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	38 1	529 2	Y	-0-	-0-

STERLING 'X' FEE				WELL #: 10	RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7904	- 8260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 16	RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8120	- 8520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	6 1	67 2	Y	3	3 1	-0-
						1 4					
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	7 1	90 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	Y	2	2 1	-0-
						3 4					
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	5 1	68 2	Y	1	1 1	-0-
						6 4					
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	6 1	86 2	Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'S' FEE				WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	- 8520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
COPE, E. B. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	149809	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	N/A
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29 1 4 4	482 2 7 9	Y	6	5 1	1
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18 1 3 4	334 2 4 9	Y	4	4 1	1
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	29 1 2 4	496 2 7 9	Y	6	6 1	1
01	527 N	373	-0-	-154	-0-	18 1 14 4	332 2 9 9	Y	8	7 1	2
02	348 N	336	-0-	-12	-0-	14 1 31 4	285 2 6 9	Y	5	6 1	1
03	527 N	326	-0-	-201	-0-	15 1 8 9	303 2	Y	7	7 1	1
-----											
COPE, E. B. "B"		WELL #:	6	RRCID ->	149810	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	3 1 1 4	53 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1 2 4	37 2	Y	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1 4 4	36 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-
-----											
STERLING 'P' FEE		WELL #:	7	RRCID ->	149814	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING 'P' FEE		WELL #:	8	RRCID ->	149815	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	N/A
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	145 2	Y	4	3 1	1
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	127 2 4 9	Y	4	4 1	1
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	121 2 3 9	Y	3	3 1	1
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1 7 4	146 2 3 9	Y	3	3 1	1
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1 14 4	144 2 3 9	Y	3	3 1	1
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1 4 9	183 2	Y	4	4 1	1
-----											
STERLING 'S' FEE		WELL #:	6	RRCID ->	149816	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	Y	21	20	1	2
						5	4	23	9					
11	450 N	407	-0-	-43	-0-	28	1	372	2	Y	5	7	1	-0-
						1	4	6	9					
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	Y	6	4	1	2
						5	4	7	9					
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	Y	10	9	1	3
						16	4	11	9					
02	406 N	392	-0-	-14	-0-	25	1	338	2	Y	10	10	1	3
						18	4	11	9					
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	Y	18	19	1	2
						20	9							
-----														
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149826		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149832		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A						
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	345	-0-	-306	-0-	27 1	312 2	Y	3	3 1		-0-
						3 4	3 9					
11	780 N	454	-0-	-326	-0-	31 1	419 2	Y	2	2 1		-0-
						2 4	2 9					
12	589 N	465	-0-	-124	-0-	33 1	428 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25 1	340 2	Y	1	1 1		-0-
						14 4	1 9					
02	435 N	360	-0-	-75	-0-	23 1	306 2	Y	5	4 1		1
						25 4	6 9					
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	28 1	387 2	Y	4	4 1		1
						4 9						

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

10	403 N	256	-0-	-147	-0-	20 1	234 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
11	390 N	339	-0-	-51	-0-	23 1	315 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24 1	321 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	265 2	Y	-0-			-0-
						11 4						
02	319 N	275	-0-	-44	-0-	18 1	238 2	Y	-0-			-0-
						19 4						
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	21 1	301 2	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

10	775 N	362	-0-	-413	-0-	29 1	329 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
11	750 N	452	-0-	-298	-0-	31 1	419 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
12	620 N	465	-0-	-155	-0-	33 1	428 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	26 1	354 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
02	435 N	368	-0-	-67	-0-	24 1	318 2	Y	-0-			-0-
						26 4						
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	29 1	401 2	Y	-0-			-0-



CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 8650		PERF. N/A		
10		217 N	150	-0-	-67	-0-	12 1 1 4	137 2	Y	-0-			-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	14 1 1 4	184 2	Y	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	188 2	Y	-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1 6 4	156 2	Y	-0-			-0-
02		203 N	162	-0-	-41	-0-	11 1 11 4	140 2	Y	-0-			-0-
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	13 1	176 2	Y	-0-			-0-
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 8560		PERF. N/A
10		589 N	277	-0-	-312	-0-	22 1 3 4	252 2	Y	-0-			-0-
11		600 N	221	-0-	-379	-0-	15 1 1 4	205 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	249	-0-	-123	-0-	18 1 2 4	229 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	242	-0-	-37	-0-	16 1 9 4	217 2	Y	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1 21 4	240 2	Y	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	22 1	310 2	Y	-0-			-0-
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495		PERF. N/A
10		310 X	227	-0-	-83	-0-	18 1 2 4	200 2 7 9	Y	6	6 1		1
11		360 X	271	-0-	-89	-0-	18 1 1 4	248 2 4 9	Y	4	5 1		-0-
12		372 X	242	-0-	-130	-0-	17 1 2 4	217 2 6 9	Y	5	4 1		1
01		372 X	196	-0-	-176	-0-	13 1 7 4	169 2 7 9	Y	6	6 1		1
02		261 X	238	-0-	-23	-0-	15 1 18 4	198 2 7 9	Y	6	6 1		1
03		289 X	289	-0-	-0-	-0-	19 1 6 9	264 2	Y	5	5 1		1
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 8590		PERF. N/A
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 9		RRCID -> 149851	COMPL. DATE 07/09/1993	TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	638 N	638	-0-	-0-	51 1	581 2	Y	-0-			-0-
					6 4						
11	714 N	714	-0-	-0-	49 1	662 2	Y	-0-			-0-
					3 4						
12	627 N	627	-0-	-0-	44 1	578 2	Y	-0-			-0-
					5 4						
01	503 N	503	-0-	-0-	34 1	451 2	Y	-0-			-0-
					18 4						
02	546 N	546	-0-	-0-	36 1	470 2	Y	-0-			-0-
					40 4						
03	649 N	649	-0-	-0-	43 1	606 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852	COMPL. DATE 09/16/1993	TOTAL DEPTH 8525	PERF. N/A				
10	496 N	379	-0-	-117	30 1	343 2	Y	3	3 1		1
					3 4						
11	613 N	613	-0-	-0-	42 1	565 2	Y	4	5 1		-0-
					2 4						
12	565 N	565	-0-	-0-	39 1	515 2	Y	5	4 1		1
					5 4						
01	455 N	455	-0-	-0-	30 1	402 2	Y	6	6 1		1
					16 4						
02	494 N	494	-0-	-0-	32 1	419 2	Y	6	6 1		1
					36 4						
03	585 N	585	-0-	-0-	39 1	540 2	Y	5	5 1		1
					6 9						
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 8535	PERF. N/A				
10	279 N	162	-0-	-117	13 1	148 2	Y	-0-			-0-
					1 4						
11	330 N	215	-0-	-115	15 1	198 2	Y	1	1 1		-0-
					1 4						
12	217 N	202	-0-	-15	14 1	186 2	Y	-0-			-0-
					2 4						
01	163 N	163	-0-	-0-	11 1	145 2	Y	1	1 1		-0-
					6 4						
02	203 N	153	-0-	-50	10 1	129 2	Y	1	1 1		-0-
					13 4						
03	217 N	123	-0-	-94	8 1	115 2	Y	-0-			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854	COMPL. DATE 11/18/1993	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A				
10	558 N	261	-0-	-297	21 1	235 2	Y	3	3 1		1
					2 4						
11	540 N	347	-0-	-193	24 1	318 2	Y	4	5 1		-0-
					1 4						
12	496 N	341	-0-	-155	24 1	308 2	Y	5	4 1		1
					3 4						
01	275 N	275	-0-	-0-	18 1	240 2	Y	6	6 1		1
					10 4						
02	348 N	305	-0-	-43	20 1	256 2	Y	6	6 1		1
					22 4						
03	380 N	380	-0-	-0-	25 1	349 2	Y	5	5 1		1
					6 9						



CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A		
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	24 1	271 2	Y	18	17 1		2
						2 4	20 9					
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	23 1	313 2	Y	6	8 1		-0-
						1 4	7 9					
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	23 1	298 2	Y	5	4 1		1
						3 4	6 9					
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21 1	292 2	Y	5	5 1		1
						10 4	6 9					
02	319 N	284	-0-	-35	-0-	18 1	239 2	Y	7	6 1		2
						19 4	8 9					
03	341 N	301	-0-	-40	-0-	19 1	273 2	Y	8	9 1		1
						9 9						
-----												
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149873		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 8475		PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149874		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STERLING 'X' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 150596		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7878 - 8220		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150707		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424		
10	558 N	355	-0-	-203	-0-	28 1	316 2	Y	7 6 1	2
						3 4	8 9			
11	600 N	453	-0-	-147	-0-	31 1	412 2	Y	7 9 1	-0-
						2 4	8 9			
12	465 N	430	-0-	-35	-0-	30 1	390 2	Y	5 4 1	1
						4 4	6 9			
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	304 2	Y	6 6 1	1
						12 4	7 9			
02	435 N	375	-0-	-60	-0-	24 1	317 2	Y	6 6 1	1
						27 4	7 9			
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	29 1	409 2	Y	5 5 1	1
						6 9				
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281		
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	66 1	1069 2	Y	3 3 1	1
						12 4	3 9			
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	40 1	721 2	Y	4 4 1	1
						4 4	4 9			
12	930 N	617	-0-	-313	-0-	33 1	581 2	Y	3 4 1	-0-
						3 9				
01	961 N	423	-0-	-538	-0-	21 1	385 2	Y	2 1 1	1
						15 4	2 9			
02	754 N	725	-0-	-29	-0-	31 1	631 2	Y	3 3 1	1
						60 4	3 9			
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35 1	721 2	Y	7 6 1	2
						8 9				
STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7789 - 8190
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569	COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8083 - 8297
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570	COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8200 - 8386
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831	COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH	8665	PERF. 8205 - 8415
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154214	COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8093 - 8378
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 2		RRCID -> 154215	COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7736 - 7848
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
STERLING 'X' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 154537	COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7912 - 8156
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. REAGAN 'G' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #:	1	RRCID -> 154622	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8282 - 8412
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #:	4	RRCID -> 154766	COMPL. DATE 06/13/1995	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8169 - 8364
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	7	RRCID -> 154775	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH	8620	PERF. 8104 - 8518
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	37 1	421 2	Y 3 3 1 1
						4 4	3 9	
11	510 N	436	-0-	-74	-0-	30 1	400 2	Y 4 5 1 -0-
						2 4	4 9	
12	527 N	381	-0-	-146	-0-	26 1	346 2	Y 5 4 1 1
						3 4	6 9	
01	465 N	308	-0-	-157	-0-	20 1	270 2	Y 6 6 1 1
						11 4	7 9	
02	435 N	306	-0-	-129	-0-	20 1	256 2	Y 6 6 1 1
						23 4	7 9	
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	22 1	313 2	Y 5 5 1 1
						6 9		

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:	15	RRCID -> 155143	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8101 - 8518
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	35 1	392 2	Y 10 10 1 2
						4 4	11 9	
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34 1	465 2	Y 15 16 1 1
						2 4	17 9	
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	28 1	361 2	Y 13 12 1 2
						3 4	14 9	
01	403 N	335	-0-	-68	-0-	21 1	282 2	Y 19 17 1 4
						11 4	21 9	
02	377 N	360	-0-	-17	-0-	22 1	294 2	Y 17 18 1 3
						25 4	19 9	
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27 1	379 2	Y 14 15 1 2
						15 9		

STERLING 'U' FEE		WELL #:	7	RRCID -> 155822	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8014 - 8397
10	589 N	512	-0-	-77	-0-	39 1	448 2	Y 18 17 1 2
						5 4	20 9	
11	570 N	445	-0-	-125	-0-	30 1	406 2	Y 6 8 1 -0-
						2 4	7 9	
12	589 N	443	-0-	-146	-0-	31 1	401 2	Y 5 4 1 1
						5 4	6 9	
01	527 N	413	-0-	-114	-0-	27 1	370 2	Y 4 4 1 1
						12 4	4 9	
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	27 1	350 2	Y 7 6 1 2
						31 4	8 9	
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	34 1	470 2	Y 9 10 1 1
						10 9		

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	51 1	833 2	8 4	19 9	Y	17	15 1			4
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40 1	717 2	4 4	26 9	Y	24	25 1			3
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	35 1	616 2	3 4	32 9	Y	29	26 1			6
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	33 1	622 2	29 4	37 9	Y	34	33 1			7
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31 1	627 2	56 4	33 9	Y	30	33 1			4
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	37 1	755 2	25 9		Y	23	23 1			4

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

10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	35 1	564 2	5 4	20 9	Y	18	18 1			2
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	24 1	439 2	2 4	15 9	Y	14	14 1			2
12	558 N	423	-0-	-135	-0-	22 1	384 2	17 9		Y	15	17 1			-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	25 1	457 2	22 4	9 9	Y	8	7 1			1
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	25 1	506 2	52 4	25 9	Y	23	19 1			5
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	28 1	583 2	36 9		Y	33	36 1			2

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

10	2138 N	687	-0-	-1451	-0-	54 1	620 2	7 4	6 9	Y	5	5 1			1
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	57 1	770 2	3 4	8 9	Y	7	7 1			1
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	57 1	749 2	7 4	10 9	Y	9	8 1			2
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	57 1	774 2	30 4	10 9	Y	9	9 1			2
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	51 1	665 2	64 4	8 9	Y	7	8 1			1
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	45 1	634 2	12 9		Y	11	12 1			-0-

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

10	DLQ G-10	814	-0-	814	1025	63 1	721 2	7 4	23 9	Y	21	20 1			3
11	DLQ G-10	892	-0-	892	1917	59 1	806 2	3 4	24 9	Y	22	22 1			3
12	T. A.	845	-0-	845	2762	57 1	758 2	6 4	24 9	Y	22	21 1			4
01	T. A.	841	-0-	841	3603	54 1	733 2	28 4	26 9	Y	24	22 1			6
02	T. A.	761	-0-	761	4364	48 1	630 2	61 4	22 9	Y	20	22 1			4
03	T. A.	785	-0-	785	5149	50 1	702 2	33 9		Y	30	31 1			3

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'T' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 8		RRCID -> 155885		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 7799 - 8178			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2199 N	722	-0-	-1477	-0-	57 1	646 2	7 4	Y	11	9 1		2
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	65 1	873 2	4 4	Y	13	13 1		2
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	79 1	1053 2	9 4	Y	17	16 1		3
01	713 N	594	-0-	-119	-0-	40 1	512 2	30 4	Y	11	9 1		5
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	58 1	759 2	71 4	Y	10	13 1		2
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	58 1	815 2	15 9	Y	14	15 1		1
-----													
GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 156570		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 8063 - 8474			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7770 - 8157			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING 'X' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 157131		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7916 - 8272			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STERLING 'X' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157132		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7847 - 8041			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 157133		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8139 - 8492			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799									
STERLING 'P' FEE			WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992			TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STERLING 'X' FEE			WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
EDMONDSON "A"			WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472		
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-		123	
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-		123	
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	Y	-0-		123	
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-		123	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	123 1	-0-	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-		-0-	
-----												
COPE, E. B.			WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252		
10	DLQ G-10	81	-0-	81	155	5 1	75 2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	55	-0-	55	210	3 1	52 2	Y	-0-		-0-	
12	T. A.	91	-0-	91	301	5 1	85 2	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	265	-0-	265	566	13 1	240 2	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	267	-0-	267	833	11 1	232 2	Y	-0-		-0-	
03	T. A.	55	-0-	55	888	3 1	52 2	Y	-0-		-0-	
-----												
COPE, E. B. "B"			WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130		
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	36 1	591 2	Y	4	3 1	1	
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	29 1	525 2	Y	3	3 1	1	
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	50 1	853 2	Y	2	3 1	-0-	
01	589 N	570	-0-	-19	-0-	28 1	515 2	Y	5	4 1	1	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	25 1	503 2	Y	4	4 1	1	
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	27 1	562 2	Y	4	4 1	1	
-----												
STERLING "S" FEE			WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 160032	COMPL. DATE 01/16/1982	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886	- 8192
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2415 N	897	-0-	-1518	-0-	68 1 9 4	800 2 20 9	Y	18	20 1	1
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	77 1 4 4	1026 2 23 9	Y	21	19 1	3
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	69 1 7 4	920 2 11 9	Y	10	12 1	1
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	56 1 24 4	778 2 8 9	Y	7	6 1	2
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	55 1 69 4	720 2 7 9	Y	6	7 1	1
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	60 1 10 9	843 2	Y	9	9 1	1
-----											
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT		-0-
-----											
STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	276 2 23 9	Y	21	17 1	4
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	292 2 25 9	Y	23	25 1	2
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17 1 28 9	291 2	Y	25	27 1	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19 1 17 4	354 2 15 9	Y	14	13 1	1
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19 1 39 4	385 2 44 9	Y	40	33 1	8
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21 1 48 9	432 2	Y	44	50 1	2

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
COPE, E. B. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	170203	COMPL. DATE	10/04/1981	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7929 - 8230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING "P" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	170205	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7610 - 7851		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	170342	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	8441	PERF.	7860 - 8206		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #:		2	RRCID ->	181628	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	8068 - 8444		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	193279	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7802 - 8178		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8120 - 8323		
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	12	13	1	2
						5	4	13	9					
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	6	8	1	-0-
						2	4	7	9					
12	372 N	279	-0-	-93	-0-	15	1	257	2	Y	5	5	1	-0-
						1	4	6	9					
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	17	1	321	2	Y	7	5	1	2
						13	4	8	9					
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	11	10	1	3
						34	4	12	9					
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	16	16	1	3
						18	9							

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK					
		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7988 - 8278					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	24 1	385 2	6 4	12 9	Y	11	12 1			2
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19 1	336 2	2 4	6 9	Y	5	7 1			-0-
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	18 1	315 2	1 4	7 9	Y	6	6 1			-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	18 1	342 2	13 4	9 9	Y	8	6 1			2
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	17 1	334 2	38 4	11 9	Y	10	9 1			3
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20 1	404 2	18 9		Y	16	16 1			3

COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7886 - 8115					
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29 1	468 2	1 4	10 9	Y	9	7 1			2
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32 1	577 2	3 4	15 9	Y	14	13 1			3
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	35 1	605 2	4 4	15 9	Y	14	15 1			2
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	35 1	655 2	34 4	22 9	Y	20	16 1			6
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	35 1	707 2	73 4	22 9	Y	20	21 1			5
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	38 1	789 2	22 9		Y	20	23 1			2

COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7946 - 8212					
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	3 1	54 2			Y	-0-				-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2			Y	-0-				-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2			Y	-0-				-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	56 2			Y	-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2			Y	-0-				-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	3 1	60 2			Y	-0-				-0-

STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7801 - 8177					
10	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1789	92 1	1054 2	11 4	6 9	Y	5	5 1			1
11	DLQ G-10	1408	-0-	1408	3197	96 1	1297 2	5 4	10 9	Y	9	8 1			2
12	T. A.	1152	-0-	1152	4349	80 1	1046 2	9 4	17 9	Y	15	14 1			3
01	T. A.	1174	-0-	1174	5523	76 1	1042 2	38 4	18 9	Y	16	15 1			4
02	T. A.	883	-0-	883	6406	57 1	742 2	74 4	10 9	Y	9	11 1			2
03	T. A.	975	-0-	975	7381	64 1	896 2	15 9		Y	14	14 1			2



CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 N	295	-0-	-201	-0-	24 1	268 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
11	480 N	383	-0-	-97	-0-	27 1	354 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	57 1	741 2	Y	8	6 1	2
						7 4					
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	55 1	745 2	Y	8	8 1	2
						26 4					
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	50 1	668 2	Y	7	8 1	1
						40 4					
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	59 1	819 2	Y	12	12 1	1
						13 9					

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	37 1	595 2	Y	27	25 1	6
						6 4					
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	38 1	690 2	Y	38	40 1	4
						4 4					
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	37 1	652 2	Y	37	34 1	7
						3 4					
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40 1	732 2	Y	37	36 1	8
						33 4					
02	522 N	460	-0-	-62	-0-	18 1	345 2	Y	27	35 1	-0-
						67 4					
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30 1	622 2	Y	22	20 1	2
						24 9					

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

10	DLQ G-10	529	-0-	529	596	30 1	494 2	Y	4	3 1	1
						1 4					
11	DLQ G-10	518	-0-	518	1114	26 1	475 2	Y	14	13 1	2
						2 4					
12	T. A.	450	-0-	450	1564	23 1	408 2	Y	15	15 1	2
						2 4					
01	T. A.	488	-0-	488	2052	23 1	434 2	Y	9	9 1	2
						21 4					
02	T. A.	500	-0-	500	2552	21 1	423 2	Y	10	10 1	2
						45 4					
03	T. A.	498	-0-	498	3050	23 1	465 2	Y	9	9 1	2
						10 9					

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	47 1	530 2	Y	12	10 1	2
						5 4					
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	45 1	604 2	Y	5	7 1	-0-
						3 4					
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	47 1	616 2	Y	5	4 1	1
						6 4					
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	41 1	567 2	Y	5	5 1	1
						18 4					
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	34 1	452 2	Y	7	6 1	2
						35 4					
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	38 1	537 2	Y	9	10 1	1
						10 9					



CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
-----															
WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227															
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	33 1	541 2	Y	10	11 1					1
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	6 4	11 9	Y	9	9 1					1
12	403 N	286	-0-	-117	-0-	23 1	414 2	Y	7	6 1					2
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	2 4	8 9	Y	7	7 1					2
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	Y	10	10 1					2
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	15 4	8 9	Y	10	10 1					2
-----															
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428															
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	21 1	232 2	Y	3	3 1					1
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	2 4	3 9	Y	4	5 1					-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21 1	288 2	Y	5	4 1					1
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1 4	4 9	Y	6	6 1					1
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21 1	271 2	Y	6	6 1					1
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	3 4	6 9	Y	5	5 1					1
-----															
STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
-----															
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
-----															
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401															
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-						-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-						-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-						-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-						-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 2		Y	-0-						-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-						-0-



CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296								
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	63 1	1037 2	Y	4	4 1						1
						12 4	4 9									
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	44 1	793 2	Y	4	4 1						1
						4 4	4 9									
12	930 N	771	-0-	-159	-0-	41 1	722 2	Y	4	4 1						1
						4 4	4 9									
01	1116 N	925	-0-	-191	-0-	45 1	835 2	Y	3	3 1						1
						42 4	3 9									
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	44 1	882 2	Y	6	5 1						2
						84 4	7 9									
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	51 1	1060 2	Y	6	6 1						2
						7 9										
-----																
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
-----																
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383			
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	6	7 1	1
						2 4	7 9				
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	7	6 1	2
						1 4	8 9				
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	11 1	186 2	Y	4	5 1	1
						1 4	4 9				
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	2	2 1	1
						7 4	2 9				
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	3	3 1	1
						17 4	3 9				
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	7 1	142 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
-----											
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y		13	14 1					3
						1 4	14 9									
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y		10	11 1					2
						1 4	11 9									
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y		10	10 1					2
						1 4	11 9									
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	87 2	Y		11	10 1					3
						4 4	12 9									
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	4 1	86 2	Y		14	12 1					5
						8 4	15 9									
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	112 2	Y		18	18 1					5
						20 9										

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2				N	-0-					137
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2				N	-0-					137
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2				N	-0-					137
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573 2	1 9			N	1					138
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2				N	-0-					138
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	555 2	15 9			N	14	85 1				67

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

10	1147 N	835	-0-	-312	-0-	828 2	7 9	Y		6						56
11	DLQ G-10	851	-0-	851	-0-	848 2	3 9	Y		3	51 1					8
12	1709 N	858	-0-	-851	-0-	858 2		Y		-0-						8
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	832 2	1 9	Y		1						9
02	812 N	732	-0-	-80	-0-	731 2	1 9	Y		1						10
03	868 N	837	-0-	-31	-0-	818 2	19 9	Y		17	14 1					13

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

10	1147 N	838	-0-	-309	-0-	828 2	10 9	Y		9						59
11	DLQ G-10	854	-0-	854	-0-	848 2	6 9	Y		5	52 1					12
12	1712 N	858	-0-	-854	-0-	858 2		Y		-0-						12
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	836 2	2 9	Y		2						14
02	812 N	755	-0-	-57	-0-	754 2	1 9	Y		1						15
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	874 2	18 9	Y		16	18 1					13

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. EDMONDSON -A-		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 285850	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 8555	PERF. 8137	-	8490							
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 285888	COMPL. DATE 12/03/1982	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 6167	-	8526							
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	2	8	9	Y	7				73
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	848	2	11	9	Y	10				83
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	858	2	14	9	Y	13				96
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	Y	10				106
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	731	2	28	9	Y	25	65	1		66
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	Y	1				67
		WELL #: 2		RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8316	-	8526							
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 153129	COMPL. DATE 07/24/1980	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8205	-	8283							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 283116	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 8161	PERF. 7619	-	8025							
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-				-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-				-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
02	261	N	246	-0-	-15	-0-	246	2			N	-0-				-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
		WELL #: 2		RRCID -> 283153	COMPL. DATE 12/09/1984	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7665	-	7868							
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-				-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-				-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	245	2			N	-0-				-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK							
P1 ENERGY, LLC				631633											
DOOLEY, B. F.				WELL #:	1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8125 - 8202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
DOOLEY, B. F.				WELL #:	3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8159 - 8229		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
ESTELLE COUNCIL "70"				WELL #:	1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8214 - 8464		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
COPE, R. L.				WELL #:	3	RRCID ->	153090	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8008 - 8187		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
COPE, R. L.				WELL #:	4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8000 - 8233		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
COPE, R. L.				WELL #:	6	RRCID ->	153092	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7987 - 8394		
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	132	3	179	9	Y	163	163	1	-0-
11		DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	173	-0-	173	122	173	3			Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	120	-0-	120	242	120	3			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	242					Y	NO RPT			-0-
-----															
COPE, R. L.				WELL #:	7	RRCID ->	153093	COMPL. DATE	04/15/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7968 - 8378		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN)			//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
P1 ENERGY, LLC			//CONT.// 631633														
COPE-BODINE			WELL #: 1		RRCID -> 153096		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8052 - 8449						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GLASS, D. L.			WELL #: 6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 8032 - 8291						
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	16	-0-	16	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GLASS, D. L.			WELL #: 8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8063 - 8359						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TERRY, I. W.			WELL #: 4		RRCID -> 153114		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7933 - 8247						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
TERRY, I. W.			WELL #: 5		RRCID -> 153115		COMPL. DATE 06/27/1980		TOTAL DEPTH 8627		PERF. 8121 - 8398						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																	
TERRY, I. W.			WELL #: 9		RRCID -> 153116		COMPL. DATE 09/09/1980		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7974 - 8206						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TERRY, I. W.			WELL #: 13		RRCID -> 153119		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7898 - 8277						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) P1 ENERGY, LLC TERRY, I. W. "A"		//CONT.// //CONT.//	20101 500 631633	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 153126	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8143	-	8394		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WATSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	-	8332		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WATSON, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 153132	COMPL. DATE 07/26/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8225	-	8375		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 157754	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 8519	PERF. 7868	-	8310		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COPE, R. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157764	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 8101	-	8318		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043	-	8381		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
TERRY, I. W.		WELL #:		17	RRCID ->	157881	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886 - 8201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395	
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	82	-0-	82	82	82	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	68	-0-	68	82	68	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	59	-0-	59	141	59	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	-0-	
-----												
COPE-BODINE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160607	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8156 - 8351	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363	
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	684	-0-	684	684	684	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	678	-0-	678	684	678	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	625	-0-	625	1309	625	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1309			Y	NO RPT	-0-	
-----												
COPE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	164444	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	8496	PERF. N/A	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
DOOLEY, B.F.		WELL #:		6	RRCID ->	164445	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A	
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	191	-0-	191	191	191	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	189	-0-	189	191	189	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	174	-0-	174	365	174	3	Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	365			Y	NO RPT	-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	365			Y	NO RPT	-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633								
TERRY, I. W.		WELL #: 18		RRCID -> 164510		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	439	-0-	439	439 3			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	480	-0-	480	439 3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	475	-0-	475	914	475 3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	914			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	914			Y	NO RPT	-0-
-----										
COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #: 4		RRCID -> 165059		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TERRY, I. W.		WELL #: 19		RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WATSON, J.E.		WELL #: 5		RRCID -> 180954		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
COPE-BODINE		WELL #: 3		RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WATSON, J. E. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285		
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-	-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-	-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GLASS, D. L.		WELL #: 7		RRCID -> 281727		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363		
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	25 3			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	26	-0-	26	51 3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	27	-0-	27	78 3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78			Y	NO RPT	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78			Y	NO RPT	-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)										20897 575 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC										330180									
TUCKER, NELLIE "C"										WELL #:	1	RRCID ->	097508	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	4327	PERF.	3330 - 4257
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	1	N	-0-			48					
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	1	N	-0-			48					
12		186 N	180	-0-	-6	-0-		180	1	N	-0-			48					
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	1	N	-0-			48					
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	1	N	-0-			48					
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			48					
-----																			
NITRO OIL & GAS, LLC										611014									
ROGERS										WELL #:	2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3347 - 3480
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
REYNOLDS										WELL #:	1 C	RRCID ->	098919	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3354 - 3408
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
ROGERS										WELL #:	3	RRCID ->	099735	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3348 - 3420
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022	3	N	-0-			-0-					
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1270	3	N	-0-			-0-					
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114	3	N	-0-			-0-					
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1139	3	N	-0-			-0-					
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		1185	3	N	-0-			-0-					
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057	3	N	-0-			-0-					
-----																			
ROGERS										WELL #:	4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3338 - 3417
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
-----																			
RAMTEX ENERGY LLC										690225									
REYNOLDS										WELL #:		RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387 - 3517
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			150					
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			150					
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			150					
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			150					
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			150					
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			150					
PLUGGED AND ABANDONED										11/22/2019									

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897	575	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
WILCO OPERATING				923110									
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354 -	3542
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
-----													
COV (MORROW)				21180	400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CULBERSON				
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC				578446									
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750 -	3102
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SATURN SWD OPERATING LLC				748767									
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #:		1D	RRCID ->	282178	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	2710 -	4555
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COYANOSA (DEVONIAN)				21382	375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION				027200									
NEAL, J. O. 43		WELL #:		1	RRCID ->	032601	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	15142	PERF.	N/A	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-
-----													
CHISOS OPERATING, INC.				149441									
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	11331 -	15080
10	8835 X	7669	-0-	-1166	-0-	7669	3		N	-0-			26
11	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	3		N	-0-			26
12	12171 X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	3		N	-0-			26
01	9083 X	10726	-0-	1643	-0-	10726	3		N	-0-			26
02	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	3		N	-0-			26
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-				N	NO RPT			26
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033925	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	11772 -	12068
10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3		N	-0-			-0-
11	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
01	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
03	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.// 21382 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9145 X	1436	-0-	-7709	-0-	1436 3		N	-0-	-0-	
11	9390 X	2311	-0-	-7079	-0-	2311 3		N	-0-	-0-	
12	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	10453 3		N	-0-	-0-	
01	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	10767 3		N	-0-	-0-	
02	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891 3		N	-0-	-0-	
03	11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	11068 3		N	-0-	-0-	
-----											
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A			
10	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242 3		N	-0-	-0-	
11	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238 3		N	-0-	-0-	
12	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8318 3		N	-0-	-0-	
01	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121 3		N	-0-	-0-	
02	6554 X	5429	-0-	-1125	-0-	5429 3		N	-0-	-0-	
03	7006 X	6818	-0-	-188	-0-	6818 3		N	-0-	-0-	
-----											
ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A			
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 3		N	-0-	-0-	
11	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351 3		N	-0-	-0-	
12	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402 3		N	-0-	-0-	
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577 3		N	-0-	-0-	
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862 3		N	-0-	-0-	
03	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6519 3		N	-0-	-0-	
-----											
COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966			
10	2356 X	2285	-0-	-71	-0-	2285 3		N	-0-	-0-	
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799 3		N	-0-	-0-	
12	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		N	-0-	-0-	
01	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-	-0-	
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3		N	-0-	-0-	
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908 3		N	-0-	-0-	
-----											
COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885			
10	4960 X	4113	-0-	-847	-0-	4113 3		N	-0-	-0-	
11	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4883 3		N	-0-	-0-	
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795 3		N	-0-	-0-	
01	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259 3		N	-0-	-0-	
02	4727 X	3608	-0-	-1119	-0-	3608 3		N	-0-	-0-	
03	5053 X	4372	-0-	-681	-0-	4372 3		N	-0-	-0-	
-----											
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A			
10	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	13517 3		N	-0-	-0-	
11	19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	19891 3		N	-0-	-0-	
12	15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	15584 3		N	-0-	-0-	
01	10695 X	10373	-0-	-322	-0-	10373 3		N	-0-	-0-	
02	10005 X	7456	-0-	-2549	-0-	7456 3		N	-0-	-0-	
03	10695 X	4500	-0-	-6195	-0-	4500 3		N	-0-	-0-	



COYANOSA (ELLENBURGER)  
APACHE CORPORATION  
NEAL, J. O. 43

21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
027200  
WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3	N	-0-			45
11	3240 X	2959	-0-	-281	-0-	2959	3	N	-0-			45
12	3348 X	2672	-0-	-676	-0-	2672	3	N	-0-			45
01	3472 X	584	-0-	-2888	-0-	584	3	N	-0-			45
02	3248 X	1654	-0-	-1594	-0-	1654	3	N	-0-			45
03	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3	N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC.  
THAGARD, GEORGE F., ET AL

149441  
WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC.  
SIBLEY, EFFIE POTTS

945936  
WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT

WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	5518 X	5238	-0-	-280	-0-	5238	3	N	-0-			-0-
11	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	3	N	-0-			-0-
12	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3	N	-0-			-0-
01	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9500	3	N	-0-			-0-
02	5162 X	4290	-0-	-872	-0-	4290	3	N	-0-			-0-
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12293	3	N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1

WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2914 X	371	-0-	-2543	-0-	371	3	N	-0-			-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			-0-
12	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3	N	-0-			-0-
01	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3	N	-0-			-0-
02	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3	N	-0-			-0-
03	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3	N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT

WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	18879 X	15469	-0-	-3410	-0-	15469	3	N	-0-			-0-
11	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	23654	3	N	-0-			-0-
12	23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	23446	3	N	-0-			-0-
01	20020 X	20020	-0-	-0-	-0-	20020	3	N	-0-			-0-
02	22852 X	19194	-0-	-3658	-0-	19194	3	N	-0-			-0-
03	24428 X	22967	-0-	-1461	-0-	22967	3	N	-0-			-0-

-----														
COYANOSA (ELLENBURGER)			//CONT.//		21382 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-			WELL #:		1 L	RRCID ->	038235	COMPL. DATE	01/07/1966	TOTAL DEPTH	15800	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		12679 X	10342	-0-	-2337	-0-	10342 3			N	-0-			-0-
11		25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	25888 3			N	-0-			-0-
12		18745 X	18745	-0-	-0-	-0-	18745 3			N	-0-			-0-
01		20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	20019 3			N	-0-			-0-
02		20058 X	20058	-0-	-0-	-0-	20058 3			N	-0-			-0-
03		23322 X	23322	-0-	-0-	-0-	23322 3			N	-0-			-0-
-----														
COYANOSA UNIT NO. 4			WELL #:		2 L	RRCID ->	039846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15720	PERF.14687 - 15713		
10		9052 X	6338	-0-	-2714	-0-	6338 3			N	-0-			-0-
11		8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031 3			N	-0-			-0-
12		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8042 3			N	-0-			-0-
01		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375 3			N	-0-			-0-
02		7772 X	5575	-0-	-2197	-0-	5575 3			N	-0-			-0-
03		8308 X	7432	-0-	-876	-0-	7432 3			N	-0-			-0-
-----														
COYANOSA (MISS. 10475)					21382 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
BREITBURN OPERATING L.P.					090732									
MOORE, WAYNE			WELL #:		10H	RRCID ->	253730	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	11358	PERF.11316 - 13078		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
-----														
NEAL, JAMES			WELL #:		1H	RRCID ->	257528	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	10987	PERF.11619 - 13689		
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2			N	-0-			262
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2			N	-0-			262
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2			N	-0-			262
*01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2			N	-0-			262
*02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-			262
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2			N	-0-			262
-----														
BRITANCO, L.L.C.					093620									
COYANOSA UNIT NO. 503 -M-			WELL #:		503	RRCID ->	167823	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10262 - 10702		
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1041 2	19 9		N	17			106
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	720 2	6 9		N	5			111
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	830 2	94 9		N	85	182 1		14
01		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1057 2	34 9		N	31			45
02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	787 2	40 9		N	36			81
*03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1015 2	26 9		N	24			105
-----														
THAGARD TRUST					851052									
THAGARD FEE			WELL #:		1	RRCID ->	042324	COMPL. DATE	07/04/1967	TOTAL DEPTH	10855	PERF. N/A		
10		11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	3653 1	8218 3		N	-0-			-0-
11		15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	15117 3			N	-0-			-0-
12		14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	14958 3			N	-0-			-0-
01		5611 X	15679	-0-	10068	-0-	15679 3			N	-0-			-0-
02		14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	14270 3			N	-0-			-0-
03		5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (MISS. 10475)		//CONT.//		21382 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.				945936											
SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		2 L	RRCID -> 039772	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10660 PERF.10475 - 10618						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 042343	COMPL. DATE	07/11/1967	TOTAL DEPTH	15315 PERF. N/A					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 U	RRCID -> 042477	COMPL. DATE	06/01/1967	TOTAL DEPTH	15720 PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 157435	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690 PERF. 9430 - 10690					
10	4061 X	3544	-0-	-517	-0-	3544	3			Y	-0-			75
11	3450 X	3351	-0-	-99	-0-	3351	3			Y	-0-			75
12	3565 X	3401	-0-	-164	-0-	3401	3			Y	-0-			75
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-			75
02	3306 X	2132	-0-	-1174	-0-	2132	3			Y	-0-			75
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3558	3	3	9	Y	3			78

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #:		1	RRCID -> 243260	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	16280 PERF.10987 - 12641					
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			44
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			44
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			44
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			44
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-			44
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			44

COYANOSA (WOLFCAMP)				21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
VTX ENERGY OPERATING, LLC				101377										
RATCLIFF, MIRIAM ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 291614	COMPL. DATE	01/20/2021	TOTAL DEPTH	18704 PERF.12208 - 12284					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		801	RRCID ->	019664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9926 - 10115
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		601	RRCID ->	019665	COMPL. DATE	01/28/1963	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10092 - 10373
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	019666	COMPL. DATE	03/17/1987	TOTAL DEPTH	10986	PERF. 9876 - 9926
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		701	RRCID ->	031449	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	12372	PERF. 9960 - 10279
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		501	RRCID ->	031450	COMPL. DATE	10/23/1963	TOTAL DEPTH	10759	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1202	RRCID ->	032087	COMPL. DATE	05/29/1989	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10115 - 10374
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1002	RRCID ->	033849	COMPL. DATE	08/23/1964	TOTAL DEPTH	10460	PERF. N/A
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150				
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		PF RECORD	WELL #:	1	RRCID -> 132650	COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449						
*05	40416 X	40416	-0-	-0-	-0-	39568	3	595	4	N	230	178	1	520
						253	9							
06	66435 X	66435	-0-	-0-	-0-	66315	3	120	9	N	109	167	1	462
07	53930 X	53930	-0-	-0-	-0-	53865	3	65	9	N	59			521
08	84710 X	84710	-0-	-0-	-0-	84512	3	198	9	N	180			701
09	56951 X	56951	-0-	-0-	-0-	56859	3	92	9	N	84	179	1	606
10	60273 X	60273	-0-	-0-	-0-	59990	3	283	9	N	257			863
11	69289 X	69289	-0-	-0-	-0-	68680	3	609	9	N	554	533	1	884
12	67428 X	67428	-0-	-0-	-0-	66826	3	602	9	N	547	739	1	692
01	58850 X	58850	-0-	-0-	-0-	90	1	58300	3	N	418	365	1	745
						460	9							
02	57340 X	57340	-0-	-0-	-0-	174	1	56770	3	N	360	370	1	735
						396	9							
03	66677 X	66677	-0-	-0-	-0-	186	1	66199	3	N	265			1000
						292	9							
-----														
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 702		RRCID -> 132872		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556						
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1302		RRCID -> 132873		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 132874		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1404		RRCID -> 132875		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1407		RRCID -> 132876		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIBLEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 145974		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331		
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-	27
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	27
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-	27
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-	27
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	10	3	1 9 Y	1	28
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1 9 Y	1	29

SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #: 2 U		RRCID -> 155654		COMPL. DATE 07/09/1995		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618		
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	Y	-0-	51
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	Y	-0-	51
12	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	1529	3	Y	-0-	51
01	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3	Y	-0-	51
02	1624 N	1137	-0-	-487	-0-	1137	3	Y	-0-	51
03	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3	Y	-0-	51

SIBLEY UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 157434		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	13

COYANOSA (WOLFPCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA WOLFPCAMP UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 166673		COMPL. DATE 10/06/1997			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE)		21384 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
"BG" 50		WELL #: 1		RRCID -> 222158		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-

BG-STATE "50"		WELL #: 2		RRCID -> 238789		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		42
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3	45
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	N	4	49
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4	53
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5	58
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	N	1	59

CRANE (DEVONIAN)		21498 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC		190469										
DAY, HALLIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 288398		COMPL. DATE 01/14/1951			TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
PITTS ENERGY CO.		666430										
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958			TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A			
10	2883 N	2400	-0-	-483	-0-	2400	3		N	-0-		-0-
11	2640 N	2481	-0-	-159	-0-	2481	3		N	-0-		-0-
12	2604 N	2468	-0-	-136	-0-	2468	3		N	-0-		-0-
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-		-0-
02	2407 N	2208	-0-	-199	-0-	2208	3		N	-0-		-0-
03	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	2326	3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955			TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A			
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	3	1	9	Y	1	27
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	3	2	9	Y	2	29
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	3	1	9	Y	1	30
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259	3	1	9	Y	1	31
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	3	1	9	Y	1	32
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		Y	-0-		32



CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.// 21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	489 3	1 9	Y	1		32
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	486 3	2 9	Y	2		34
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506 3	1 9	Y	1		35
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	506 3	1 9	Y	1		36
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477 3	1 9	Y	1		37
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-		37
-----											
TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
10	496 N	314	-0-	-182	-0-	313 3	1 9	Y	1		25
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	514 3	2 9	Y	2		27
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407 3	1 9	Y	1		28
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	233 3	1 9	Y	1		29
02	493 N	444	-0-	-49	-0-	443 3	1 9	Y	1		30
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3		Y	-0-		30
-----											
TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1932 N	1372	-0-	-560	-0-	1371 3	1 9	Y	1		134
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431 3	1 9	Y	1		135
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1468 3	1 9	Y	1		136
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1462 3	1 9	Y	1		137
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365 3	1 9	Y	1		138
03	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	1446 3	2 9	Y	2		140
-----											
TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
-----											
TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	723 3	1 9	Y	1		21
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	721 3	2 9	Y	2		23
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	730 3	1 9	Y	1		24
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	691 3	1 9	Y	1		25
02	696 N	656	-0-	-40	-0-	655 3	1 9	Y	1		26
03	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 3		Y	-0-		26
-----											
TUBB, J. B. "Q"		WELL #: 1		RRCID -> 230910		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540		
10	1364 N	1114	-0-	-250	-0-	1113 3	1 9	Y	1		24
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265 3	2 9	Y	2		26
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1312 3	1 9	Y	1		27
01	1116 N	928	-0-	-188	-0-	927 3	1 9	Y	1		28
02	1218 N	1105	-0-	-113	-0-	1104 3	1 9	Y	1		29
03	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194 3		Y	-0-		29

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
WALBET, INC.				891734								
TUBB, J. B. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 019676	COMPL. DATE 10/25/1955	TOTAL DEPTH 8555	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1023 N	911	-0-	-112	-0-	911 2	N	-0-		-0-	
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-		-0-	
12		992 N	893	-0-	-99	-0-	893 2	N	-0-		-0-	
01		899 N	796	-0-	-103	-0-	796 2	N	-0-		-0-	
02		899 N	741	-0-	-158	-0-	741 2	N	-0-		-0-	
03		899 N	790	-0-	-109	-0-	790 2	N	-0-		-0-	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.				666430								
EDWARDS, JANELLE ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 118029	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 6408 - 6498				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	141	144	1	9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	118	113	1	14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	128	132	1	10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	122	123	1	9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	138	125	1	22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	140	142	1	20

EDWARDS, JANELLE ETAL				WELL #: 3	RRCID -> 163614	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 6685	PERF. 6401 - 6626					
10		3100 N	2468	-0-	-632	7740	2313 3	155 9	Y	141	144	1	9
11		3000 N	2513	-0-	-487	7253	2383 3	130 9	Y	118	113	1	14
12		3100 N	2643	-0-	-457	6796	2502 3	141 9	Y	128	132	1	10
01		3100 N	2504	-0-	-596	6200	2370 3	134 9	Y	122	123	1	9
02		2900 N	2444	-0-	-456	5744	2292 3	152 9	Y	138	125	1	22
03		3100 N	2549	-0-	-551	5193	2395 3	154 9	Y	140	142	1	20

TUBB, J. B.				WELL #: G 8	RRCID -> 215110	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 6635	PERF. 6370 - 6632					
10		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3076 3	1 9	Y	1			99
11		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2888 3	2 9	Y	2			101
12		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2960 3	1 9	Y	1			102
01		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2969 3	1 9	Y	1			103
02		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2749 3	1 9	Y	1			104
03		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3		Y	-0-			104

TUBB, J. B. "N"				WELL #: 2	RRCID -> 225129	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6287 - 6564					
10		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025 3	1 9	Y	1			174
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3187 3	1 9	Y	1			175
12		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3264 3	1 9	Y	1			176
01		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3177 3	1 9	Y	1			177
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2929 3	1 9	Y	1			178
03		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3065 3	2 9	Y	2			180

EDWARDS, JANELLE, ETAL				WELL #: 2	RRCID -> 279506	COMPL. DATE 12/26/1997	TOTAL DEPTH 6715	PERF. 6436 - 6628					
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 3		Y	-0-			5
11		420 N	360	-0-	-60	-0-	360 3		Y	-0-			5
12		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3		Y	-0-			5
01		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			5
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		Y	-0-			5
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		Y	-0-			5

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	334 3	37 9	Y	34	34 1	4
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	253 3	31 9	Y	28	27 1	5
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	300 3	33 9	Y	30	31 1	4
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	260 3	32 9	Y	29	29 1	4
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	313 3	36 9	Y	33	30 1	7
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	313 3	36 9	Y	33	34 1	6
-----											
TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426		
10	3100 N	1729	-0-	-1371	3157	1595 3	134 9	Y	122	122 1	33
11	3000 N	1686	-0-	-1314	1843	1554 3	132 9	Y	120	125 1	28
12	3100 N	1695	-0-	-1405	438	1571 3	124 9	Y	113	107 1	34
01	1910 N	1472	-0-	-438	-	1347 3	125 9	Y	114	125 1	23
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-	1530 3	120 9	Y	109	104 1	28
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-	1604 3	128 9	Y	116	119 1	25
-----											
WILLIAMS OIL COMPANY		925440									
TUBB, J. B., -J-		WELL #: 1		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965			TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A		
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1133 3	9 9	N	8		193
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220 3	1 9	N	1	169 1	25
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1490 3	9 9	N	8		33
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1365 3	11 9	N	10		43
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1329 3	10 9	N	9		52
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374 3	15 9	N	14		66
-----											
TUBB, J. B., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411		
10	3968 X	3544	-0-	-424	-0-	3544 3		N	-0-		-0-
11	3840 X	3380	-0-	-460	-0-	3380 3		N	-0-		-0-
12	3968 X	3855	-0-	-113	-0-	3855 3		N	-0-		-0-
01	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 3		N	-0-		-0-
02	3567 X	3516	-0-	-51	-0-	3516 3		N	-0-		-0-
03	3844 X	3722	-0-	-122	-0-	3722 3		N	-0-		-0-
-----											
CRAWAR (FUSSELMAN)		21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.		666430									
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRAWAR (GLORIETA)		21577 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD				
PITTS ENERGY CO.		666430										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4099 - 4250		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470										
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6158 - 6186		
10	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-		167
11	735	R	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-		167
12	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		167
01	527	#	483	-0-	-44	-0-	483 3		N	-0-		167
02	493	#	392	-0-	-101	-0-	392 3		N	-0-		167
03	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-		167

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
PITTS ENERGY CO.		666430										
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6000 - 6088		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	147	147 1	38
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	143	150 1	31
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	126 3	149 9	Y	135	129 1	37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	137	150 1	24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	131	125 1	30
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	139	143 1	26

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6011 - 6081		
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-		-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 6007 - 6091		
10	3100	N	2669	-0-	-431	12754	2507 3	162 9	Y	147	147 1	38
11	3000	N	2673	-0-	-327	12427	2516 3	157 9	Y	143	150 1	31
12	3100	N	2727	-0-	-373	12054	2578 3	149 9	Y	135	129 1	37
01	3100	N	2711	-0-	-389	11665	2560 3	151 9	Y	137	150 1	24
02	2900	N	2491	-0-	-409	11256	2347 3	144 9	Y	131	125 1	30
03	3100	N	2610	-0-	-490	10766	2457 3	153 9	Y	139	143 1	26

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 6002 - 6090		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430													
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	171	1		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	175	1		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	150	1		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	160	175	1		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153	146	1		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	167	1		35

RAYDEN		695567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073						
10	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-				64
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				64
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-				64
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-				64
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-				64
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-				64

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320)		21583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD						
WALBET, INC.		891734													
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 034736		COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1				28
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2	9	N	2				30
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	17	2	2	9	N	2				32
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2				34
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	14	2	4	9	N	4				38
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	151	2	35	9	N	32				70

CREDO, E. (CISCO, UP.)		21598 105		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING						
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617													
REED 19		WELL #: 1		RRCID -> 061191		COMPL. DATE 01/11/1975			TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A						
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	N	3				81
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3				84
12	620 N	203	-0-	-417	-0-	201	2	2	9	N	2				86
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-				86
02	725 N	601	-0-	-124	-0-	599	2	2	9	N	2				88
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	94	2	2	9	N	2				90

MCENTIRE 16		WELL #: 1		RRCID -> 061192		COMPL. DATE 01/30/1975			TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A						
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-				9
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				9
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-				9
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-				9
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	76	2			Y	-0-				9
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-				9

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		Y	-0-		17
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		17
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-		17
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		17
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2		Y	-0-		17
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		17
-----												
MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	N/A
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	198	2	1	9	Y	1	12
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-	12
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-	12
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-	12
02	203 N	158	-0-	-45	-0-	156	2	2	9	Y	2	3
03	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-	3
-----												
MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-	12
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	12
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	12
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-	12
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	81	2			Y	-0-	12
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-	12
-----												
WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
-----												
WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	N/A
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-	1
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	1
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	1
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-	1
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2			Y	-0-	1
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	1
-----												
MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	1	19
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	19
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-	19
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-	19
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	64	2	1	9	Y	1	12
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-	12
-----												
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	N/A
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-	-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		124 N	81	-0-	-43	-0-		81	2	Y	-0-		-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	2	Y	-0-		-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2	Y	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2	Y	-0-		-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-		84	2	Y	-0-		-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	2	Y	-0-		-0-
-----													
MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505													
10		186 N	165	-0-	-21	-0-		164	2	1 9 Y	1		10
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-		176	2	1 9 Y	1		11
12		186 N	183	-0-	-3	-0-		183	2	Y	-0-		11
01		155 N	108	-0-	-47	-0-		108	2	Y	-0-		11
02		174 N	131	-0-	-43	-0-		129	2	2 9 Y	2	11 1	2
03		186 N	87	-0-	-99	-0-		87	2	Y	-0-		2
-----													
MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626													
10		186 N	164	-0-	-22	-0-		163	2	1 9 Y	1		14
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-		175	2	1 9 Y	1		15
12		186 N	182	-0-	-4	-0-		182	2	Y	-0-		15
01		155 N	108	-0-	-47	-0-		108	2	Y	-0-		15
02		174 N	129	-0-	-45	-0-		128	2	1 9 Y	1	11 1	5
03		186 N	86	-0-	-100	-0-		86	2	Y	-0-		5
-----													
MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751													
10		93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2	Y	-0-		10
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2	Y	-0-		10
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2	Y	-0-		10
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2	Y	-0-		10
02		87 N	72	-0-	-15	-0-		72	2	Y	-0-		10
03		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2	Y	-0-		10
-----													
MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703													
10		186 N	165	-0-	-21	-0-		165	2	Y	-0-		1
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177	2	Y	-0-		1
12		186 N	184	-0-	-2	-0-		184	2	Y	-0-		1
01		155 N	109	-0-	-46	-0-		109	2	Y	-0-		1
02		174 N	134	-0-	-40	-0-		130	2	4 9 Y	4	5 1	-0-
03		186 N	87	-0-	-99	-0-		87	2	Y	-0-		-0-
-----													
WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A													
10		93 N	62	-0-	-31	-0-		62	2	Y	-0-		2
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2	Y	-0-		2
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2	Y	-0-		2
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	2	Y	-0-		2
02		87 N	65	-0-	-22	-0-		65	2	Y	-0-		2
03		93 N	87	-0-	-6	-0-		87	2	Y	-0-		2
-----													
WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428													
10		186 N	121	-0-	-65	-0-		121	2	Y	-0-		4
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2	Y	-0-		4
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2	Y	-0-		4
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2	Y	-0-		4
02		145 N	126	-0-	-19	-0-		126	2	Y	-0-		4
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2	Y	-0-		4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	125	2	1	9	Y	1	10
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-	10
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	10
01		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-	10
02		145 N	119	-0-	-26	-0-	119	2			Y	-0-	10
03		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-	10
-----													
WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448													
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-	1
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	1
12		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-	1
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	1
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	1
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	1
-----													
MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533													
10		279 N	231	-0-	-48	-0-	230	2	1	9	Y	1	17
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	18
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-	18
01		217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-	18
02		232 N	182	-0-	-50	-0-	181	2	1	9	Y	1	13
03		248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-	13
-----													
MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665													
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1	9
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1	10
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-	10
01		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-	10
02		116 N	88	-0-	-28	-0-	82	2	6	9	Y	5	-0-
03		124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
-----													
MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573													
10		434 N	322	-0-	-112	-0-	321	2	1	9	Y	1	21
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-	21
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-	21
01		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-	21
02		406 N	306	-0-	-100	-0-	306	2			Y	-0-	21
03		434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-	21
-----													
MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464													
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1	9
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	9
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1	10
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	10
02		87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2			Y	-0-	10
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-	10
-----													
WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377													
10		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			Y	-0-	1
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	1
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-	1
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	1
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	111	2			Y	-0-	1
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-	1



CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 -	7471	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	154	2	1	9	Y	1			17
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-			17
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-			17
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-			17
02	174 N	122	-0-	-52	-0-	121	2	1	9	Y	1	8	1	10
03	186 N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-			10
-----														
WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 -	7451	
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	110	1	1	9	Y	1			15
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1			16
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			16
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-			16
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	105	2			Y	-0-			16
03	155 N	133	-0-	-22	-0-	132	2	1	9	Y	1			17
-----														
MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 -	7417	
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-			13
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			13
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			13
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			13
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			13
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			13
-----														
WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 -	7465	
10	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-			9
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			9
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			9
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			9
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2			Y	-0-			9
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			9
-----														
MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 -	7406	
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1			6
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			6
12	403 N	394	-0-	-9	-0-	393	3	1	9	Y	1			7
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	414	2	1	9	Y	1			8
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1			9
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			9
-----														
MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 -	7572	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1			17
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1			18
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1			19
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	Y	1			20
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	Y	1			21
03	372 N	307	-0-	-65	-0-	306	2	1	9	Y	1			22
-----														
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 -	7327	
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2			17
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	Y	2			19
12	341 N	220	-0-	-121	-0-	217	2	3	9	Y	3	10	1	12
01	341 N	224	-0-	-117	-0-	221	2	3	9	Y	3			15
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2			17
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	311	2	7	9	Y	6	11	1	12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441 2	4 9	Y		4			22
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240 2	4 9	Y		4			26
12	465 N	290	-0-	-175	-0-	284 2	6 9	Y		5	16 1		15
01	434 N	293	-0-	-141	-0-	289 2	4 9	Y		4			19
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	259 2	3 9	Y		3			22
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	407 2	11 9	Y		10	17 1		15
-----													
MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322	
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326 2	3 9	Y		3			11
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178 2	3 9	Y		3			14
12	341 N	214	-0-	-127	-0-	210 2	4 9	Y		4	14 1		4
01	341 N	218	-0-	-123	-0-	214 2	4 9	Y		4			8
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192 2	3 9	Y		3			11
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	301 2	9 9	Y		8	15 1		4
-----													
MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	357 2	3 9	Y		3			15
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194 2	3 9	Y		3			18
12	372 N	234	-0-	-138	-0-	230 2	4 9	Y		4	12 1		10
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	234 2	3 9	Y		3			13
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209 2	3 9	Y		3			16
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	329 2	8 9	Y		7	13 1		10
-----													
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461 2	1 9	Y		1			54
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	Y		1			55
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		Y		-0-			55
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y		-0-			55
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y		-0-			55
03	279 N	64	-0-	-215	-0-	63 2	1 9	Y		1			56
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9	Y		1			26
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	Y		1			27
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186 2	1 9	Y		1			28
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y		-0-			28
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9	Y		1			29
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	153 2	1 9	Y		1			30
-----													
WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	289 2	1 9	Y		1			12
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309 2	1 9	Y		1			13
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		Y		-0-			13
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y		-0-			13
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y		-0-			13
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	419 2	1 9	Y		1			14
-----													
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	182 2	7 9	N		6			89
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	69 2	4 9	N		4			93
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	43 2	6 9	N		5			98
01	186 N	18	-0-	-168	-0-	11 2	7 9	N		6			104
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61 2	2 9	N		2			106
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	42 2	3 9	N		3			109

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15				WELL #:	5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		Y	-0-		9
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-		9
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		9
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-		9
02		116 N	95	-0-	-21	-0-	95	2		Y	-0-		9
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		9
-----													
MCENTIRE 27				WELL #:	5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525
10		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-		-0-
12		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2		Y	-0-		-0-
01		217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		Y	-0-		-0-
02		232 N	186	-0-	-46	-0-	180	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
03		248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2		Y	-0-		-0-
-----													
MCENTIRE 22				WELL #:	5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1 9	Y	1		12
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-		12
12		372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2		Y	-0-		12
01		403 N	379	-0-	-24	-0-	378	2	1 9	Y	1		13
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1 9	Y	1		14
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1 9	Y	1		15
-----													
MCENTIRE 22				WELL #:	6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3 9	Y	3		19
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2 9	Y	2		21
12		217 N	140	-0-	-77	-0-	137	2	3 9	Y	3	11 1	13
01		217 N	143	-0-	-74	-0-	140	2	3 9	Y	3		16
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2 9	Y	2		18
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	197	2	8 9	Y	7	12 1	13
-----													
WILKINSON 10				WELL #:	4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577
10		217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2		Y	-0-		-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-		-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
02		174 N	146	-0-	-28	-0-	146	2		Y	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-		-0-
-----													
WILKINSON 14				WELL #:	2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433
10		279 N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1 9	Y	1		10
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1 9	Y	1		11
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-		11
01		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-		11
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-		11
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1 9	Y	1		12
-----													
MCENTIRE 15				WELL #:	6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-		2
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		2
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1 9	Y	1		3
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1 9	Y	1		4
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-		4
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1 9	Y	1		5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7189 - 7417
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	Y	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	Y	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2	Y	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	-0-			-0-
-----											
MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 7221 - 7508
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	72 2	1 9 Y	1			2
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	Y	-0-			2
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	Y	-0-			2
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	Y	-0-			2
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	57 2	4 9 Y	4	5 1		1
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2	Y	-0-			1
-----											
MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7428 - 7676
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	183 2	1 9 Y	1			17
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-			17
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	Y	-0-			17
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2	Y	-0-			17
02	203 N	145	-0-	-58	-0-	144 2	1 9 Y	1	6 1		12
03	217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2	Y	-0-			12
-----											
MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7133 - 7350
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9 Y	1			13
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-			13
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2	Y	-0-			13
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	146 2	1 9 Y	1			14
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9 Y	1			15
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-			15
-----											
MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7096 - 7333
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	207 2	3 9 Y	3			16
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 2	2 9 Y	2			18
12	217 N	137	-0-	-80	-0-	133 2	4 9 Y	4	12 1		10
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	136 2	3 9 Y	3			13
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	122 2	3 9 Y	3			16
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191 2	8 9 Y	7	13 1		10
-----											
MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF. 7503 - 7754
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	205 2	1 9 Y	1			13
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 2	1 9 Y	1			14
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2	Y	-0-			14
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 2	Y	-0-			14
02	203 N	163	-0-	-40	-0-	161 2	2 9 Y	2	13 1		3
03	217 N	108	-0-	-109	-0-	108 2	Y	-0-			3
-----											
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 7048 - 7324
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	Y	-0-			5
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	Y	-0-			5
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	Y	-0-			5
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-			5
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	Y	-0-			5
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2	Y	-0-			5

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		207 N	207	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1		12
11		162 N	162	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1		13
12		186 N	182	-0-	-4	182	2			Y	-0-		13
01		217 N	193	-0-	-24	192	2	1	9	Y	1		14
02		163 N	163	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1		15
03		225 N	225	-0-	-0-	225	2			Y	-0-		15
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682	
10		186 N	155	-0-	-31	154	2	1	9	Y	1		15
11		166 N	166	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1		16
12		186 N	172	-0-	-14	172	2			Y	-0-		16
01		155 N	101	-0-	-54	101	2			Y	-0-		16
02		174 N	123	-0-	-51	121	2	2	9	Y	2	11 1	7
03		186 N	81	-0-	-105	81	2			Y	-0-		7
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676	
10		279 N	250	-0-	-29	249	2	1	9	Y	1		8
11		267 N	267	-0-	-0-	267	2			Y	-0-		8
12		279 N	278	-0-	-1	278	2			Y	-0-		8
01		248 N	164	-0-	-84	164	2			Y	-0-		8
02		261 N	197	-0-	-64	196	2	1	9	Y	1	6 1	3
03		279 N	132	-0-	-147	132	2			Y	-0-		3
-----													
MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274	
10		323 N	323	-0-	-0-	323	2			Y	-0-		22
11		262 N	262	-0-	-0-	262	2			Y	-0-		22
12		234 N	234	-0-	-0-	234	2			Y	-0-		22
01		213 N	213	-0-	-0-	213	2			Y	-0-		22
02		207 N	207	-0-	-0-	207	2			Y	-0-		22
03		124 N	111	-0-	-13	111	2			Y	-0-		22
-----													
MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430	
10		217 N	187	-0-	-30	187	2			Y	-0-		-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	200	2			Y	-0-		-0-
12		217 N	208	-0-	-9	208	2			Y	-0-		-0-
01		186 N	123	-0-	-63	123	2			Y	-0-		-0-
02		203 N	153	-0-	-50	147	2	6	9	Y	5	5 1	-0-
03		217 N	99	-0-	-118	99	2			Y	-0-		-0-
-----													
MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658	
10		216 N	216	-0-	-0-	216	2			Y	-0-		12
11		179 N	179	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1		13
12		206 N	206	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1		14
01		295 N	295	-0-	-0-	295	2			Y	-0-		14
02		248 N	248	-0-	-0-	248	2			Y	-0-		14
03		217 N	168	-0-	-49	168	2			Y	-0-		14
-----													
REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	7486 - 7708	
10		612 N	612	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1		83
11		319 N	319	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1		84
12		429 N	429	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1		85
01		841 N	841	-0-	-0-	841	2			Y	-0-		85
02		582 N	582	-0-	-0-	582	2			Y	-0-		85
03		403 N	86	-0-	-317	84	2	2	9	Y	2		87

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	7083 - 7377	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	377	2	1 9	Y	1			16
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1 9	Y	1			17
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1 9	Y	1			18
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-			18
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1 9	Y	1			19
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1 9	Y	1			20
-----													
WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7047 - 7344	
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	165	2	1 9	Y	1			25
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2 9	Y	2			27
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1 9	Y	1			28
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		Y	-0-			28
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1 9	Y	1			29
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1 9	Y	1			30
-----													
WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7118 - 7322	
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	561	2	1 9	Y	1			29
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2 9	Y	2			31
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1 9	Y	1			32
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-			32
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1 9	Y	1			33
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1 9	Y	1			34
-----													
C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7039 - 7272	
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		Y	-0-			38
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2	2 9	Y	2			40
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			40
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		Y	-0-			40
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-			40
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2 9	Y	2			42
-----													
S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7004 - 7251	
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-			16
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1 9	Y	1			17
12	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		Y	-0-			17
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2		Y	-0-			17
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-			17
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1 9	Y	1			18
-----													
WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7228 - 7425	
10	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2		Y	-0-			10
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			10
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			10
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		Y	-0-			10
02	290 N	270	-0-	-20	-0-	270	2		Y	-0-			10
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-			10
-----													
MC ENTIRE 27		WELL #:		6	RRCID ->	208960	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7143 - 7444	
10	496 N	432	-0-	-64	-0-	431	2	1 9	Y	1			18
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			18
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2		Y	-0-			18
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2		Y	-0-			18
02	435 N	340	-0-	-95	-0-	339	2	1 9	Y	1	6 1		13
03	496 N	228	-0-	-268	-0-	228	2		Y	-0-			13

-----																
CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING																
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617																
WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
10		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-				16
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-				16
12		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-				16
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				16
02		145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2			Y	-0-				16
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-				16
-----																
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468																
10		310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2			Y	-0-				15
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				15
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-				15
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-				15
02		232 N	210	-0-	-22	-0-	210	2			Y	-0-				15
*03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-				15
-----																
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721																
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				57
11		210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-				57
12		310 N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-				57
01		434 N	169	-0-	-265	-0-	169	2			N	-0-				57
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				57
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-				57
-----																
REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725																
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-				37
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	43	2	1	9	N	1				38
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2				40
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				40
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				40
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				40
-----																
BOLDING ENERGY, LLC 080199																
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269																
10		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-				28
11		352 N	352	-0-	-0-	-0-	343	3	9	9	N	8				36
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				36
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-				36
02		348 N	234	-0-	-114	-0-	234	3			N	-0-				36
03		341 N	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-				36
-----																
WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456																
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-				93
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				93
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				93
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				93
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	72	3			N	-0-				93
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-				93

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC WILKINSON -14-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING				
		WELL #:	1	RRCID -> 163208	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7049	- 7259				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 N	93	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			1
11		143 N	143	-0-	-0-	143 3		Y	-0-			1
12		98 N	98	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			1
01		103 N	103	-0-	-0-	103 3		Y	-0-			1
02		145 N	126	-0-	-19	126 3		Y	-0-			1
03		140 N	140	-0-	-0-	140 3		Y	-0-			1
-----												
WILKINSON -24-		WELL #:	2	RRCID -> 165287	COMPL. DATE 09/23/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6888	- 7269				
10		668 N	668	-0-	-0-	667 3	1 9	Y	1			34
11		1027 N	1027	-0-	-0-	1026 3	1 9	Y	1			35
12		705 N	705	-0-	-0-	704 3	1 9	Y	1			36
01		742 N	742	-0-	-0-	741 3	1 9	Y	1			37
02		986 N	903	-0-	-83	902 3	1 9	Y	1			38
03		1005 N	1005	-0-	-0-	1004 3	1 9	Y	1			39
-----												
CALDWELL -23-		WELL #:	1	RRCID -> 166682	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6985	- 7222				
10		281 N	281	-0-	-0-	273 3	8 9	Y	7			20
11		275 N	275	-0-	-0-	269 3	6 9	Y	5			25
12		308 N	308	-0-	-0-	304 3	4 9	Y	4			29
01		264 N	264	-0-	-0-	258 3	6 9	Y	5			34
02		337 N	337	-0-	-0-	331 3	6 9	Y	5			39
*03		262 N	262	-0-	-0-	258 3	4 9	Y	4			43
-----												
WILKINSON -24-		WELL #:	4	RRCID -> 166684	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6944	- 7313				
10		279 N	50	-0-	-229	50 3		Y	-0-			43
11		78 N	78	-0-	-0-	78 3		Y	-0-			43
12		53 N	53	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			43
01		62 N	56	-0-	-6	56 3		Y	-0-			43
02		87 N	68	-0-	-19	68 3		Y	-0-			43
03		76 N	76	-0-	-0-	76 3		Y	-0-			43
-----												
CALDWELL -23-		WELL #:	2	RRCID -> 167263	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6980	- 7218				
10		93 N	42	-0-	-51	34 3	8 9	Y	7			21
11		41 N	41	-0-	-0-	35 3	6 9	Y	5			26
12		45 N	45	-0-	-0-	39 3	6 9	Y	5			31
01		40 N	40	-0-	-0-	34 3	6 9	Y	5			36
02		48 N	48	-0-	-0-	42 3	6 9	Y	5			41
*03		37 N	37	-0-	-0-	33 3	4 9	Y	4			45
-----												
CALDWELL -25-		WELL #:	1	RRCID -> 168917	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 7402	PERF. 6884	- 7068				
10		38 N	38	-0-	-0-	30 3	8 9	Y	7			20
11		38 N	38	-0-	-0-	32 3	6 9	Y	5			25
12		43 N	43	-0-	-0-	37 3	6 9	Y	5			30
01		35 N	35	-0-	-0-	31 3	4 9	Y	4			34
02		44 N	44	-0-	-0-	40 3	4 9	Y	4			38
*03		35 N	35	-0-	-0-	31 3	4 9	Y	4			42
-----												
CALDWELL -26-		WELL #:	2	RRCID -> 172128	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 7306	PERF. 6996	- 7240				
10		350 N	350	-0-	-0-	342 3	8 9	Y	7			19
11		342 N	342	-0-	-0-	336 3	6 9	Y	5			24
12		387 N	387	-0-	-0-	381 3	6 9	Y	5			29
01		341 N	329	-0-	-12	323 3	6 9	Y	5			34
02		419 N	419	-0-	-0-	413 3	6 9	Y	5			39
03		372 N	327	-0-	-45	323 3	4 9	Y	4			43



CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING  
 BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199  
 CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	316	-0-	-118	-0-	308	3	8 9	Y	7	20
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	302	3	6 9	Y	5	25
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6 9	Y	5	30
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	291	3	6 9	Y	5	35
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4 9	Y	4	39
03	341 N	295	-0-	-46	-0-	291	3	4 9	Y	4	43

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-	6
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-	6
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-	6
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-	6
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3		Y	-0-	6
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-	6

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8 9	Y	7	21
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6 9	Y	5	26
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6 9	Y	5	31
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	387	3	6 9	Y	5	36
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	3	6 9	Y	5	41
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	388	3	6 9	Y	5	46

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	957	3	9 9	Y	8	23
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7 9	Y	6	29
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	3	6 9	Y	5	34
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	904	3	6 9	Y	5	39
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1158	3	6 9	Y	5	44
03	1085 N	911	-0-	-174	-0-	905	3	6 9	Y	5	49

TRIGEO ENERGY, LLC 101376  
 STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

10	2697 X	2045	-0-	-652	-0-	2045	3		N	-0-	167
11	2610 X	1899	-0-	-711	-0-	1899	3		N	-0-	167
12	2294 X	2065	-0-	-229	-0-	2065	3		N	-0-	167
01	2294 X	2138	-0-	-156	-0-	2138	3		N	-0-	167
02	1827 N	1549	-0-	-278	-0-	1549	3		N	-0-	167
03	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-	167

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
TRIGEO ENERGY, LLC		//CONT.//	101376									
STEWART, LERUTH		WELL #:	1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7412 - 7460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			35
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			35
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3	N	-0-			35
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			35
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			35
03		217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3	N	-0-			35
-----												
SIANA OIL & GAS			779259					CNTY: STERLING				
MCENTIRE 26		WELL #:	2	RRCID ->	184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	7152 - 7308	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033		Y	NO RPT			2
-----												
MCENTIRE 35		WELL #:	2	RRCID ->	184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7207 - 7360	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943		Y	NO RPT			228
-----												
MCENTIRE 35		WELL #:	3	RRCID ->	184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7189 - 7281	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT			40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT			40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT			40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT			40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT			40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981		Y	NO RPT			40
-----												
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)			21752 002	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC			019802									
WOLFE UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	14886 - 14986	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRITTENDON (ELLEN. 21450)			21752 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
AMEREDEV OPERATING, LLC			019802									
TUBB ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	253550	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	22180	PERF.	21466 - 21673	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

CRITTENDON (PENN.)		21752 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER									
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802															
WOLFE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
TUBB ESTATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 163159		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
HERITAGE STANDARD CORPORATION		379777															
TUBB, J. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 113073		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310									
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
CROSSETT, S. (DETRITAL)		21912 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
OLSEN ENERGY INC.		621750															
PRICE, RUTH ET AL "D"		WELL #: 1 T		RRCID -> 152028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107									
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					45	
11	780 N	59	-0-	-721	-0-	13	2	46	9	N	42					87	
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1720	2	155	9	N	141					228	
01	806 N	549	-0-	-257	-0-	488	2	61	9	N	55	185	1			98	
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1888	2	160	9	N	145	168	1			75	
*03	3100 N	4303	-0-	1203	-0-	3952	2	351	9	N	319	184	1			210	
-----																	
DAMSITE (WOLFCAMP)		22905 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING									
EOG RESOURCES, INC.		253162															
TXL "9"		WELL #: 1		RRCID -> 184092		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
DARMER (CANYON)		23131 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER									
SUNDOWN ENERGY LP		829482															
SEALY SMITH B		WELL #: 1		RRCID -> 217725		COMPL. DATE 04/23/1977		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
 KING ENERGY RESOURCES 465526  
 EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK  
 KING ENERGY RESOURCES 465526  
 EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING  
 BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	597	3	11 9	Y	10	90 1		33
11	DLQ G-10	324	-0-	324	-0-	324	3	1 9	Y	1			34
12	324 N	-0-	-0-	-324	-0-				Y	-0-			34
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	362	3	3 9	Y	3			37
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	797	3	31 9	Y	28			65
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	743	3	12 9	Y	11			76

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CIMAREX ENERGY CO. 153438  
 JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	12424	3	601 9	Y	546	552 0		43
11	12540 X	12382	-0-	-158	-0-	11817	3	565 9	Y	514	519 0		38
12	12307 X	11321	-0-	-986	-0-	10781	3	540 9	Y	491	473 0		56
01	13020 X	11614	-0-	-1406	-0-	11024	3	590 9	Y	536	538 0		54
02	12180 X	10373	-0-	-1807	-0-	9753	3	620 9	Y	564	550 0		68
03	13020 X	12073	-0-	-947	-0-	11605	3	468 9	Y	425	436 0		57

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		15190 X	13819	-0-	-1371	-0-	13277 3	542 9	Y	493	492 0		38
11		14700 X	12583	-0-	-2117	-0-	12066 3	517 9	Y	470	472 0		36
12		16058 X	12841	-0-	-3217	-0-	12305 3	536 9	Y	487	365 0		158
01		16058 X	13939	-0-	-2119	-0-	13457 3	482 9	Y	438	527 0		69
02		15022 X	11594	-0-	-3428	-0-	11152 3	442 9	Y	402	421 0		50
03		13826 X	10548	-0-	-3278	-0-	10197 3	351 9	Y	319	322 0		47
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7368 - 11912			
10		7440 X	6744	-0-	-696	-0-	6436 3	308 9	Y	280	283 0		58
11		7200 X	5696	-0-	-1504	-0-	5425 3	271 9	Y	246	256 0		48
12		7440 X	6130	-0-	-1310	-0-	5837 3	293 9	Y	266	252 0		62
01		6975 X	5619	-0-	-1356	-0-	5345 3	274 9	Y	249	255 0		56
02		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6112 3	510 9	Y	464	354 0		166
03		6758 X	6734	-0-	-24	-0-	6231 3	503 9	Y	457	384 0		239
REGRET 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273359		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7327 - 11875			
10		13361 X	12382	-0-	-979	-0-	11862 3	520 9	Y	473	470 0		34
11		12840 X	11401	-0-	-1439	-0-	10941 3	460 9	Y	418	422 0		30
12		13020 X	12016	-0-	-1004	-0-	11440 3	576 9	Y	524	519 0		35
01		13020 X	12041	-0-	-979	-0-	11548 3	493 9	Y	448	457 0		26
02		11832 X	10831	-0-	-1001	-0-	10404 3	427 9	Y	388	386 0		28
03		12369 X	11402	-0-	-967	-0-	10912 3	490 9	Y	445	443 0		30
REGRET 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273363		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7511 - 12054			
10		6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6028 3	388 9	Y	353	352 0		25
11		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5499 3	402 9	Y	365	364 0		26
12		7223 X	5981	-0-	-1242	-0-	5615 3	366 9	Y	333	337 0		22
01		7223 X	6459	-0-	-764	-0-	6046 3	413 9	Y	375	376 0		21
02		6757 X	6058	-0-	-699	-0-	5592 3	466 9	Y	424	414 0		31
03		6417 X	6351	-0-	-66	-0-	5968 3	383 9	Y	348	355 0		24
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273366		COMPL. DATE 02/24/2014		TOTAL DEPTH 7447		PERF. 7472 - 14414			
10		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4284 3	371 9	N	337	341 0		108
11		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3508 3	400 9	N	364	327 0		145
12		4123 X	3451	-0-	-672	-0-	3155 3	296 9	N	269	309 0		105
01		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	118	86 0		137
02		4350 X	3515	-0-	-835	-0-	3232 3	283 9	N	257	246 0		148
03		4650 X	3792	-0-	-858	-0-	3364 3	428 9	N	389	409 0		128
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273378		COMPL. DATE 01/13/2014		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7419 - 11940			
10		7316 X	7128	-0-	-188	-0-	1 1	6631 3	Y	451	448 0		57
							496 9						
11		7140 X	6943	-0-	-197	-0-	2 1	6498 3	Y	403	421 0		39
							443 9						
12		7409 X	6384	-0-	-1025	-0-	3 1	5866 3	Y	468	459 0		48
							515 9						
01		7409 X	6271	-0-	-1138	-0-	4 1	5838 3	Y	390	368 0		70
							429 9						
02		6931 X	5981	-0-	-950	-0-	5543 3	438 9	Y	398	375 0		93
03		7161 X	7019	-0-	-142	-0-	8 1	6505 3	Y	460	501 0		52
							506 9						



DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT				//CONT.// 24366 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
				//CONT.// 153438												
				WELL #:	3H	RRCID -> 274169	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 7288	PERF. 7600	- 11709						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		8835 X	8777	-0-	-58	-0-	1 1	8264	3	Y	465	465	0			-0-
11		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	512 9									
12		8556 X	8540	-0-	-16	-0-	2 1	8423	3	Y	372	372	0			-0-
01		8773 X	8323	-0-	-450	-0-	409 9									
02		8526 X	7643	-0-	-883	-0-	3 1	8118	3	Y	381	381	0			-0-
03		9114 X	7307	-0-	-1807	-0-	419 9									
							4 1	8023	3	Y	269	269	0			-0-
							296 9									
							7277 3	366	9	Y	333	333	0			-0-
							8 1	7079	3	Y	200	200	0			-0-
							220 9									
REGRET 7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 274431	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 7414	PERF. 7428	- 12030						
10		7533 X	7497	-0-	-36	-0-	7010 3	487	9	Y	443	437	0			31
11		6930 X	6905	-0-	-25	-0-	6540 3	365	9	Y	332	339	0			24
12		7595 X	7209	-0-	-386	-0-	6756 3	453	9	Y	412	409	0			27
01		7595 X	6668	-0-	-927	-0-	6326 3	342	9	Y	311	320	0			18
02		7105 X	6262	-0-	-843	-0-	5871 3	391	9	Y	355	347	0			26
03		7502 X	6770	-0-	-732	-0-	6357 3	413	9	Y	375	375	0			26
OWL DRAW 12 UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 274433	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 7330	PERF. 7350	- 11793						
10		8463 X	7938	-0-	-525	-0-	2 1	7629	3	Y	279	279	0			-0-
11		8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	307 9									
12		7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	285 9									
01		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	3 1	7497	3	Y	264	264	0			-0-
02		7772 X	7605	-0-	-167	-0-	290 9									
03		8308 X	8306	-0-	-2	-0-	5 1	8214	3	Y	148	148	0			-0-
							163 9									
							7308 3	297	9	Y	270	270	0			-0-
							8 1	8076	3	Y	202	202	0			-0-
							222 9									
ALYSHEBA 17 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 274547	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 7700	- 12084						
10		9796 X	8903	-0-	-893	-0-	8267 3	636	9	Y	578	578	0			19
11		9480 X	8445	-0-	-1035	-0-	8144 3	301	9	Y	274	261	0			32
12		9052 X	8706	-0-	-346	-0-	8124 3	582	9	Y	529	496	0			65
01		11068 X	11068	-0-	-0-	-0-	10626 3	4	4	Y	398	428	0			35
02		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	438 9									
03		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	12171 3	573	9	Y	521	541	0			15
							10482 3	570	9	Y	518	520	0			13
REGRET 7 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 274548	COMPL. DATE 10/22/2013	TOTAL DEPTH 7316	PERF. 7250	- 11812						
10		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7136 3	531	9	Y	483	476	0			34
11		7320 X	7206	-0-	-114	-0-	6709 3	497	9	Y	452	454	0			32
12		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	7393 3	549	9	Y	499	498	0			33
01		8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7563 3	582	9	Y	529	532	0			30
02		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	6797 3	502	9	Y	456	453	0			33
03		7936 X	7927	-0-	-9	-0-	7390 3	537	9	Y	488	488	0			33

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING)			//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438												
ALYSHEBA 17 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	274555	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7391 - 11935			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		7812 X	6920	-0-	-892	-0-	6669	3	251	9	Y	228	232	0	8
11		6300 X	5401	-0-	-899	-0-	5197	3	204	9	Y	185	171	0	22
12		7781 X	6862	-0-	-919	-0-	6559	3	303	9	Y	275	263	0	34
01		7781 X	7403	-0-	-378	-0-	6914	3	2	4	Y	443	438	0	39
							487	9							
02		8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	7773	3	459	9	Y	417	444	0	12
03		7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7510	3	461	9	Y	419	421	0	10
ALYSHEBA 17 UNIT			WELL #:		6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7364	PERF. 7302 - 11854			
10		8401 X	8296	-0-	-105	-0-	8164	3	132	9	Y	120	126	0	4
11		8130 X	4594	-0-	-3536	-0-	4557	3	37	9	Y	34	34	0	4
12		11625 X	9485	-0-	-2140	-0-	9362	3	123	9	Y	112	102	0	14
01		11625 X	8429	-0-	-3196	-0-	8211	3	3	4	Y	195	192	0	17
							215	9							
02		10875 X	4389	-0-	-6486	-0-	4254	3	135	9	Y	123	136	0	4
03		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9534	3	277	9	Y	252	250	0	6
WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:		5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 7877 - 11983			
10		7347 X	5444	-0-	-1903	-0-	5215	3	5	4	Y	204	224	0	23
							224	9							
11		6300 X	5187	-0-	-1113	-0-	5084	3	3	4	Y	91	90	0	24
							100	9							
12		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	6858	3	8	4	Y	303	276	0	51
							333	9							
01		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	6757	3	10	4	Y	390	365	0	76
							429	9							
02		7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	6921	3	6	4	Y	293	345	0	24
							322	9							
03		7192 X	7109	-0-	-83	-0-	6799	3	2	4	Y	280	252	0	52
							308	9							
SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7711 - 12097			
10		9176 X	8761	-0-	-415	-0-	8060	3	701	9	Y	637	581	0	141
11		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8099	3	572	9	Y	520	551	0	110
12		9641 X	9505	-0-	-136	-0-	8835	3	670	9	Y	609	537	0	182
01		9641 X	7936	-0-	-1705	-0-	7264	3	672	9	Y	611	704	0	89
02		9019 X	6260	-0-	-2759	-0-	5577	3	683	9	Y	621	623	0	87
03		9517 X	5977	-0-	-3540	-0-	5315	3	662	9	Y	602	543	0	146
CITATION 32 FEE			WELL #:		2H	RRCID ->	275967	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7550 - 11858			
10		2325 X	1925	-0-	-400	-0-	1925	3			N	-0-			290
11		3300 X	480	-0-	-2820	-0-	480	3			N	-0-			290
12		3410 X	668	-0-	-2742	-0-	626	3	42	9	N	38	49	0	279
01		3410 X	1407	-0-	-2003	-0-	1398	3	9	9	N	8			287
02		1827 X	1256	-0-	-571	-0-	1256	3			N	-0-			287
03		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-			287
PLEASANT COLONY 25 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	276022	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7308 - 11810			
10		6417 X	6254	-0-	-163	-0-	5662	3	592	9	N	538	592	0	114
11		6120 X	6029	-0-	-91	-0-	5391	3	638	9	N	580	568	0	126
12		6324 X	6271	-0-	-53	-0-	5594	3	677	9	N	615	596	0	145
01		6262 X	6062	-0-	-200	-0-	5442	3	620	9	N	564	566	0	143
02		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5443	3	628	9	N	571	599	0	115
03		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	5743	3	642	9	N	584	538	0	161



DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276035		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7404 - 11895		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6584 X	6584	-0-	-0-	6122 3	462 9	Y	420	436 0		87
11		6270 X	5395	-0-	-875	5041 3	354 9	Y	322	346 0		63
12		7440 X	6102	-0-	-1338	5662 3	440 9	Y	400	369 0		94
01		7440 X	5987	-0-	-1453	5605 3	382 9	Y	347	362 0		79
02		6960 X	6510	-0-	-450	6074 3	436 9	Y	396	333 0		142
03		6572 X	6561	-0-	-11	6187 3	374 9	Y	340	304 0		178
-----												
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276055		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 7575 - 12070		
10		10819 X	9127	-0-	-1692	8709 3	418 9	Y	380	384 0		13
11		7890 X	6923	-0-	-967	6569 3	354 9	Y	322	297 0		38
12		11151 X	11151	-0-	-0-	10724 3	427 9	Y	388	378 0		48
01		10123 X	10123	-0-	-0-	9624 3	3 4	Y	451	460 0		39
						496 9						
02		9948 X	9948	-0-	-0-	9541 3	407 9	Y	370	398 0		11
03		11160 X	9108	-0-	-2052	8670 3	438 9	Y	398	399 0		10
-----												
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276577		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 7549		PERF. 7413 - 12070		
10		8680 X	5958	-0-	-2722	5724 3	234 9	Y	213	194 0		47
11		8400 X	6299	-0-	-2101	6108 3	191 9	Y	174	184 0		37
12		7881 X	7881	-0-	-0-	7658 3	223 9	Y	203	179 0		61
01		8953 X	8953	-0-	-0-	8730 3	223 9	Y	203	234 0		30
02		8513 X	8513	-0-	-0-	8286 3	227 9	Y	206	207 0		29
03		8657 X	8657	-0-	-0-	8436 3	221 9	Y	201	181 0		49
-----												
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276594		COMPL. DATE 07/26/2013		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 7441 - 11999		
10		7254 X	5928	-0-	-1326	5454 3	474 9	Y	431	435 0		25
11		5614 X	5614	-0-	-0-	5233 3	381 9	Y	346	354 0		17
12		5946 X	5946	-0-	-0-	5538 3	408 9	Y	371	369 0		19
01		6186 X	6186	-0-	-0-	5784 3	402 9	Y	365	365 0		19
02		5539 X	5070	-0-	-469	4729 3	341 9	Y	310	315 0		14
03		6519 X	6519	-0-	-0-	6226 3	293 9	Y	266	264 0		16
-----												
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 276613		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 7349		PERF. 7319 - 11984		
10		11780 X	11192	-0-	-588	2 1	10922 3	Y	244	234 0		31
						268 9						
11		11574 X	11574	-0-	-0-	3 1	11142 3	Y	390	383 0		38
						429 9						
12		10881 X	9262	-0-	-1619	4 1	9032 3	Y	205	222 0		21
						226 9						
01		11191 X	10172	-0-	-1019	6 1	9935 3	Y	210	193 0		38
						231 9						
02		11194 X	9886	-0-	-1308	9593 3	293 9	Y	266	242 0		62
03		11966 X	7694	-0-	-4272	9 1	7452 3	Y	212	250 0		24
						233 9						

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. OWL DRAW 12 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715	-		12080	
10	8246 X	7230	-0-	-1016	-0-	6824	3	406	9	Y	369	336	0	82	
11	7980 X	6240	-0-	-1740	-0-	5896	3	344	9	Y	313	329	0	66	
12	8494 X	8470	-0-	-24	-0-	8084	3	386	9	Y	351	312	0	105	
01	8494 X	6760	-0-	-1734	-0-	6371	3	389	9	Y	354	407	0	52	
02	7946 X	7090	-0-	-856	-0-	6696	3	394	9	Y	358	360	0	50	
03	8463 X	7660	-0-	-803	-0-	7278	3	382	9	Y	347	313	0	84	
-----															
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404	-		12110	
10	11191 X	8779	-0-	-2412	-0-	7937	3	842	9	Y	765	698	0	169	
11	10650 X	8242	-0-	-2408	-0-	7556	3	686	9	Y	624	661	0	132	
12	10819 X	8264	-0-	-2555	-0-	7461	3	803	9	Y	730	644	0	218	
01	9920 X	8435	-0-	-1485	-0-	7646	3	789	9	Y	717	830	0	105	
02	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	8259	3	820	9	Y	745	745	0	105	
03	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	8578	3	793	9	Y	721	651	0	175	
-----															
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	276889	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7327	-		12379	
10	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	9655	3	202	9	Y	184	168	0	41	
11	9360 X	7422	-0-	-1938	-0-	7257	3	165	9	Y	150	159	0	32	
12	9672 X	5296	-0-	-4376	-0-	5109	3	187	9	Y	170	151	0	51	
01	9858 X	8093	-0-	-1765	-0-	7900	3	193	9	Y	175	200	0	26	
02	9222 X	5909	-0-	-3313	-0-	5738	3	171	9	Y	155	159	0	22	
03	9858 X	5672	-0-	-4186	-0-	5496	3	176	9	Y	160	143	0	39	
-----															
SWALE 1 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320	-		12118	
10	15170 X	15170	-0-	-0-	-0-	14707	3	463	9	Y	421	424	0	29	
11	14070 X	13980	-0-	-90	-0-	13593	3	387	9	Y	352	360	0	21	
12	15717 X	14417	-0-	-1300	-0-	13932	3	485	9	Y	441	430	0	32	
01	15717 X	13811	-0-	-1906	-0-	13354	3	457	9	Y	415	366	0	81	
02	14703 X	12994	-0-	-1709	-0-	12657	3	337	9	Y	306	344	0	43	
03	15159 X	13928	-0-	-1231	-0-	13546	3	382	9	Y	347	339	0	51	
-----															
SWALE 1 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314	-		12235	
10	16151 X	15579	-0-	-572	-0-	14912	3	667	9	Y	606	615	0	41	
11	15030 X	14448	-0-	-582	-0-	13901	3	547	9	Y	497	508	0	30	
12	15314 X	15143	-0-	-171	-0-	14552	3	591	9	Y	537	528	0	39	
01	15593 X	14032	-0-	-1561	-0-	13498	3	534	9	Y	485	429	0	95	
02	14587 X	13366	-0-	-1221	-0-	12904	3	462	9	Y	420	456	0	59	
03	15593 X	13736	-0-	-1857	-0-	13268	3	468	9	Y	425	421	0	63	

-----														
DERBY (BONE SPRING)				//CONT.//	24366	100	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
MONARCHOS 13 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090 - 12025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		14291 X	13575	-0-	-716	-0-	12919 3	656 9	Y	596	596	0		35
11		13830 X	13212	-0-	-618	-0-	12659 3	553 9	Y	503	513	0		25
12		13950 X	13319	-0-	-631	-0-	12804 3	515 9	Y	468	469	0		24
01		13857 X	12994	-0-	-863	-0-	12503 3	491 9	Y	446	447	0		23
02		12760 X	12558	-0-	-202	-0-	12039 3	519 9	Y	472	473	0		22
03		13640 X	12912	-0-	-728	-0-	12323 3	589 9	Y	535	524	0		33
-----														
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408 - 12113	
10		13857 X	13131	-0-	-726	-0-	12595 3	536 9	Y	487	487	0		37
11		14550 X	11857	-0-	-2693	-0-	11375 3	482 9	Y	438	441	0		34
12		15035 X	11351	-0-	-3684	-0-	10991 3	360 9	Y	327	255	0		106
01		15035 X	10866	-0-	-4169	-0-	10640 3	226 9	Y	205	279	0		32
02		13862 X	10649	-0-	-3213	-0-	10222 3	427 9	Y	388	372	0		48
03		13144 X	8978	-0-	-4166	-0-	8582 3	396 9	Y	360	355	0		53
-----														
GIACOMO 11 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290 - 12045	
10		15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	14692 3	460 9	Y	418	398	1		106
11		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	14363 3	10 4	Y	361	355	1		112
							397 9							
12		14951 X	14951	-0-	-0-	-0-	14429 3	78 4	Y	404	273	1		243
							444 9							
01		16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16136 3	436 9	Y	396	458	1		181
02		14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	14402 3	362 9	Y	329	321	1		189
03		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15215 3	383 9	Y	348	323	1		214
-----														
GRINDSTONE 2 FEE				WELL #:	2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564 - 12555	
10		15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15028 3	549 9	Y	499	518	1		145
11		14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14347 3	575 9	Y	523	612	1		56
12		16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	15558 3	528 9	Y	480	416	1		120
01		15562 X	15502	-0-	-60	-0-	15019 3	483 9	Y	439	454	1		105
02		14558 X	14487	-0-	-71	-0-	14073 3	414 9	Y	376	357	1		124
03		16089 X	15884	-0-	-205	-0-	15551 3	333 9	Y	303	290	1		137
-----														
JET PILOT 24 FEE				WELL #:	3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310 - 11705	
10		16282 X	16282	-0-	-0-	-0-	15383 3	899 9	Y	817	804	0		64
11		15270 X	14066	-0-	-1204	-0-	13426 3	640 9	Y	582	603	0		43
12		16638 X	16638	-0-	-0-	-0-	15732 3	906 9	Y	824	773	0		94
01		17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	16743 3	849 9	Y	772	789	0		77
02		16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	16131 3	770 9	Y	700	693	0		84
03		16730 X	16730	-0-	-0-	-0-	16144 3	586 9	Y	533	546	0		71
-----														
MIDDLEGROUND 16 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	283199	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7579 - 11944	
10		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			Y	27	35	0		2
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	58	0		5
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	104	75	0		34
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77	99	0		12
02		306 X	306	-0-	-0-	-0-	240 3	66 9	Y	60	65	0		7
03		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5859 3	39 9	Y	35	37	0		5

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283389		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 7329		PERF. 7350		- 12055		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		20894 X	19651	-0-	-1243	-0-	18560 3	1091 9	Y	992	979 0			58
11		20220 X	19333	-0-	-887	-0-	18026 3	1307 9	Y	1188	1188 0			58
12		20154 X	20154	-0-	-0-	-0-	18764 3	1390 9	Y	1264	1256 0			66
01		20026 X	19802	-0-	-224	-0-	18440 3	1362 9	Y	1238	1239 0			65
02		18676 X	18599	-0-	-77	-0-	17464 3	1135 9	Y	1032	1049 0			48
03		20150 X	19215	-0-	-935	-0-	18048 3	1167 9	Y	1061	1044 0			65
-----														
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 283991		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7785		- 12855		
10		22785 X	21166	-0-	-1619	-0-	20726 3	440 9	Y	400	408 1			101
11		23078 X	23078	-0-	-0-	-0-	22658 3	10 4	Y	373	358 1			116
							410 9							
12		22302 X	22302	-0-	-0-	-0-	21791 3	81 4	Y	391	272 1			235
							430 9							
01		22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	22556 3	398 9	Y	362	432 1			165
02		22301 X	20970	-0-	-1331	-0-	20574 3	396 9	Y	360	318 1			207
03		23839 X	22981	-0-	-858	-0-	22559 3	422 9	Y	384	355 1			236
-----														
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 284096		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7515		- 12165		
10		26288 X	24774	-0-	-1514	-0-	24386 3	388 9	Y	353	378 1			102
11		25440 X	23840	-0-	-1600	-0-	23375 3	465 9	Y	423	480 1			45
12		24955 X	22959	-0-	-1996	-0-	22581 3	378 9	Y	344	303 1			86
01		24769 X	23413	-0-	-1356	-0-	22996 3	417 9	Y	379	374 1			91
02		23171 X	21669	-0-	-1502	-0-	21270 3	399 9	Y	363	334 1			120
03		24769 X	21373	-0-	-3396	-0-	21079 3	294 9	Y	267	266 1			121
-----														
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285484		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 7529		- 12287		
10		20087 X	20087	-0-	-0-	-0-	19519 3	568 9	Y	516	503 0			40
11		27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	27453 3	545 9	Y	495	497 0			38
12		23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	22973 3	475 9	Y	432	330 0			140
01		25598 X	25598	-0-	-0-	-0-	24859 3	739 9	Y	672	706 0			106
02		27057 X	19828	-0-	-7229	-0-	18783 3	1045 9	Y	950	938 0			118
03		28923 X	18607	-0-	-10316	-0-	17564 3	1043 9	Y	948	925 0			141
-----														
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 285573		COMPL. DATE 09/08/2018		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 7352		- 7890		
10		17019 X	5430	-0-	-11589	-0-	5294 3	5 4	Y	119	158 0			13
							131 9							
11		16675 X	16675	-0-	-0-	-0-	16435 3	11 4	Y	208	166 0			55
							229 9							
12		20014 X	20014	-0-	-0-	-0-	19593 3	23 4	Y	362	356 0			61
							398 9							
01		15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	15130 3	21 4	Y	357	348 0			70
							393 9							
02		16124 X	14291	-0-	-1833	-0-	13921 3	12 4	Y	325	368 0			27
							358 9							
03		20026 X	15118	-0-	-4908	-0-	14713 3	3 4	Y	365	324 0			68
							402 9							

-----													
DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 4H		RRCID ->	285835	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7613 - 12650		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		25846 X	25846	-0-	-0-	-0-	24874	3	972	9	Y	884	224
11		26090 X	26090	-0-	-0-	-0-	25166	3	31	4	Y	812	252
							893	9					
12		25296 X	25296	-0-	-0-	-0-	24213	3	244	4	Y	763	458
							839	9					
01		27268 X	27268	-0-	-0-	-0-	26448	3	820	9	Y	745	340
02		25230 X	24401	-0-	-829	-0-	23595	3	806	9	Y	733	421
03		26970 X	26078	-0-	-892	-0-	25305	3	773	9	Y	703	432
-----													
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 4H		RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7475 - 11845		
10		23715 X	22056	-0-	-1659	-0-	21420	3	636	9	Y	578	167
11		23859 X	23859	-0-	-0-	-0-	23022	3	837	9	Y	761	82
12		26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	25221	3	981	9	Y	892	223
01		24224 X	24224	-0-	-0-	-0-	23442	3	782	9	Y	711	170
02		23055 X	22442	-0-	-613	-0-	21781	3	661	9	Y	601	199
03		26195 X	23601	-0-	-2594	-0-	23028	3	573	9	Y	521	236
-----													
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287179	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8177 - 18072		
10		37417 X	35572	-0-	-1845	-0-	31799	3	3773	9	Y	3430	231
11		35730 X	34159	-0-	-1571	-0-	30609	3	3550	9	Y	3227	222
12		36921 X	35745	-0-	-1176	-0-	31818	3	3927	9	Y	3570	202
01		35774 X	35521	-0-	-253	-0-	31705	3	3816	9	Y	3469	205
02		33912 X	33912	-0-	-0-	-0-	30198	3	3714	9	Y	3376	212
03		36446 X	36446	-0-	-0-	-0-	32758	3	3688	9	Y	3353	224
-----													
ELWOOD 29 ZZ UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288202	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8412 - 18714		
10		34224 X	33949	-0-	-275	-0-	30294	3	3655	9	Y	3323	284
11		34590 X	34235	-0-	-355	-0-	30769	3	3466	9	Y	3151	243
12		35743 X	35351	-0-	-392	-0-	31839	3	3512	9	Y	3193	248
01		35743 X	33589	-0-	-2154	-0-	30286	3	5	4	Y	2998	181
							3298	9					
02		33530 X	33530	-0-	-0-	-0-	30295	3	3235	9	Y	2941	201
03		35371 X	34483	-0-	-888	-0-	31419	3	3064	9	Y	2785	329
-----													
CARRY BACK 6 STATE		WELL #: 7H		RRCID ->	288739	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7695 - 17863		
10		42966 X	41316	-0-	-1650	-0-	39503	3	50	4	Y	1603	75
							1763	9					
11		41580 X	38645	-0-	-2935	-0-	36931	3	32	4	Y	1529	69
							1682	9					
12		42842 X	39422	-0-	-3420	-0-	37720	3	24	4	Y	1525	27
							1678	9					
01		41323 X	37522	-0-	-3801	-0-	35790	3	23	4	Y	1554	53
							1709	9					
02		38657 X	34382	-0-	-4275	-0-	32830	3	23	4	Y	1390	108
							1529	9					
03		41323 X	37219	-0-	-4104	-0-	35588	3	23	4	Y	1462	32
							1608	9					

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. CARRY BACK 6 STATE		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4H		RRCID -> 288740	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 7496	PERF. 7716 - 17937									
10	44237	X	42398	-0-	-1839	-0-	39975 2372 9	3	51	4	Y	2156	2100	0		101
11	42810	X	41136	-0-	-1674	-0-	38850 2253 9	3	33	4	Y	2048	2056	0		93
12	44392	X	40972	-0-	-3420	-0-	38870 2077 9	3	25	4	Y	1888	1947	0		34
01	44392	X	36157	-0-	-8235	-0-	34341 1794 9	3	22	4	Y	1631	1609	0		56
02	41528	X	31606	-0-	-9922	-0-	30033 1552 9	3	21	4	Y	1411	1357	0		110
03	42501	X	37167	-0-	-5334	-0-	35308 1835 9	3	24	4	Y	1668	1741	0		37
		WELL #: 2H		RRCID -> 288831	COMPL. DATE 01/04/2020	TOTAL DEPTH 7471	PERF. 7762 - 17967									
10	61380	X	54470	-0-	-6910	-0-	51238 3175 9	3	57	4	Y	2886	2808	0		136
11	57630	X	51723	-0-	-5907	-0-	48631 3055 9	3	37	4	Y	2777	2787	0		126
12	58032	X	52743	-0-	-5289	-0-	49573 3142 9	3	28	4	Y	2856	2931	0		51
01	55676	X	53940	-0-	-1736	-0-	50885 3027 9	3	28	4	Y	2752	2708	0		95
02	52084	X	48266	-0-	-3818	-0-	45454 2785 9	3	27	4	Y	2532	2430	0		197
03	54467	X	51557	-0-	-2910	-0-	48602 2926 9	3	29	4	Y	2660	2798	0		59
		WELL #: 3H		RRCID -> 289477	COMPL. DATE 01/03/2020	TOTAL DEPTH 8138	PERF. 8247 - 18635									
10	46252	X	25891	-0-	-20361	-0-	23275 2395 9	3	221	4	Y	2177	2184	0		81
11	43080	X	30443	-0-	-12637	-0-	28379 15119 3	3	2064	9	Y	1876	1766	0		191
12	40362	X	16496	-0-	-23866	-0-	15119 2564 9	3	1377	9	Y	1252	1362	0		81
01	36580	X	-0-	-0-	-36580	-0-					Y	106	180	0		7
02	31842	X	-0-	-0-	-31842	-0-					Y	231	225	0		13
03	31465	X	21	-0-	-31444	-0-	21	4			Y	-0-	13	0		-0-
		WELL #: 3H		RRCID -> 289597	COMPL. DATE 04/27/2020	TOTAL DEPTH 8668	PERF. 8715 - 18961									
10	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	4972 611 9	3	11	4	N	555	548	0		7
11	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	14773 2727 9	3	29	4	N	2479	2451	0		35
12	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	13452 2564 9	3	29	4	N	2331	2329	0		37
01	20803	X	20803	-0-	-0-	-0-	18462 2181 9	3	160	4	N	1983	1984	0		36
02	10092	X	7655	-0-	-2437	-0-	4981 2650 9	3	24	4	N	2409	2411	0		34
03	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	15884 3762 9	3	10	4	N	3420	3405	0		49

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195																
10	107694 X	72235	-0-	-35459	-0-	66325	3	5910	9	Y	5373	5345	0			115
11	97890 X	83124	-0-	-14766	-0-	79496	3	3628	9	Y	3298	3392	0			21
12	101184 X	96722	-0-	-4462	-0-	92296	3	4426	9	Y	4024	4027	0			18
01	96255 X	83539	-0-	-12716	-0-	79833	3	3706	9	Y	3369	3359	0			28
02	90045 X	80603	-0-	-9442	-0-	77371	3	3232	9	Y	2938	2932	0			34
03	96720 X	85771	-0-	-10949	-0-	82629	3	3142	9	Y	2856	2856	0			34
-----																
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680																
10	103385 X	92818	-0-	-10567	-0-	86608	3	6210	9	N	5645	5656	0			24
11	132780 X	76643	-0-	-56137	-0-	71546	3	5097	9	N	4634	4628	0			30
12	137206 X	75312	-0-	-61894	-0-	70299	3	5013	9	N	4557	4552	0			35
01	137206 X	73338	-0-	-63868	-0-	68769	3	4569	9	N	4154	4162	0			27
02	93612 X	69837	-0-	-23775	-0-	66087	3	3750	9	N	3409	3412	0			24
03	92814 X	67525	-0-	-25289	-0-	63633	3	3892	9	N	3538	3539	0			23
-----																
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143																
10	65749 X	65749	-0-	-0-	-0-	57171	3	8578	9	N	7798	7803	0			34
11	60810 X	46213	-0-	-14597	-0-	40168	3	6045	9	N	5495	5494	0			35
12	62837 X	50604	-0-	-12233	-0-	44388	3	6216	9	N	5651	5642	0			44
01	65751 X	21568	-0-	-44183	-0-	18372	3	3196	9	N	2905	2930	0			19
02	61509 X	5664	-0-	-55845	-0-	4661	3	1003	9	N	912	925	0			6
03	65751 X	2130	-0-	-63621	-0-	1978	3	152	9	N	138	143	0			1
-----																
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019																
10	93248 X	56226	-0-	-37022	-0-	51279	3	4947	9	N	4497	4479	0			19
11	90240 X	52428	-0-	-37812	-0-	48346	3	4082	9	N	3711	3706	0			24
12	80445 X	52918	-0-	-27527	-0-	48553	3	4365	9	N	3968	3961	0			31
01	56234 X	54034	-0-	-2200	-0-	48729	3	5305	9	N	4823	4822	0			32
02	52606 X	43768	-0-	-8838	-0-	39691	3	4077	9	N	3706	3712	0			26
03	56234 X	51345	-0-	-4889	-0-	47227	3	4118	9	N	3744	3746	0			24
-----																
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888																
10	119443 X	43636	-0-	-75807	-0-	39353	3	4283	9	N	3894	3877	0			17
11	115590 X	26399	-0-	-89191	-0-	24010	3	2389	9	N	2172	2175	0			14
12	36605 X	36605	-0-	-0-	-0-	33109	3	3496	9	N	3178	3167	0			25
01	47484 X	47484	-0-	-0-	-0-	43692	3	3792	9	N	3447	3449	0			23
02	40832 X	38432	-0-	-2400	-0-	35917	3	2515	9	N	2286	2293	0			16
03	43648 X	21821	-0-	-21827	-0-	19810	3	2011	9	N	1828	1832	0			12

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	117149 X	74241	-0-	-42908	-0-	70073 3 3944 9	224 4	Y	3585	3618 0		112	
11	107160 X	84557	-0-	-22603	-0-	78586 3 5770 9	201 4	Y	5245	5343 0		14	
12	109368 X	84445	-0-	-24923	-0-	78683 3 5610 9	152 4	Y	5100	5102 0		12	
01	109368 X	93838	-0-	-15530	-0-	88106 3 5661 9	71 4	Y	5146	5145 0		13	
02	102312 X	86979	-0-	-15333	-0-	82040 3 4918 9	21 4	Y	4471	4451 0		33	
03	87394 X	87394	-0-	-0-	-0-	82726 3 4646 9	22 4	Y	4224	4242 0		15	

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293352 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835

10	165168 X	30330	-0-	-134838	-0-	23860 3 6394 9	76 4	Y	5813	5656 0		182
11	159840 X	108412	-0-	-51428	-0-	90495 3 17675 9	242 4	Y	16068	16208 0		42
12	159650 X	71175	-0-	-88475	-0-	61824 3 9198 9	153 4	Y	8362	8385 0		19
01	131130 X	87921	-0-	-43209	-0-	79806 3 8037 9	78 4	Y	7306	7306 0		19
02	104806 X	81781	-0-	-23025	-0-	75873 3 5883 9	25 4	Y	5348	5328 0		39
03	112034 X	90057	-0-	-21977	-0-	84212 3 5817 9	28 4	Y	5288	5308 0		19

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK  
VITAL ENERGY, INC. 100951  
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			69
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			69
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			69
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			69

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2023



DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK  
 CLEAR WATER INC. 159643  
 BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2139 N	1436	-0-	-703 B	-0-	1434 3	2 9	N	2			77
11		2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2104 3	3 9	N	3			80
12		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1032 3	6 9	N	5			85
01		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2138 3	131 9	N	119	172 1		32
02		2030 N	1303	-0-	-727 B	-0-	1282 3	21 9	N	19			51
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1339 3	4 9	N	4			55

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

*08		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	772 2	6 9	N	5			127
*09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	726 2	14 4	N	5			132
							6 9						
*10		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	703 2	7 9	N	6			138
*11		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	606 2	7 9	N	6			144
*12		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-			144
*01		465 N	286	-0-	-179 B	-0-	286 2		N	-0-			144
*02		435 N	-0-	-0-	-435 B	-0-			N	-0-			144
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-	144 1		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024											

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748  
 BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIXMITT (DELAWARE CONS)		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
TXL -13-		WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

PDEH LLC		646827		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
WASHITA 53-2-42 LOV		100222														
		WELL #: 1D		RRCID -> 283245		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
STATE 71		WELL #: 2ST		RRCID -> 264576		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685								
10	156457 X	68773	-0-	-87684	-0-	68773	2			N	-0-					-0-
11	150090 X	1314	-0-	-148776	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
12	153481 X	12824	-0-	-140657	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
01	84692 X	28448	-0-	-56244	-0-	28448	2			N	-0-					-0-
02	97424 X	97424	-0-	-0-	-0-	97424	2			N	-0-					-0-
03	127412 X	127412	-0-	-0-	-0-	127412	2			N	-0-					-0-

  

CIMAREX ENERGY CO.		153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
DIXIELAND 10		100222														
		WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

DIXIELAND 10		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
		100222														
		WELL #: 2010		RRCID -> 145943		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515								
10	1891 X	102	-0-	-1789	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	1800 X	900	-0-	-900	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	1767 X	798	-0-	-969	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	1767 X	1376	-0-	-391	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-

  

APPLETON		153438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
		100222														
		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELEND (ATOKA, U.)		//CONT.// 25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
SIEVERS		WELL #: 351		RRCID -> 180296		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DARCY STATE		WELL #: 3201		RRCID -> 188499		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		703352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
HARRISON STATE		WELL #: 1401		RRCID -> 185267		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DOLLARHIDE (YATES)		25188 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
COWDEN, E. P. "A-15"		WELL #: 83		RRCID -> 170072		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COWDEN, E. P. "A-34"		WELL #: 6		RRCID -> 171182		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COWDEN, E. P. "A-26"		WELL #: 23		RRCID -> 173064		COMPL. DATE 03/20/1999		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DORNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR					
OLSEN ENERGY INC.				621750									
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038		
10	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
11	2159 R	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
12	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
01	2263 #	2099	-0-	-164	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
02	2117 #	1907	-0-	-210	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
03	2263 #	1940	-0-	-323	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF. 0 - 10477		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2	RRCID ->	238247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10233 - 10476		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777										
TXL L				WELL #:	1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	13195	PERF.	9620 - 9660	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*04	DLQ G-10	270	-0-	270	270	244	2		26	9	Y	24	27 1	27
*05	449 R	179	-0-	-270	-0-	179	2				Y	-0-		27
*06	330 #	161	-0-	-169	-0-	161	2				Y	-0-		27
*07	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	2				Y	-0-	20 1	7
*08	279 #	109	-0-	-170	-0-	109	2				Y	-0-		7
*09	270 #	102	-0-	-168	-0-	102	2				Y	-0-		7
*10	186 #	145	-0-	-41	-0-	124	2		21	9	Y	19		26
11	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3				Y	-0-	1 1	-0-
12	155 #	78	-0-	-77	-0-	78	3				Y	-0-		-0-
01	207 R	207	-0-	-0-	-0-	197	3		10	9	Y	9		9
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	256	3		14	9	Y	13		22
03	186 #	179	-0-	-7	-0-	162	3		17	9	Y	15	20 5	17

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	4212	RRCID ->	282008	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9786 - 10328	
*04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	163	2				Y	-0-		-0-
*05	DLQ G-10	135	-0-	135	298	135	2				Y	-0-		-0-
*06	DLQ G-10	138	-0-	138	436	138	2				Y	-0-		-0-
*07	523 R	87	-0-	-436	-0-	87	2				Y	-0-		-0-
*08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2				Y	-0-		-0-
*09	150 #	81	-0-	-69	-0-	81	2				Y	-0-		-0-
*10	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2				Y	-0-		-0-
11	120 #	6	-0-	-114	-0-	6	3				Y	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	87 #	9	-0-	-78	-0-	-0-			9	3	Y	-0-		-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	2205	RRCID ->	282041	COMPL. DATE	12/01/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10326 - 10569	
*04	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	950	2		53	4	Y	-0-		-0-
*05	DLQ G-10	812	-0-	812	1815	772	2		40	4	Y	-0-		-0-
*06	DLQ G-10	597	-0-	597	2412	524	2		73	4	Y	-0-		-0-
*07	3075 R	663	-0-	-2412	-0-	602	2		61	4	Y	-0-		-0-
*08	409 R	409	-0-	-0-	-0-	366	2		43	4	Y	-0-		-0-
*09	990 #	494	-0-	-496	-0-	449	2		45	4	Y	-0-		-0-
*10	806 #	338	-0-	-468	-0-	309	2		29	4	Y	-0-		-0-
11	630 #	368	-0-	-262	-0-	362	3		6	4	Y	-0-		-0-
12	651 #	417	-0-	-234	-0-	387	3		30	4	Y	-0-		-0-
01	496 #	378	-0-	-118	-0-	339	3		39	4	Y	-0-		-0-
02	464 #	323	-0-	-141	-0-	293	3		30	4	Y	-0-		-0-
03	403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT				WELL #:	1003 T	RRCID ->	282167	COMPL. DATE	11/26/1956	TOTAL DEPTH	13141	PERF.	10218 - 13141	
*04	DLQ G-10	24	-0-	24	24	23	2		1	4	Y	-0-		-0-
*05	DLQ G-10	39	-0-	39	63	37	2		2	4	Y	-0-		-0-
*06	DLQ G-10	30	-0-	30	93	26	2		4	4	Y	-0-		-0-
*07	116 R	23	-0-	-93	-0-	21	2		2	4	Y	-0-		-0-
*08	25 R	25	-0-	-0-	-0-	22	2		3	4	Y	-0-		-0-
*09	40 R	40	-0-	-0-	-0-	36	2		4	4	Y	-0-		-0-
*10	31 #	16	-0-	-15	-0-	15	2		1	4	Y	-0-		-0-
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3				Y	-0-		-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	29 #	7	-0-	-22	-0-	-0-			6	3	Y	-0-		-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	15	3		2	4	Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) CONTINENTAL RESOURCES, INC. DORA ROBERTS RANCH UNIT													//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
DORA ROBERTS RANCH UNIT													WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10295 - 10511	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10		0		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-			
11		0		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-			
12		0		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-			
01		0		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-			
02		0		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-			
03		0		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-			
-----																						
DORA ROBERTS RANCH UNIT													WELL #: 902		RRCID -> 283365		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10264 - 10495	
*04		48	R	48		-0-	-0-		-0-	45	2	3	4	Y	-0-				-0-			
*05		36	R	36		-0-	-0-		-0-	34	2	2	4	Y	-0-				-0-			
*06		35	R	35		-0-	-0-		-0-	31	2	4	4	Y	-0-				-0-			
*07		31	#	26		-0-	-5		-0-	24	2	2	4	Y	-0-				-0-			
*08		31	#	16		-0-	-15		-0-	14	2	2	4	Y	-0-				-0-			
*09		30	#	23		-0-	-7		-0-	21	2	2	4	Y	-0-				-0-			
*10		31	#	16		-0-	-15		-0-	15	2	1	4	Y	-0-				-0-			
11		30	#	4		-0-	-26		-0-	4	3			Y	-0-				-0-			
12		31	#	-0-		-0-	-31		-0-					Y	-0-				-0-			
01		31	#	-0-		-0-	-31		-0-					Y	-0-				-0-			
02		29	#	7		-0-	-22		-0-	6	3	1	4	Y	-0-				-0-			
03		31	#	17		-0-	-14		-0-	15	3	2	4	Y	-0-				-0-			
-----																						
DORA ROBERTS RANCH UNIT													WELL #: 1702		RRCID -> 283591		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10428 - 10460	
*04	DLQ	G-10		72		-0-	72		72	68	2	4	4	Y	-0-				-0-			
*05	DLQ	G-10		33		-0-	33		105	31	2	2	4	Y	-0-				-0-			
*06	DLQ	G-10		27		-0-	27		132	24	2	3	4	Y	-0-				-0-			
*07		157	R	25		-0-	-132		-0-	23	2	2	4	Y	-0-				-0-			
*08		16	R	16		-0-	-0-		-0-	14	2	2	4	Y	-0-				-0-			
*09		60	#	29		-0-	-31		-0-	26	2	3	4	Y	-0-				-0-			
*10		34	R	34		-0-	-0-		-0-	31	2	3	4	Y	-0-				-0-			
11		30	#	7		-0-	-23		-0-	7	3			Y	-0-				-0-			
12		31	#	-0-		-0-	-31		-0-					Y	-0-				-0-			
01		31	#	-0-		-0-	-31		-0-					Y	-0-				-0-			
02		29	#	-0-		-0-	-29		-0-					Y	-0-				-0-			
03		31	#	-0-		-0-	-31		-0-					Y	-0-				-0-			
-----																						
DORA ROBERTS RANCH UNIT													WELL #: 404		RRCID -> 288898		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 12179		PERF.10294 - 10307	
*04	DLQ	G-10		65		-0-	65		65	65	2			Y	-0-				-0-			
*05	DLQ	G-10		41		-0-	41		106	41	2			Y	-0-				-0-			
*06	DLQ	G-10		103		-0-	103		209	103	2			Y	-0-				-0-			
*07		248	R	39		-0-	-209		-0-	39	2			Y	-0-				-0-			
*08		47	R	47		-0-	-0-		-0-	47	2			Y	-0-				-0-			
*09		81	R	81		-0-	-0-		-0-	81	2			Y	-0-				-0-			
*10		95	R	95		-0-	-0-		-0-	95	2			Y	-0-				-0-			
11		60	#	37		-0-	-23		-0-	37	3			Y	-0-				-0-			
12		62	#	-0-		-0-	-62		-0-					Y	-0-				-0-			
01		62	#	-0-		-0-	-62		-0-					Y	-0-				-0-			
02		58	#	9		-0-	-49		-0-	9	3			Y	-0-				-0-			
03		62	#	-0-		-0-	-62		-0-					Y	-0-				-0-			
-----																						
DORA ROBERTS RANCH UNIT													WELL #: 4407		RRCID -> 293082		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 7817 - 9976	
10		0		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-			
11		0		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-			
12		0		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-			
01		0		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-			
02		0		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-			
03		0		NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-			

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777  
TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*04	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	Y	1	14	1	2
*05	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-			2
*06	1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-			2
*07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-	2	1	-0-
*08	933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			-0-
*09	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-			-0-
*10	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	1890	2	21	9	Y	19			19
11	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-	19	7	-0-
12	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
01	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-			-0-
02	348 #	283	-0-	-65	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
03	372 #	186	-0-	-186	-0-	186	3			Y	-0-			-0-

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

*04	509 R	509	-0-	-0-	-0-	367	2	4	4	Y	125	114	0	11
						138	9							
*05	434 #	246	-0-	-188	-0-	198	2	48	9	Y	44	50	0	5
*06	420 #	282	-0-	-138	-0-	257	2	25	9	Y	23	25	0	3
*07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
*08	93 #	45	-0-	-48	-0-	41	2	4	9	Y	4	3	0	1
*09	676 R	676	-0-	-0-	-0-	501	2	175	9	Y	159	150	0	10
*10	432 R	432	-0-	-0-	-0-	338	2	94	9	Y	85	89	0	6
11	619 R	619	-0-	-0-	-0-	497	3	122	9	Y	111	105	0	12
12	699 R	699	-0-	-0-	-0-	572	3	127	9	Y	115	114	0	13
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	457	3	105	9	Y	95	97	0	11
02	715 R	715	-0-	-0-	-0-	574	3	141	9	Y	128	127	0	12
03	734 R	734	-0-	-0-	-0-	603	3	131	9	Y	119	119	0	12

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

*04	T. A.	322	-0-	322	-0-	896	135	2	2	4	Y	168	153	0	15
							185	9							
*05	1210 R	314	-0-	-896	-0-	143	2	171	9	Y	155	153	0	17	
*06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	132	2	151	9	Y	137	134	0	20	
*07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	136	2	179	9	Y	163	161	0	22	
*08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	132	2	78	9	Y	71	80	0	13	
*09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	319	2	136	9	Y	124	129	0	8	
*10	462 R	462	-0-	-0-	-0-	345	2	117	9	Y	106	107	0	7	
11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	310	3	95	9	Y	86	84	0	9	
12	455 R	455	-0-	-0-	-0-	357	3	98	9	Y	89	88	0	10	
01	406 R	406	-0-	-0-	-0-	317	3	89	9	Y	81	82	0	9	
02	469 R	469	-0-	-0-	-0-	359	3	110	9	Y	100	99	0	10	
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	165	3	103	9	Y	94	94	0	10	

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

*04	2742 R	2742	-0-	-0-	-0-	2665	2	77	9	Y	70	66	0	4
*05	2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	2273	2	92	9	Y	84	84	0	4
*06	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1225	2	50	9	Y	45	47	0	2
*07	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
*08	992 #	428	-0-	-564	-0-	381	2	47	9	Y	43	40	0	3
*09	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1619	2	378	9	Y	344	327	0	20
*10	536 R	536	-0-	-0-	-0-	153	2	383	9	Y	348	350	0	18
11	861 R	861	-0-	-0-	-0-	268	3	593	9	Y	539	524	0	33
12	992 #	719	-0-	-273	-0-	152	3	567	9	Y	515	522	0	26
01	992 #	630	-0-	-362	-0-	142	3	488	9	Y	444	438	0	32
02	928 #	605	-0-	-323	-0-	166	3	439	9	Y	399	412	0	19
03	918 R	918	-0-	-0-	-0-	586	3	332	9	Y	302	305	0	16

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777									
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 2007		RRCID -> 293799		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 7886 - 10088	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	526 R	526	-0-	-0-	-0-	462 2	5 4	Y	54	49 0	5
						59 9					
*05	560 R	560	-0-	-0-	-0-	543 2	17 9	Y	15	18 0	2
*06	510 #	497	-0-	-13	-0-	484 2	13 9	Y	12	12 0	2
*07	558 #	102	-0-	-456	-0-	84 2	18 9	Y	16	16 0	2
*08	558 #	122	-0-	-436	-0-	111 2	11 9	Y	10	10 0	2
*09	540 #	201	-0-	-339	-0-	178 2	23 9	Y	21	22 0	1
*10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	53 2	10 9	Y	9	9 0	1
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #: 4013		RRCID -> 293839		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 10294		PERF. 8008 - 10012	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		RRCID -> 291016		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9210 - 10452	
WALLIN, H.C.		WELL #: 2									
10	15934 #	11351	-0-	-4583	-0-	11119 3	232 9	Y	211	190 1	158
11	15420 #	10306	-0-	-5114	-0-	10259 3	47 9	Y	43	176 1	25
12	15934 #	8454	-0-	-7480	-0-	8410 3	44 9	Y	40	33 1	32
01	11346 #	8352	-0-	-2994	-0-	8331 3	21 9	Y	19	38 1	13
02	10614 #	6280	-0-	-4334	-0-	6254 3	26 9	Y	24	17 1	20
03	11346 #	7564	-0-	-3782	-0-	7536 3	28 9	Y	25		45

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
REYNOLDS-PARKS		WELL #: 3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF. 11630 - 11938	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REYNOLDS-PARKS		WELL #: 9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF. 11974 - 15496	
10	4812 R	4812	-0-	-0-	-0-	4614 3	198 9	Y	180	180 1	246
11	4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	4413 3	312 9	Y	284	189 1	341
12	4743 R	4743	-0-	-0-	-0-	4654 3	89 9	Y	81	194 1	228
01	4535 R	4535	-0-	-0-	-0-	4401 3	134 9	Y	122		350
02	4180 R	4180	-0-	-0-	-0-	4023 3	157 9	Y	143	180 1	313
03	4748 R	4748	-0-	-0-	-0-	4719 3	29 9	Y	26	187 1	152



-----												
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290												
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966												
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823												
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A												
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090												
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 030488		COMPL. DATE 12/27/1962		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11802 - 12161					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1506		RRCID -> 030494		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166					Y	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 030496		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4206		RRCID -> 030497		COMPL. DATE 04/22/1963		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11447 - 11859					
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2206		RRCID -> 030498		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11840 - 12025					
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 030499		COMPL. DATE 07/02/1960		TOTAL DEPTH 13326		PERF. N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 030501		COMPL. DATE 10/25/1956		TOTAL DEPTH 12310		PERF.11675 - 11740					
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777										
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1513		RRCID -> 030503		COMPL. DATE 03/07/1957		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11662 - 11797		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1608		RRCID -> 030504		COMPL. DATE 01/11/1957		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11660 - 11800		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 507		RRCID -> 030505		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11907 - 12042		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 030506		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 13319		PERF.11680 - 11848		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 908		RRCID -> 030507		COMPL. DATE 04/27/1963		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11720 - 12096		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1515		RRCID -> 030508		COMPL. DATE 06/11/1962		TOTAL DEPTH 12125		PERF.11645 - 12002		
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1615		RRCID -> 030509		COMPL. DATE 06/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4110		RRCID -> 030510		COMPL. DATE 06/14/1992		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11644 - 11836	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4107		RRCID -> 030511		COMPL. DATE 04/05/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4213		RRCID -> 030512		COMPL. DATE 04/06/1963		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11590 - 12001	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4216		RRCID -> 030513		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 12047		PERF.11520 - 11922	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 030514		COMPL. DATE 04/30/1957		TOTAL DEPTH 13430		PERF. N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 030515		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 13181		PERF.11568 - 11710	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1606		RRCID -> 030516		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11755 - 12294	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) CONTINENTAL RESOURCES, INC. DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A										
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271										
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870										
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2202		RRCID -> 038174		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 12162		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 038871		COMPL. DATE 04/30/1966		TOTAL DEPTH 12250		PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 039837		COMPL. DATE 07/18/1966		TOTAL DEPTH 12080		PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 412 U		RRCID -> 041933		COMPL. DATE 05/03/1967		TOTAL DEPTH 13134		PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 044154		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 12400		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 044900		COMPL. DATE 10/23/1968		TOTAL DEPTH 13256		PERF. N/A					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1511		RRCID -> 045003		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11610 - 11709			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND									
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----																	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735																	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896																	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
-----																	
D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	DLQ	G-10	53222	-0-	53222	53222	1	1	52398	2	Y	598	390	0	189	1	56
							165	4	658	9							
11	DLQ	G-10	53122	-0-	53122	106344	1	1	52398	2	Y	507	351	0	149	1	63
							165	4	558	9							
12	DLQ	G-10	33733	-0-	33733	140077	18	1	33134	3	Y	528	424	0	117	1	50
							581	9									
01	170184	R	30107	-0-	-140077	-0-	24	1	29536	3	Y	496	363	0	122	1	61
							1	4	546	9							
02	42502	R	42502	-0-	-0-	-0-	74	1	40603	3	Y	568	296	0	290	1	43
							1200	4	625	9							
03	53227	#	45847	-0-	-7380	-0-	12	1	45321	3	Y	453	275	0	173	1	48
							16	4	498	9							
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159																	
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.// 25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.// 173777													
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 205979		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12075		PERF.12204 - 15879			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 3403		RRCID -> 205980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11958		PERF.12267 - 15850			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 2803		RRCID -> 206038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12269 - 15362			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 4005		RRCID -> 206050		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11987		PERF.12119 - 15341			
*04	4230 #	3194	-0-	-1036	-0-		3194	2		Y	-0-				-0-
*05	4371 #	3156	-0-	-1215	-0-		3156	2		Y	-0-				-0-
*06	4218 R	4218	-0-	-0-	-0-		4218	2		Y	-0-				-0-
*07	4017 R	4017	-0-	-0-	-0-		4017	2		Y	-0-				-0-
*08	3286 #	2088	-0-	-1198	-0-		2088	2		Y	-0-				-0-
*09	4230 #	3629	-0-	-601	-0-		3618	2	11 9	Y	10	9 0			1
*10	3581 R	3581	-0-	-0-	-0-		3581	2		Y	-0-	1 0			-0-
11	3221 R	3221	-0-	-0-	-0-		3221	3		Y	-0-				-0-
12	2327 R	2327	-0-	-0-	-0-		2327	3		Y	-0-				-0-
01	2674 R	2674	-0-	-0-	-0-		2674	3		Y	-0-				-0-
02	2919 R	2919	-0-	-0-	-0-		2919	3		Y	-0-				-0-
03	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-		3143	3		Y	-0-				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 1616		RRCID -> 226788		COMPL. DATE 02/03/2006				TOTAL DEPTH 11902		PERF.12165 - 15110			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #: 806		RRCID -> 230835		COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 11902		PERF.12326 - 15285			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



-----  
DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

*04	DLQ G-10	3543	-0-	3543	3543	3512	2	31	9	Y	28	91	1			39
*05	6774 R	3231	-0-	-3543	-0-	3172	2	59	9	Y	54					93
*06	3540 #	3418	-0-	-122	-0-	3362	2	56	9	Y	51					144
*07	3658 #	3001	-0-	-657	-0-	2988	2	13	9	Y	12	108	1			48
*08	3658 #	2101	-0-	-1557	-0-	2070	2	31	9	Y	28					76
*09	3540 #	2865	-0-	-675	-0-	2811	2	54	9	Y	49					125
*10	3460 R	3460	-0-	-0-	-0-	3439	2	21	9	Y	19					144
11	3420 #	2828	-0-	-592	-0-	2576	3	252	9	Y	229	186	1	89	7	98
12	3007 #	1145	-0-	-1862	-0-	1141	3	4	9	Y	4					102
01	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3574	3	39	9	Y	35					137
02	4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	4681	3	44	9	Y	40					177
03	3472 #	3019	-0-	-453	-0-	2969	3	50	9	Y	45	161	5			61

-----  
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	95 R	95	-0-	-0-	-0-	85	3	10	4	Y	-0-					-0-
02	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1028	3	104	4	Y	-0-					-0-
03	2561 R	2561	-0-	-0-	-0-	2257	3	304	4	Y	-0-					-0-

-----  
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	4			N	-0-					57
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	4			N	-0-					57
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	4			N	-0-					57
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	4			N	-0-					57
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	4			N	-0-					57
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		4H	RRCID -> 179261	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 12152	PERF.11902	- 14091		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9353 R	9353	-0-	-0-	-0-	8645 3	375 4	Y	303	158 1	226
11	6923 R	6923	-0-	-0-	-0-	333 9	543 4	Y	54	249 1	31
12	6355 #	4889	-0-	-1466	-0-	6321 3	42 9	Y	38	39 1	30
01	7223 #	4293	-0-	-2930	-0-	59 9	34 9	Y	31	39 1	22
02	6757 #	3332	-0-	-3425	-0-	4847 3	31 9	Y	28	26 1	24
03	7223 #	2443	-0-	-4780	-0-	4259 3	12 9	Y	11		35
						3301 3					
						2431 3					
REVERENCE OPERATING LLC		703827									
PARKS		WELL #:		1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665	- 11901		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PARKS		WELL #:		2	RRCID -> 142711	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11629	- 11798		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DOUBLE E (BELL CANYON)		25696 050			ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD				
RJD ENERGY, LLC		714310									
LEEDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 276839	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026	- 5328		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT		53
DOWNIE (ELLENBURGER)		25989 500			NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409									
DOWNIE, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 056537	COMPL. DATE 06/22/1973	TOTAL DEPTH 22955	PERF. N/A			
10	113088 X	-0-	-0-	-113088	-0-			N	-0-		-0-
11	95310 X	45664	-0-	-49646	-0-	45664 2		N	-0-		-0-
12	90799 X	74141	-0-	-16658	-0-	74141 2		N	-0-		-0-
01	106467 X	106467	-0-	-0-	-0-	106467 2		N	-0-		-0-
02	84941 X	72534	-0-	-12407	-0-	72534 2		N	-0-		-0-
03	74152 X	NO RPT	-0-	-74152	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNE		26538 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
RING ENERGY, INC.		712382								
TEXAS CONSOLIDATED #1		WELL #: H 6H		RRCID -> 158710		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
UNIVERSITY -B-		WELL #: 7		RRCID -> 039521		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
-----										
UNIVERSITY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157005		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUSTY MESA (DEVONIAN)		26794 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555								
JAPONES		WELL #: 1		RRCID -> 184886		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8258 - 8300		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EDWARDS, WEST (CANYON)		27746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR		
SHA-JAM OPERATING CORP.		767967								
TXL "HHH"		WELL #:		RRCID -> 174927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013										
-----										
EL CINCO (LEONARD, LOWER)		27946 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DARKENS OIL & GAS INC.		200560								
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 048042		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653		
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	630 2	22 9	N	20	50
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	699 2	70 9	N	64	32
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	751 2	47 9	N	43	75
01	651 N	511	-0-	-140	-0-	469 2	42 9	N	38	113
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	355 2	53 9	N	48	-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	60	60

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560  
 PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	939	-0-	939	2898	895	2	44	9	Y	40		76
11	DLQ	G-10	861	-0-	861	3759	810	2	51	9	Y	46	74 1	48
12	DLQ	G-10	989	-0-	989	4748	892	2	97	9	Y	88	80 1	56
01	DLQ	G-10	796	-0-	796	5544	716	2	80	9	Y	73	80 1	49
02		2900 N	302	-0-	-2598	2946	268	2	34	9	Y	31	80 1	-0-
03		3090 N	144	-0-	-2946	-0-	100	2	44	9	Y	40		-40

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 DARKENS OIL & GAS INC. 200560  
 PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750  
 PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 STRATEGY OPERATING, LLC 825474  
 EL SINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-		94
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-		94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
01	1426	N	694	-0-	-732	-0-	694	3			N	-0-		94
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-		94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94

EL SINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474										
ELLSINORE		WELL #:		61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	7554 - 7616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	7061 - 7384		
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	465 N	34	-0-	-431	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ELLSINORE (MULTIPAY)				28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
BC OPERATING, INC.				058893										
ELLSINORE		WELL #:		60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409		CAPACITY		CNTY: PECOS						
FULK, MONTGOMERY														
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12449 - 12455		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF.	N/A		
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			-0-
11	2310 N	1837	-0-	-473	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-			-0-
01	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	3079	-0-	179	-0-	179	3079	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	12468 - 12610		
10	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	3	3	1	-0-
11	8730 X	2355	-0-	-6375	-0-	2355	2			Y	-0-			-0-
12	8463 X	2609	-0-	-5854	-0-	2609	2			Y	-0-			-0-
01	7068 X	1797	-0-	-5271	-0-	1797	2			Y	-0-			-0-
02	5452 X	4597	-0-	-855	-0-	4597	2			Y	-0-			-0-
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OXY USA INC.				630591										
ELLSINORE				WELL #: 7302	RRCID -> 279458	COMPL. DATE 03/18/2016	TOTAL DEPTH 15850	PERF.14929	- 15850					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLSINORE 69				WELL #: 6901	RRCID -> 283392	COMPL. DATE 02/22/2017	TOTAL DEPTH 16411	PERF.15280	- 15636					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATEGY OPERATING, LLC				825474	RRCID -> 019686	COMPL. DATE 11/28/1958	TOTAL DEPTH 12295	PERF. N/A						
ELLSINORE ROYALTY CO.				WELL #: 53										
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSINORE				WELL #: 59	RRCID -> 059689	COMPL. DATE 09/01/2016	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12087	- 12094					
10	186 X	25	-0-	-161	-0-	25 3				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	186 X	10	-0-	-176	-0-	10 3				N	-0-			-0-
02	29 X	2	-0-	-27	-0-	2 3				N	-0-			-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.				WELL #: 64	RRCID -> 066068	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 12650	PERF.12061	- 12468					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSINORE ROYALTY CO.				WELL #: 63	RRCID -> 066463	COMPL. DATE 03/22/1976	TOTAL DEPTH 12461	PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSINORE (MULTIPAY)		//CONT.// 28774 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474								
ELLSINORE ROYALTY CO.		WELL #: 65		RRCID -> 066464		COMPL. DATE 04/23/1976		TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLSINORE (WOLFCAMP)		28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409								
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 1		RRCID -> 161405		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2170 N	352	-0-	-1818	-0-	133 1	Y	-0-		-0-
11	2100 N	1538	-0-	-562	-0-	116 1	Y	2	2 1	-0-
12	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	125 1	Y	2	2 1	-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	129 1	Y	1	1 1	-0-
02	DLQ G-10	1660	-0-	1660	1660	121 1	Y	2	2 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1660	2 9	Y	NO RPT		-0-

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
11	360 N	165	-0-	-195	-0-	165 2	N	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-		-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA EAST		WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATEGY OPERATING, LLC		825474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ELLSINORE		WELL #: 68		RRCID -> 139192		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	2015 N	1765	-0-	-250	-0-	1765 3	N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EL SINORE (WOLFCAMP)		//CONT.// 28774 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.// 825474									
LAESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	DLQ G-10	341	-0-	341	1031	341	3	Y	-0-		28
11	DLQ G-10	373	-0-	373	1404	373	3	Y	-0-		28
12	DLQ G-10	389	-0-	389	1793	389	3	Y	-0-		28
01	DLQ G-10	381	-0-	381	2174	381	3	Y	-0-		28
02	DLQ G-10	369	-0-	369	2543	369	3	Y	-0-		28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2543			Y	NO RPT		28

LAESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770			
10	DLQ G-10	4529	-0-	4529	13829	4529	3	Y	-0-		36
11	DLQ G-10	994	-0-	994	14823	994	3	Y	-0-		36
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14823			Y	-0-		36
01	DLQ G-10	3648	-0-	3648	18471	3648	3	Y	-0-		36
02	DLQ G-10	417	-0-	417	18888	417	3	Y	-0-		36
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18888			Y	NO RPT		36

EL SINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996									
EL SINORE CATTLE CO.		WELL #: 56		RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961		TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA		WELL #: 1AH		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMBAR (DEVONIAN)		28843 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
MAVERICK PERMIAN LLC		100319									
WORKER BEE D		WELL #: 2		RRCID -> 296193		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8478 - 9830			
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 10/01 -> 21329											
10	1333	-0-	-0-	-1333	19996			Y	-0-		-0-
11	1290	-0-	-0-	-1290	18706			Y	-0-		-0-
12	1333	-0-	-0-	-1333	17373			Y	-0-		-0-
01	1333	-0-	-0-	-1333	16040			Y	-0-		-0-
*02	1247	-0-	-0-	-1247	14793			Y	-0-		-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	7043			Y	-0-		248

WORKER BEE D		WELL #: 1		RRCID -> 296204		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480			
10	1488	6	-0-	-1482	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
11	1440	2531	-0-	1091	1091	2531	2	Y	-0-		-0-
12	1488	3276	-0-	1788	2879	2411	2	Y	-0-		-0-
01	1488	3607	-0-	2119	4998	3607	2	Y	-0-		-0-
02	1392	3231	-0-	1839	6837	2619	2	Y	-0-		-0-
03	7750	2597	-0-	-5153	1684	2597	2	Y	-0-		-0-



EMBAR (DEVONIAN)		//CONT.//		28843 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
OXY USA WTP LP				630555										
DRONE BEE				WELL #:	2	RRCID ->	293240	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9284 - 9679	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04		540 N	222	-0-	-318	-0-	222 2			Y	-0-			-0-
*05		682 N	330	-0-	-352	-0-	330 2			Y	-0-			-0-
*06		420 N	322	-0-	-98	-0-	322 2			Y	-0-			-0-
*07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			Y	-0-			-0-
*08		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2			Y	-0-			-0-
*09		330 N	234	-0-	-96	-0-	234 2			Y	-0-			-0-
*10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			Y	-0-			-0-
*11		T. A.	282	-0-	282	-0-	282 2			Y	-0-			-0-
*12		T. A.	323	-0-	323	-0-	605 323 2			Y	-0-			-0-
*01		T. A.	1070	-0-	1070	-0-	1675 1070 2			Y	-0-			-0-
*02		T. A.	574	-0-	574	-0-	2249 574 2			Y	-0-			-0-
03		T. A.	450	-0-	450	-0-	2699 450 2			Y	-0-			-0-

EMBAR (PERMIAN)				28843 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
MAVERICK PERMIAN LLC				100319									
UNIVERSITY ANDREWS				WELL #:	115	RRCID ->	152974	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	5546 - 5777
10	3193 X	3063	-0-	-130	-0-	2988 2	50 4	Y	23	23	0		1
						25 9							
11	3360 X	3331	-0-	-29	-0-	3247 2	58 4	Y	24	23	0		2
						26 9							
12	3472 X	3435	-0-	-37	-0-	3350 2	57 4	Y	25	25	0		2
						28 9							
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3432 2	177 4	Y	23	23	0		2
						25 9							
02	3219 X	3212	-0-	-7	-0-	3187 2	25 9	Y	23	23	0		2
03	3441 X	3436	-0-	-5	-0-	3412 2	24 9	Y	22	22	0		2

EMBAR (YATES)				28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
UNIVERSITY JENNIFER C				WELL #:	103	RRCID ->	094624	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2603 - 2690
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

UNIVERSITY 19-10				WELL #:	1	RRCID ->	129957	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2604 - 2786
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024 - WELL PLUGGED 04/02/24													

UNIVERSITY 24-11				WELL #:	1	RRCID ->	129958	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2634 - 2814
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024													

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
UNIVERSITY 25-11		WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNIVERSITY 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2024										
-----										
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222								
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222									
UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024 - WELL PLUGGED 03/20/24											
-----											
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222  
 UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2024

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222										
UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 2398 - 2773		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2024												
-----												
UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 2795 - 2805		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2754 - 2786		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
UNIVERSITY KARIN C		WELL #: 1904		RRCID -> 237999		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2614 - 2795		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
UNIVERSITY BECKY B		WELL #: 3601		RRCID -> 238253		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2581 - 2763		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
UNIVERSITY LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2775 - 2783		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EMBAR (YATES)		//CONT.//		28843 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS		
FUELED RESOURCES INC				288421								
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		3	RRCID ->	153205	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2694 - 2888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 24-11		WELL #:		2	RRCID ->	153210	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2684 - 2874
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SATANTA OIL COMPANY				748744								
UNIVERSITY -29-		WELL #:		1	RRCID ->	019687	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EMMA (BARNETT SHALE)				28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS		
DE IV OPERATING, LLC				100168								
MIDLAND FARMS 3940 B		WELL #:		2H	RRCID ->	295576	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11250 - 21150
10	64697 X	44861	-0-	-19836	-0-	32023 3	1713 4	Y	10114	10113	1	403
11	62610 X	46889	-0-	-15721	-0-	11125 9						
12	64697 X	29103	-0-	-35594	-0-	34810 3	12079 9	Y	10981	10251	1	1133
01	64697 X	37366	-0-	-27331	-0-	20324 3	8779 9	Y	7981	8586	1	528
02	58667 X	32099	-0-	-26568	-0-	27183 3	2 4	Y	9255	9350	1	433
03	48453 X	34045	-0-	-14408	-0-	10181 9						
02	58667 X	32099	-0-	-26568	-0-	23494 3	8605 9	Y	7823	7950	1	306
03	48453 X	34045	-0-	-14408	-0-	26028 3	8017 9	Y	7288	7153	1	441
-----												
MIDLAND FARMS 3940		WELL #:		1H	RRCID ->	295597	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	11345 - 21249
10	37171 X	37171	-0-	-0-	-0-	25714 3	1628 4	Y	8935	8919	1	362
11	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	9829 9						
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	14944 3	4749 9	Y	4317	4679	1	-0-
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	209 3	1218 9	Y	1107	979	1	128
02	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	502 3	3247 9	Y	2952	2938	1	142
03	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	2885 3	4363 9	Y	3966	3877	1	231
03	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	8548 3	6274 9	Y	5704	5555	1	380

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15		//CONT.//	28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
UL G 1-15			WELL #:	4H	RRCID -> 288316	COMPL. DATE 09/14/2018	TOTAL DEPTH 10499	PERF.10615 - 15840									
10		5239 X	4976	-0-	-263	-0-	3241 3	434 4	Y	1183	1174 1					54	
11		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	1301 9	4966 3	462 4	Y	1055	1042 1					67
12		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	1161 9	5522 3	261 4	Y	1160	1142 1					85
01		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	1276 9	7115 3	1286 9	Y	1169	1224 1					30
*02		7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	5872 3	1 4	Y	1117	1116 1					31	
03		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	1229 9			Y	NO RPT					31	
UL G 1-28 UNIT			WELL #:	3H	RRCID -> 288317	COMPL. DATE 11/21/2018	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10630 - 17800									
10		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	3901 3	143 4	Y	1255	1193 1					362	
11		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	1381 9	2511 3	132 4	Y	1408	1595 1					175
12		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	1549 9	2668 3	37 4	Y	1192	972 1					395
01		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	1311 9	3768 3	22 4	Y	1381	1596 1					180
*02		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	1519 9	3837 3	18 4	Y	1171	859 1					492
03		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	1288 9			Y	NO RPT					492	
UL G 1-15 UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 288377	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 10496	PERF.10465 - 15831									
10		16089 X	14146	-0-	-1943	-0-	11573 3	1550 4	Y	930	919 1					42	
11		14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	1023 9	12302 3	1144 4	Y	845	834 1					53
12		17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	930 9	15547 3	733 4	Y	919	906 1					66
01		15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	1011 9	14527 3	1032 9	Y	938	981 1					23
*02		14953 X	14953	-0-	-0-	-0-	13872 3	1 4	Y	982	979 1					26	
03		14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-	1080 9			Y	NO RPT					26	
UL G 1-22 UNIT			WELL #:	5H	RRCID -> 288381	COMPL. DATE 02/28/2018	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10705 - 16575									
10		7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	5539 3	742 4	Y	990	992 1					46	
11		8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	1089 9	6416 3	597 4	Y	1060	1039 1					67
12		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	1166 9	6217 3	294 4	Y	1038	1029 1					76
01		6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	1142 9	5129 3	1065 9	Y	968	1019 1					25
*02		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	8781 3	261 4	Y	932	932 1					25	
03		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	1025 9			Y	NO RPT					25	



EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-28 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288386		COMPL. DATE 08/11/2018				TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	25361	3	979	4	Y	1110	1085	1	330
						1221	9							
11	24570 X	20268	-0-	-4302	-0-	17721	3	937	4	Y	1464	1617	1	177
						1610	9							
12	25823 X	24618	-0-	-1205	-0-	22815	3	312	4	Y	1355	1090	1	442
						1491	9							
01	28272 X	23436	-0-	-4836	-0-	21722	3	126	4	Y	1444	1695	1	191
						1588	9							
02	26448 X	20988	-0-	-5460	-0-	19639	3	94	4	Y	1141	847	1	485
						1255	9							
03	27559 X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					Y	NO RPT			485
-----														
UL G 9-35 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289531		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736				
10	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	4277	3	106	4	Y	1328	1304	1	61
						1461	9							
11	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	4588	3	1498	9	Y	1362	1326	1	97
						4626	3	1	4	Y	1423	1411	1	109
						1565	9							
01	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	5955	3	84	4	Y	1235	1254	1	90
						1359	9							
*02	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	7373	3	191	4	Y	1316	1382	1	24
						1448	9							
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			24
-----														
UL G 1-27 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289603		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10435 - 20199				
10	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	3887	3	2425	4	Y	1848	1840	1	54
						2033	9							
11	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	2996	3	1873	4	Y	1874	1889	1	39
						2061	9							
12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	4797	3	802	4	Y	2062	2035	1	66
						2268	9							
01	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	4926	3	40	4	Y	1917	1906	1	77
						2109	9							
*02	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	5076	3	1	4	Y	1767	1790	1	54
						1944	9							
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			54
-----														
UL G 1-15 S		WELL #: 6H		RRCID -> 289634		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 10538 PERF.10750 - 15221				
10	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	6939	3	930	4	Y	510	498	1	23
						561	9							
11	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	10316	3	959	4	Y	549	537	1	35
						604	9							
12	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	11771	3	556	4	Y	655	642	1	48
						721	9							
01	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9168	3	578	9	Y	525	559	1	14
						8588	3	1	4	Y	462	463	1	13
						508	9							
*02	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-									
03	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT			13

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15 S		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 5H RRCID -> 289663 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15487																
10	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	9501	3	1273	4	Y	401	395	1			18
						441	9									
11	12164 X	12164	-0-	-0-	-0-	10683	3	994	4	Y	443	433	1			28
						487	9									
12	9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	9096	3	429	4	Y	422	419	1			31
						464	9									
01	9393 X	9277	-0-	-116	-0-	8688	3	589	9	Y	535	552	1			14
*02	10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	9944	3	1	4	Y	497	497	1			14
						547	9									
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					14
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375																
10	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	3369	3	2103	4	Y	1920	1918	1			57
						2112	9									
11	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	4422	3	2765	4	Y	2016	2030	1			43
						2218	9									
12	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	7341	3	1228	4	Y	2167	2139	1			71
						2384	9									
01	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	4971	3	40	4	Y	2072	2059	1			84
						2279	9									
*02	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	4993	3	1	4	Y	1900	1931	1			53
						2090	9									
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					53
-----																
WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292																
10	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	13771	3	2253	4	Y	1196	1191	1			28
						1316	9									
11	17370 X	15161	-0-	-2209	-0-	12534	3	1213	4	Y	1285	1226	1			87
						1414	9									
12	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	16303	3	526	4	Y	1254	1279	1			62
						1379	9									
01	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	16108	3	34	4	Y	1311	1319	1			54
						1442	9									
*02	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	16356	3	95	4	Y	1207	1189	1			72
						1328	9									
03	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					72
-----																
WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358																
10	21638 X	13006	-0-	-8632	-0-	9487	3	1552	4	Y	1788	1788	1			41
						1967	9									
11	14211 X	14211	-0-	-0-	-0-	11132	3	1077	4	Y	1820	1738	1			123
						2002	9									
12	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	13937	3	450	4	Y	1790	1825	1			88
						1969	9									
01	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	13103	3	28	4	Y	1962	1968	1			82
						2158	9									
*02	13860 X	13860	-0-	-0-	-0-	11820	3	68	4	Y	1793	1774	1			101
						1972	9									
03	10571 X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					101



OIL AND GAS DIVISION

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-7 D		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
		WELL #: 4H		RRCID -> 293074		COMPL. DATE 12/09/2021		TOTAL DEPTH 10159		PERF.10860 - 20400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	19215 X	19215	-0-	-0-	-0-	11550	3	4054	4	Y	3283	3283	1	91
						3611	9							
11	19737 X	19737	-0-	-0-	-0-	11200	3	4896	4	Y	3310	3324	1	77
						3641	9							
12	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	14488	3	743	4	Y	3345	3235	1	187
						3680	9							
01	14161 X	14161	-0-	-0-	-0-	10171	3	450	4	Y	3218	3289	1	116
						3540	9							
*02	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	9838	3	86	4	Y	2841	2837	1	120
						3125	9							
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT			120
UL G 1-27 C		WELL #: 3H		RRCID -> 294836		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 10521		PERF.10650 - 19470				
10	35526 X	32625	-0-	-2901	-0-	17241	3	10757	4	Y	4206	4197	1	125
						4627	9							
11	36480 X	27510	-0-	-8970	-0-	14499	3	9064	4	Y	3588	3637	1	76
						3947	9							
12	37696 X	29482	-0-	-8214	-0-	21863	3	3656	4	Y	3603	3563	1	116
						3963	9							
01	34906 X	27910	-0-	-6996	-0-	24018	3	195	4	Y	3361	3341	1	136
						3697	9							
02	32364 X	23514	-0-	-8850	-0-	20266	3	2	4	Y	2951	3000	1	87
						3246	9							
03	32612 X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					Y	NO RPT			87
UL G 1-27 D		WELL #: 4H		RRCID -> 294842		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10610 - 19249				
10	38378 X	30775	-0-	-7603	-0-	15824	3	9873	4	Y	4616	4615	1	137
						5078	9							
11	36630 X	28244	-0-	-8386	-0-	14863	3	9292	4	Y	3717	3775	1	79
						4089	9							
12	46500 X	30628	-0-	-15872	-0-	22601	3	3780	4	Y	3861	3816	1	124
						4247	9							
01	46500 X	29008	-0-	-17492	-0-	24878	3	202	4	Y	3571	3550	1	145
						3928	9							
02	37033 X	26035	-0-	-10998	-0-	22489	3	2	4	Y	3222	3272	1	95
						3544	9							
03	30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT			95
UL G 1-27 E		WELL #: 5H		RRCID -> 295064		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10740 - 16858				
10	29233 X	20455	-0-	-8778	-0-	10952	3	6833	4	Y	2427	2404	1	71
						2670	9							
11	27060 X	18393	-0-	-8667	-0-	9931	3	6209	4	Y	2048	2076	1	43
						2253	9							
12	25978 X	19847	-0-	-6131	-0-	14963	3	2502	4	Y	2165	2138	1	70
						2382	9							
01	24242 X	19040	-0-	-5202	-0-	16738	3	136	4	Y	1969	1959	1	80
						2166	9							
02	19140 X	16767	-0-	-2373	-0-	14832	3	2	4	Y	1757	1785	1	52
						1933	9							
03	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT			52

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-15 G		WELL #: 7H		RRCID -> 295112		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	50871 X	22384	-0-	-28487	-0-	16118 4106 9	3	2160	4	Y	3733	3762	1	173
11	32880 X	26056	-0-	-6824	-0-	20306 3861 9	3	1889	4	Y	3510	3461	1	222
12	26133 X	22529	-0-	-3604	-0-	17938 3744 9	3	847	4	Y	3404	3376	1	250
01	28582 X	21250	-0-	-7332	-0-	17692 3557 9	1	1	4	Y	3234	3400	1	84
02	26738 X	19551	-0-	-7187	-0-	16228 3321 9	3	2	4	Y	3019	3020	1	83
03	26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT			83
UL G 1-15 H		WELL #: 8H		RRCID -> 295389		COMPL. DATE 12/17/2022				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183				
10	53289 X	21340	-0-	-31949	-0-	15525 3735 9	3	2080	4	Y	3395	3432	1	158
11	51570 X	26006	-0-	-25564	-0-	20524 3573 9	3	1909	4	Y	3248	3200	1	206
12	26629 X	21706	-0-	-4923	-0-	17538 3340 9	3	828	4	Y	3036	3018	1	224
01	28675 X	22469	-0-	-6206	-0-	19366 3102 9	3	1	4	Y	2820	2971	1	73
02	26825 X	18698	-0-	-8127	-0-	15850 2847 9	3	1	4	Y	2588	2590	1	71
03	26877 X	NO RPT	-0-	-26877	-0-					Y	NO RPT			71
UL G 9-36 A		WELL #: 1H		RRCID -> 296159		COMPL. DATE 05/07/2023				TOTAL DEPTH 10345 PERF.10560 - 20463				
*05	0	10473	-0-	10473	10473	4923 5279 9	3	271	4	Y	4799	4547	1	252
*06	0	43130	-0-	43130	53603	16828 20571 9	3	5731	4	Y	18701	18415	1	538
*07	0	50747	-0-	50747	104350	28309 19162 9	3	3276	4	Y	17420	17601	1	357
*08	0	58121	-0-	58121	162471	38962 16766 9	3	2393	4	Y	15242	15022	1	577
*09	0	60387	-0-	60387	222858	35239 14109 9	3	11039	4	Y	12826	13014	1	389
*10	284649 X	61791	-0-	-222858	-0-	49090 11485 9	3	1216	4	Y	10441	10335	1	495
*11	47550 X	47550	-0-	-0-	-0-	38633 8913 9	3	4	4	Y	8103	8005	1	593
*12	43209 X	43209	-0-	-0-	-0-	35045 8160 9	3	4	4	Y	7418	7434	1	577
*01	42222 X	32826	-0-	-9396	-0-	25588 6872 9	3	366	4	Y	6247	6362	1	462
*02	39498 X	29763	-0-	-9735	-0-	23386 5767 9	3	610	4	Y	5243	5600	1	105
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			105

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 9-36 B		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 247756 WELL #: 2H		ASSOCIATED RRCID -> 296485		CAPACITY COMPL. DATE 05/17/2023				CNTY: ANDREWS TOTAL DEPTH 10367 PERF.10505 - 20408				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	0	21120	-0-	21120	21120	9827	3	850	4	Y	9494	8996	1	498
						10443	9							
*06	0	64783	-0-	64783	85903	26042	3	8868	4	Y	27157	26870	1	785
						29873	9							
*07	0	62787	-0-	62787	148690	35041	3	4055	4	Y	21537	21879	1	443
						23691	9							
*08	0	84973	-0-	84973	233663	59659	3	3665	4	Y	19681	19380	1	744
						21649	9							
*09	0	86591	-0-	86591	320254	53131	3	16645	4	Y	15286	15565	1	465
						16815	9							
*10	0	69676	-0-	69676	389930	55882	3	1384	4	Y	11282	11210	1	537
						12410	9							
*11	0	57950	-0-	57950	447880	47913	3	5	4	Y	9120	8991	1	666
						10032	9							
*12	493089 X	45209	-0-	-447880	-0-	36597	3	4	4	Y	7825	7879	1	612
						8608	9							
*01	93434 X	38367	-0-	-55067	-0-	30423	3	435	4	Y	6826	6934	1	504
						7509	9							
*02	87406 X	32750	-0-	-54656	-0-	25964	3	677	4	Y	5554	5946	1	112
						6109	9							
03	93434 X	NO RPT	-0-	-93434	-0-					Y	NO RPT			112

UL G 9-25 D		WELL #: 4H		RRCID -> 296524		COMPL. DATE 04/30/2023				TOTAL DEPTH 10439 PERF.10444 - 23225				
10	0	59565	-0-	59565	241963	27364	3	17073	4	Y	13753	13743	1	408
						15128	9							
11	0	53419	-0-	53419	295382	25292	3	15812	4	Y	11195	11365	1	238
						12315	9							
12	0	50116	-0-	50116	345498	33394	3	5584	4	Y	10125	10037	1	326
						11138	9							
01	386994 X	41496	-0-	-345498	-0-	31452	3	255	4	Y	8899	8864	1	361
						9789	9							
02	49010 X	37451	-0-	-11559	-0-	29290	3	3	4	Y	7416	7559	1	218
						8158	9							
03	52390 X	NO RPT	-0-	-52390	-0-					Y	NO RPT			218

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. FEE LA		263696 WELL #: 1501LB		RRCID -> 294591		COMPL. DATE 09/15/2022				TOTAL DEPTH 10547 PERF.11167 - 21508				
10	60447 X	60447	-0-	-0-	-0-	13	1	48754	3	Y	10618	10549	0	200
						11680	9							
11	55384 X	55384	-0-	-0-	-0-	14	1	44613	3	Y	9779	9844	0	135
						10757	9							
12	57954 X	57954	-0-	-0-	-0-	15	1	47666	3	Y	9339	9311	0	163
						10273	9							
01	57222 X	57222	-0-	-0-	-0-	15	1	48060	3	Y	8315	8320	0	158
						9147	9							
02	52852 X	52852	-0-	-0-	-0-	15	1	44535	3	Y	7547	7533	0	172
						8302	9							
*03	54963 X	52541	-0-	-2422	-0-	14	1	43167	3	Y	8509	8470	0	181
						9360	9							

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696											
FEE LA		WELL #: 1502LB		RRCID -> 294592		COMPL. DATE 09/17/2022				TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 21629			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
10	58336 X	58336	-0-	-0-	-0-	13 9451	1 9	48872	3	Y	8592	8548 0	6 4 162
11	52740 X	50980	-0-	-1760	-0-	12 8125	1 9	42843	3	Y	7386	7446 0	102
12	54498 X	53058	-0-	-1440	-0-	14 7917	1 9	45127	3	Y	7197	7173 0	126
01	54608 X	54608	-0-	-0-	-0-	14 7587	1 9	47007	3	Y	6897	6892 0	131
02	50982 X	46980	-0-	-4002	-0-	14 6411	1 9	40555	3	Y	5828	5826 0	133
03	54498 X	47493	-0-	-7005	-0-	14 6027	1 9	41452	3	Y	5479	5495 0	117
FEE LA		WELL #: 1503LB		RRCID -> 294593		COMPL. DATE 09/16/2022				TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631			
10	60089 X	60089	-0-	-0-	-0-	14 8752	1 9	51323	3	Y	7956	7904 0	5 4 150
11	52040 X	52040	-0-	-0-	-0-	14 7734	1 9	44292	3	Y	7031	7084 0	97
12	50809 X	45898	-0-	-4911	-0-	12 7490	1 9	38396	3	Y	6809	6787 0	119
01	53599 X	45409	-0-	-8190	-0-	12 7053	1 9	38344	3	Y	6412	6409 0	122
02	50141 X	39052	-0-	-11089	-0-	12 5960	1 9	33080	3	Y	5418	5416 0	124
03	53599 X	39605	-0-	-13994	-0-	11 6039	1 9	33555	3	Y	5490	5497 0	117
FEE LA		WELL #: 1504LB		RRCID -> 294594		COMPL. DATE 09/16/2022				TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628			
10	47585 X	43834	-0-	-3751	-0-	10 5524	1 9	38300	3	Y	5022	4995 0	3 4 95
11	39373 X	39373	-0-	-0-	-0-	10 4939	1 9	34424	3	Y	4490	4523 0	62
12	35867 X	32638	-0-	-3229	-0-	9 4840	1 9	27789	3	Y	4400	4385 0	77
01	35867 X	34343	-0-	-1524	-0-	9 4893	1 9	29441	3	Y	4448	4440 0	85
02	33553 X	31731	-0-	-1822	-0-	9 4440	1 9	27282	3	Y	4036	4029 0	92
03	37613 X	37613	-0-	-0-	-0-	11 4049	1 9	33553	3	Y	3681	3694 0	79
FEE BMN A		WELL #: 901LB		RRCID -> 294833		COMPL. DATE 02/10/2023				TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004			
10	79411 X	79411	-0-	-0-	-0-	60282	3	19129	9	Y	17390	17319 0	132
11	77918 X	77918	-0-	-0-	-0-	60227	3	17691	9	Y	16083	16215 0	-0-
*12	74167 X	74167	-0-	-0-	-0-	55795	3	18372	9	Y	16702	16557 0	145
01	74055 X	74055	-0-	-0-	-0-	56614	3	17441	9	Y	15855	15942 0	58
02	67749 X	67749	-0-	-0-	-0-	52089	3	15660	9	Y	14236	14165 0	129
*03	70531 X	70531	-0-	-0-	-0-	52584	3	17947	9	Y	16315	16293 0	151
FEE BMN B		WELL #: 902LB		RRCID -> 294834		COMPL. DATE 02/10/2023				TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030			
10	83482 X	83482	-0-	-0-	-0-	63635	3	19847	9	Y	18043	17969 0	137
11	80914 X	80914	-0-	-0-	-0-	62501	3	18413	9	Y	16739	16876 0	-0-
*12	77236 X	77236	-0-	-0-	-0-	58527	3	18709	9	Y	17008	16860 0	148
01	75809 X	75809	-0-	-0-	-0-	58179	3	17630	9	Y	16027	16116 0	59
02	69357 X	69357	-0-	-0-	-0-	53529	3	15828	9	Y	14389	14318 0	130
*03	72531 X	72531	-0-	-0-	-0-	54543	3	17988	9	Y	16353	16332 0	151

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.//		28899 040	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS													
ZARVONA ENERGY LLC				950523																			
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 288622	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10916	- 16066												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE												
10	3565 X	729	-0-	-2836	-0-	283 1	4 3	Y	401	387 1	47												
11	3450 X	602	-0-	-2848	-0-	136 1	3 3	Y	421	268 1	200												
12	2232 X	673	-0-	-1559	-0-	201 1	3 3	Y	426	591 1	35												
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	254 1	3958 3	Y	230	255 1	10												
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	865 4	253 9	Y	212	200 1	22												
03	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	239 1	2851 3	Y	311	329 1	4												
						220 4	233 9																
						358 1	5755 3	Y															
						4 4	342 9																
UNIVERSITY 1-36 UNIT													WELL #:	2H	RRCID -> 288623	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11132	- 15919		
10	1395 X	440	-0-	-955	-0-	109 1	4 3	Y	297	286 1	52												
11	2250 X	479	-0-	-1771	-0-	327 9	3 3	Y	268	171 1	149												
12	1178 X	144	-0-	-1034	-0-	180 1	295 9	Y	28	39 1	138												
01	434 X	185	-0-	-249	-0-	1 4	3 3	Y	43	47 1	134												
02	464 X	276	-0-	-188	-0-	110 1	47 9	Y	60	57 1	137												
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	31 9	66 9	Y	42	46 1	133												
						138 1	2 3	Y															
						210 1																	
						155 1																	
						46 9																	
UNIVERSITY 1-37 UNIT A													WELL #:	6H	RRCID -> 288723	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10710	- 20987		
10	6200 X	1478	-0-	-4722	-0-	168 1	26 4	Y	1167	1070 1	313												
11	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	1284 9	9250 3	Y	1686	1748 1	251												
12	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	68 1	1855 9	Y	1650	1582 1	319												
01	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	252 4	10034 3	Y	1538	1726 1	131												
02	12699 X	12699	-0-	-0-	-0-	72 1	8371 3	Y	1296	1288 1	139												
03	15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	1815 9	1692 9	Y	1617	1585 1	171												
						129 1	11146 3	Y															
						5895 4																	
						127 1																	
						1426 9																	
						105 1	13890 3	Y															
						1779 9																	
UNIVERSITY 1-30 UNIT													WELL #:	1H	RRCID -> 288737	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	10740	PERF.11136	- 16711		
10	19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	414 1	13901 3	N	1005	848 1	549												
11	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	3804 4	1106 9	N	982	860 1	671												
12	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	407 1	9416 3	N	1112	1223 1	560												
01	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	1826 4	1080 9	N	880	888 1	552												
02	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	463 1	10675 3	N	817	867 1	502												
03	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	1802 4	1223 9	N	982	860 1	624												
						392 1	7524 3	N															
						1799 4	968 9	N															
						399 1	6920 3	N															
						823 4	899 9	N															
						400 1	8791 3	N															
						668 4	1080 9	N															



EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288827	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 10963	PERF.11225 - 15878									
10	5270 X	4346	-0-	-924	-0-	331 1 380 4	3118 3 517 9	470	469 1	Y	470	469 1	138			
11	4530 X	2153	-0-	-2377	-0-	154 1 170 4	1099 3 730 9	664	397 1	Y	664	397 1	405			
12	4681 X	4263	-0-	-418	-0-	299 1 226 4	2849 3 889 9	808	977 1	Y	808	977 1	236			
01	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	212 1 627 4	2868 3 1090 9	991	993 1	Y	991	993 1	234			
02	4060 X	2514	-0-	-1546	-0-	215 1 136 4	1758 3 405 9	368	459 1	Y	368	459 1	143			
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	295 1 3 4	3661 3 802 9	729	731 1	Y	729	731 1	141			
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288901	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11014	PERF.10802 - 17959									
10	8680 X	1918	-0-	-6762	-0-	340 1 1553 9	25 4	1412	1306 1	Y	1412	1306 1	379			
11	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	343 1 134 4	4920 3 832 9	756	1023 1	Y	756	1023 1	112			
12	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	411 1 803 9	5901 3	730	701 1	Y	730	701 1	141			
01	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	409 1 2383 4	3384 3 877 9	797	870 1	Y	797	870 1	68			
02	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	449 1 960 9	6547 3	873	848 1	Y	873	848 1	93			
03	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	526 1 1199 9	7056 3	1090	1068 1	Y	1090	1068 1	115			
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289221	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 10923	PERF.11039 - 15851									
10	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	190 1 966 4	7929 3 518 9	471	454 1	Y	471	454 1	115			
11	3600 X	2893	-0-	-707	-0-	196 1 299 4	1929 3 469 9	426	271 1	Y	426	271 1	270			
12	3534 X	3490	-0-	-44	-0-	173 1 225 4	2827 3 265 9	241	335 1	Y	241	335 1	176			
01	3720 X	3494	-0-	-226	-0-	177 1 532 4	2431 3 354 9	322	356 1	Y	322	356 1	142			
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	134 1 274 4	3550 3 451 9	410	386 1	Y	410	386 1	166			
03	3720 X	2869	-0-	-851	-0-	114 1 2 4	2431 3 322 9	293	322 1	Y	293	322 1	137			
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290490	COMPL. DATE 05/09/2018	TOTAL DEPTH 10883	PERF.10714 - 15774									
10	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	348 1 428 4	3515 3 527 9	479	462 1	Y	479	462 1	143			
11	2160 X	1243	-0-	-917	-0-	332 1 74 4	473 3 364 9	331	211 1	Y	331	211 1	263			
12	2232 X	1688	-0-	-544	-0-	259 1 82 4	1037 3 310 9	282	391 1	Y	282	391 1	154			
01	2232 X	1473	-0-	-759	-0-	278 1 143 4	654 3 398 9	362	401 1	Y	362	401 1	115			
02	2088 X	1895	-0-	-193	-0-	348 1 80 4	1034 3 433 9	394	371 1	Y	394	371 1	138			
03	2232 X	713	-0-	-1519	-0-	212 1 243 9	258 3	221	242 1	Y	221	242 1	117			

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 1-3C		WELL #: 5H		RRCID -> 290613		COMPL. DATE 06/29/2019				TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	17091	1	6049	4	Y	1435	1475	1	295
						1579	9							
11	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	11881	1	5348	4	Y	1480	1335	1	440
						1628	9							
12	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	10934	1	3916	4	Y	1544	1672	1	312
						1698	9							
01	15898 X	15898	-0-	-0-	-0-	8490	1	6143	4	Y	1150	1289	1	173
						1265	9							
02	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	12321	1	6133	4	Y	1203	1109	1	267
						1323	9							
*03	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	16779	1	1334	3	Y	1676	1682	1	261
						4290	4	1844	9					
-----														
UNIVERSITY 1-3D		WELL #: 7H		RRCID -> 290740		COMPL. DATE 06/02/2019				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618				
10	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	9481	1	6564	4	Y	1057	1059	1	217
						1163	9							
11	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	12357	1	4897	4	Y	1413	1210	1	420
						1554	9							
12	17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	10322	1	5485	4	Y	1193	1372	1	241
						1312	9							
01	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	5418	1	1698	4	Y	1026	1112	1	155
						1129	9							
02	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	12285	1	2035	4	Y	1024	951	1	228
						1126	9							
*03	21748 X	21748	-0-	-0-	-0-	16487	1	938	3	Y	1187	1230	1	185
						3017	4	1306	9					
-----														
UNIVERSITY 1-3 A		WELL #: 1H		RRCID -> 290785		COMPL. DATE 07/12/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524				
10	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	6620	1	2625	4	Y	1127	1159	1	231
						1240	9							
11	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	7813	1	1959	4	Y	1508	1291	1	448
						1659	9							
12	13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	7261	1	4509	4	Y	1480	1629	1	299
						1628	9							
01	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	4235	1	736	4	Y	1194	1313	1	180
						1313	9							
02	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	6257	1	4680	4	Y	1843	1613	1	410
						2027	9							
*03	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	5831	1	787	3	Y	1465	1647	1	228
						2532	4	1612	9					
-----														
EMMA (CHARGED SAND)		28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ANDREWS				
CAPTUREPOINT LLC		130545												
COWDEN, EMMA, TRACT -A-		WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965				TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMA (DEVONIAN)		28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		247756		WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10838 - 10872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-				Y	-0-			-0-
11		2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-			-0-
12		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2024 - WELL PLUGGED 02/08/24														

UNIVERSITY 28 UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 11067		PERF.11660 - 15989	
10		22692	4417	-0-	-18275	288056	2697 3	1021 4	Y	635	678 1		103
							699 9						
11		21960	71	-0-	-21889	266167	62 4	9 9	Y	8	79 1		32
12		22692	1840	-0-	-20852	245315	1209 3	312 4	Y	290	223 1		99
							319 9						
01		22692	1554	-0-	-21138	224177	1260 3	82 4	Y	193	243 1		49
							212 9						
*02		21228	280	-0-	-20948	203229	229 3	14 4	Y	34	60 1		23
							37 9						
03		4402 #	NO RPT	-0-	-4402	198827			Y	NO RPT			23

UNIVERSITY 1-20		WELL #:		3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 10918		PERF.11075 - 15529	
10		3503 #	118	-0-	-3385	-0-	26 3	84 4	Y	7	7 1		19
							8 9						
11		5550 #	168	-0-	-5382	-0-	168 4		Y	-0-	2 1		17
12		5735 #	38	-0-	-5697	-0-	38 4		Y	-0-			17
01		1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			17
02		290 #	-0-	-0-	-290	-0-			Y	-0-			17
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			17

UNIVERSITY 1-20		WELL #:		4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358	
10		8773 #	1494	-0-	-7279	-0-	284 3	907 4	Y	275	270 1		84
							303 9						
11		3750 #	1420	-0-	-2330	-0-	853 4	567 9	Y	515	465 1		134
12		3875 #	602	-0-	-3273	-0-	314 4	288 9	Y	262	264 1		132
01		3782 #	2287	-0-	-1495	-0-	2037 3	250 9	Y	227	296 1		63
*02		5235 R	5235	-0-	-0-	-0-	4952 3	97 4	Y	169	153 1		79
							186 9						
03		1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT			79

UNIVERSITY 1-20		WELL #:		5H		RRCID -> 283298		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10870 - 12479	
10		2139 #	686	-0-	-1453	-0-	132 3	423 4	Y	119	117 1		36
							131 9						
11		600 #	514	-0-	-86	-0-	384 4	130 9	Y	118	119 1		35
12		300 R	300	-0-	-0-	-0-	52 4	248 9	Y	225	174 1		86
01		681 R	681	-0-	-0-	-0-	532 4	149 9	Y	135	183 1		38
*02		2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2761 3	54 4	Y	91	94 1		35
							100 9						
03		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			35

EMMA (DEVONIAN)													CNTY: ANDREWS	
ELEVATION RESOURCES LLC														
UNIVERSITY 1-26 UNIT														
//CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B														
//CONT.// 247756														
WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4836 #	71	-0-	-4765	-0-	16	3	1	4	Y	49	53	1	26
						54	9							
11	4680 #	121	-0-	-4559	-0-	7	3	114	9	Y	104	117	1	13
12	3968 #	98	-0-	-3870	-0-	45	3	1	4	Y	47	42	1	18
						52	9							
01	961 #	67	-0-	-894	-0-	41	3	26	9	Y	24	36	1	6
*02	124 R	124	-0-	-0-	-0-	8	3	116	9	Y	105	72	1	39
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			39
-----														
UNIVERSITY 1-10 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084														
10	9920 #	6103	-0-	-3817	-0-	5259	3	654	4	Y	173	118	1	214
						190	9							
11	7830 #	7547	-0-	-283	-0-	6765	3	534	4	Y	225	172	1	267
						248	9							
12	8742 #	6125	-0-	-2617	-0-	5576	3	298	4	Y	228	345	1	150
						251	9							
01	8742 #	6880	-0-	-1862	-0-	6631	3	249	9	Y	226	176	1	200
02	7801 #	6393	-0-	-1408	-0-	6200	3	193	9	Y	175	175	1	200
03	7812 #	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT			200
-----														
UNIVERSITY 1-26 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704														
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
-----														
UNIVERSITY 1-28A UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724														
10	2356 #	856	-0-	-1500	-0-	614	3	232	4	Y	9	9	1	47
						10	9							
11	840 #	362	-0-	-478	-0-	173	4	189	9	Y	172	205	1	14
12	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1016	3	262	4	Y	205	176	1	43
						226	9							
01	1829 #	488	-0-	-1341	-0-	356	3	23	4	Y	99	118	1	24
						109	9							
02	1711 #	1604	-0-	-107	-0-	1332	3	79	4	Y	175	138	1	61
						193	9							
03	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			61
-----														
UNIVERSITY 9-35														
WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985														
10	3627 #	3010	-0-	-617	-0-	2447	3	176	4	Y	352	306	1	152
						387	9							
11	3390 #	2887	-0-	-503	-0-	2470	3	48	4	Y	335	291	1	196
						369	9							
12	3503 #	2975	-0-	-528	-0-	2570	3	405	9	Y	368	362	1	202
01	3441 #	2692	-0-	-749	-0-	2181	3	107	4	Y	367	452	1	117
						404	9							
02	3306 #	3086	-0-	-220	-0-	2093	3	534	4	Y	417	355	1	179
						459	9							
03	3007 #	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT			179

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS						
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284546		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 11110		PERF.11376 - 17934				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	17493 R	17493	-0-	-0-	-0-	15762	3	568	4	Y	1057	918	1	483
						1163	9							
11	12369 R	12369	-0-	-0-	-0-	10849	3	388	4	Y	1029	1364	1	148
						1132	9							
12	16376 R	16376	-0-	-0-	-0-	15024	3	363	4	Y	899	734	1	313
						989	9							
01	15362 R	15362	-0-	-0-	-0-	14325	3	1037	9	Y	943	1072	1	184
*02	13351 R	13351	-0-	-0-	-0-	12722	3	629	9	Y	572	491	1	265
03	12431 #	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT			265

EMMA (MISSISSIPPIAN)		28899 581		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
ZARVONA ENERGY LLC		950523												
BIG MAX 1-1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290589		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 11325		PERF.11570 - 20138				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7998 X	7436	-0-	-562	-0-	6203	4	1233	9	N	1121	1342	1	475
11	7740 X	6538	-0-	-1202	-0-	4742	4	1796	9	N	1633	1368	1	740
12	7998 X	5443	-0-	-2555	-0-	3945	4	1498	9	N	1362	1037	1	1065
01	7440 X	3787	-0-	-3653	-0-	2318	4	1469	9	N	1335	1914	1	486
02	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	6539	4	1459	9	N	1326	1539	1	273
*03	7440 X	7299	-0-	-141	-0-	1176	3	4811	4	N	1193	1215	1	251
						1312	9							

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 8H		RRCID -> 290590		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10973		PERF.10896 - 20992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3565 X	2231	-0-	-1334	-0-	371	1		9	4	Y	1683	1543	1	451
						1851	9								
11	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	182	1	6631	3	Y	1943	2105	1	289	
						181	4	2137	9						
12	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	206	1	7440	3	Y	2021	1920	1	390	
						2223	9								
01	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	235	1	5444	3	Y	1620	1872	1	138	
						3834	4	1782	9						
02	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	286	1	11187	3	Y	2614	2472	1	280	
						2875	9								
*03	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	258	1	6460	3	Y	1328	1468	1	140	
						1461	9								

UNIVERSITY 1 30		WELL #: 6H		RRCID -> 290596		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 11024		PERF.10955 - 20555					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	8463 X	1583	-0-	-6880	-0-	122	1		27	4	Y	1304	1173	1	350
						1434	9								
11	8040 X	7607	-0-	-433	-0-	239	1	5674	3	Y	1400	1542	1	208	
						154	4	1540	9						
12	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	269	1	9764	3	Y	1471	1395	1	284	
						1618	9								
01	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	247	1	5941	3	Y	1434	1596	1	122	
						4184	4	1577	9						
02	10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	290	1	9147	3	Y	1171	1168	1	125	
						1288	9								
*03	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	253	1	10360	3	Y	1487	1455	1	157	
						1636	9								

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		28899 581	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11024 - 21311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		23447 X	23447	-0-	-0-	285 1	19638 3	19638 3	Y	1029	992 1	379
						2392 4	1132 9	1132 9				
11		17702 X	17702	-0-	-0-	305 1	14068 3	14068 3	Y	1043	664 1	758
						2182 4	1147 9	1147 9				
12		15996 X	15128	-0-	-868	301 1	12583 3	12583 3	Y	1131	1569 1	320
						1000 4	1244 9	1244 9				
01		15996 X	8845	-0-	-7151	210 1	5767 3	5767 3	Y	1462	1620 1	162
						1260 4	1608 9	1608 9				
02		14964 X	8562	-0-	-6402	253 1	6414 3	6414 3	Y	1272	1198 1	236
						496 4	1399 9	1399 9				
03		15996 X	11265	-0-	-4731	303 1	9722 3	9722 3	Y	1121	1228 1	129
						7 4	1233 9	1233 9				

EMMA (YATES)				28899 913	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
SILVER CROSS ENERGY PARTNERS LLC				101521							
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8	RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796 - 3004
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967				CNTY: ANDREWS			
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-		-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745 - 2933
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-

EMMA, N.(YATES)				28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
WINN OPERATING, LLC				100109							
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF. 3080 - 3104
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 3157	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
UNIV. A 36 GAO		WELL #:		3	RRCID ->	091986	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2756 - 3080	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794								
UNIVERSITY AZ		WELL #:		1	RRCID ->	264357	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	4737	PERF. 2847 - 3064	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2024								
UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2883 - 3075	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		02/01/2024								
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION				027200								
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF. N/A	
10		23374 X	20209	-0-	-3165	-0-	20209	3	Y	-0-		-0-
11		22620 X	21101	-0-	-1519	-0-	21101	3	Y	-0-		-0-
12		32725 X	32725	-0-	-0-	-0-	32725	3	Y	-0-		-0-
01		22909 X	22909	-0-	-0-	-0-	22909	3	Y	-0-		-0-
02		20387 X	16221	-0-	-4166	-0-	16221	3	Y	-0-		-0-
03		26629 X	17782	-0-	-8847	-0-	17782	3	Y	-0-		-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019762	COMPL. DATE	01/31/1959	TOTAL DEPTH	11440	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		4898 X	4670	-0-	-228	-0-	4670 3		Y	-0-	-0-
11		6300 X	4654	-0-	-1646	-0-	4654 3		Y	-0-	-0-
12		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475 3		Y	-0-	-0-
01		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236 3		Y	-0-	-0-
02		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 3		Y	-0-	-0-
03		6479 X	3996	-0-	-2483	-0-	3996 3		Y	-0-	-0-
-----											
COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130			
10		15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	15050 3		N	-0-	-0-
11		18600 X	5541	-0-	-13059	-0-	5541 3		N	-0-	-0-
12		19220 X	14857	-0-	-4363	-0-	14857 3		N	-0-	-0-
01		18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	18906 3		N	-0-	-0-
02		18311 X	18311	-0-	-0-	-0-	18311 3		N	-0-	-0-
03		15035 X	11204	-0-	-3831	-0-	11204 3		N	-0-	-0-
-----											
COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093			
MCCABE, F. P.		WELL #: 28									
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	92
01		14B DENY	313	-0-	313	313	310 4	3 9	N	3	95
02		14B DENY	360	-0-	360	673	340 4	20 9	N	18	113
03		14B DENY	377	-0-	377	1050	360 4	17 9	N	15	128
-----											
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A			
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1									
10		620 N	321	-0-	-299	-0-	321 3		Y	-0-	-0-
11		840 N	327	-0-	-513	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		Y	-0-	-0-
01		814 N	814	-0-	-0-	-0-	760 3	54 9	Y	49	38 1
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-	752 3	67 9	Y	61	64 1
03		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	43	46 1
-----											
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090			
10		10695 X	9590	-0-	-1105	-0-	9590 3		N	-0-	-0-
11		14015 X	14015	-0-	-0-	-0-	14015 3		N	-0-	-0-
12		10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10669 3		N	-0-	-0-
01		10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	10311 3		N	-0-	-0-
02		12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	12469 3		N	-0-	-0-
03		10695 X	8518	-0-	-2177	-0-	8518 3		N	-0-	-0-



EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430								
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9056 - 9231	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
COMAL OPERATING LLC				169379								
COWDEN -S-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A	
10	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742 3		N	-0-			-0-
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303 3		N	-0-			-0-
12	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009 3		N	-0-			-0-
01	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096 3		N	-0-			-0-
02	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 3		N	-0-			-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCCABE		WELL #:		3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A	
10	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11273 3		N	-0-			-0-
11	4080 X	902	-0-	-3178	-0-	902 3		N	-0-			-0-
12	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	6937 3		N	-0-			-0-
01	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	15649 3		N	-0-			-0-
02	3944 X	2331	-0-	-1613	-0-	2331 3		N	-0-			-0-
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-			-0-
-----												
IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412								
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 - 9148	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF. 8983 - 9170	
10	33485 X	33485	-0-	-0-	-0-	33485 3		N	-0-			67
11	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT			67
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			67
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			67
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-			N	NO RPT			67
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			67

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287														
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 068925		COMPL. DATE 01/08/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050								
10	14B DENY	296	-0-	296	3230	292	2	4	9	N	4					190
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3230					N	NO RPT					190
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230					N	NO RPT					190
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230					N	NO RPT					190
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230					N	NO RPT					190
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3230					N	NO RPT					190
-----																
HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1														
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
11	1560 X	1197	-0-	-363	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					-0-
-----																
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A								
10	13821 X	13821	-0-	-0-	-0-	13821	3			Y	-0-					-0-
11	13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	3			Y	-0-					-0-
12	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	13898	3			Y	-0-					-0-
01	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	3			Y	-0-					-0-
02	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	3			Y	-0-					-0-
03	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	3			Y	-0-					-0-
-----																
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EMPEROR (ELLENBURGER)		28961 426		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
COMAL OPERATING LLC		169379								
MCCABE		WELL #: 3 L		RRCID -> 019824		COMPL. DATE 11/22/1957		TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 L		RRCID -> 019814		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
OXY USA WTP LP		630555								
COWDEN, S.		WELL #: 1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EMPEROR (MISS.)		28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
APACHE CORPORATION		027200								
COWDEN, E.W.		WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EMPEROR (MISS.)		//CONT.//		28961 657	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
HALLEY, S.				WELL #: 701	RRCID -> 272621	COMPL. DATE 07/22/2013	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8154	- 8224			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		16213 #	10413	-0-	-5800	-0-	10295 3	118 9	Y	107	185 1	200
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		200
-----												
EMPEROR (PENNSYLVANIAN)				28961 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200								
HENDRICK OPERATING AREA -D-				WELL #: 2	RRCID -> 106908	COMPL. DATE 03/22/1983	TOTAL DEPTH 9270	PERF. 7829	- 7834			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
EMPEROR (SIMPSON)				28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430								
HALLEY, S. M. -B-				WELL #: 58	RRCID -> 285348	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 11333	PERF.10908	- 11271			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CAMTERRA RESOURCES, INC.				129004								
COWDEN				WELL #: 1	RRCID -> 189128	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11229	- 11314			
10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5506 2	61 9	N	55	185 1	94
11	2610	X	2437	-0-	-173	-0-	2408 2	29 9	N	26		120
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3891 2	57 9	N	52		172
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4013 2	45 9	N	41		213
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-			N	1	187 1	27
03	2697	X	1136	-0-	-1561	-0-	1136 2		N	-0-		27
-----												
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287								
HALLEY, S.				WELL #: 12	RRCID -> 166715	COMPL. DATE 02/16/2001	TOTAL DEPTH 11428	PERF.10824	- 11177			
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
HALLEY, S.				WELL #: 13	RRCID -> 172725	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10976	- 11343			
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		210
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		210
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210

EMPEROR (SIMPSON)										CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED					
MAXWELL "18"										//CONT.// 733287							
WELL #: 1										RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N		-0-					58
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						58
-----																	
HALLEY, S. M.										WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560	
10		DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N		-0-					186
11		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT						186
12		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT						186
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						186
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						186
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						186
-----																	
HALLEY, S. M.										WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016	
10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N		-0-					169
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT						169
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						169
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						169
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						169
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						169
-----																	
MAXWELL "23"										WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416	
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HALLEY, S. M.										WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465	
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N		-0-					117
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT						117
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						117
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						117
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						117
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						117
-----																	
MAXWELL "18"										WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418	
10		3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3387	3		Y		-0-					272
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						272
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						272
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						272
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						272
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						272
-----																	
EMPEROR "24"										WELL #: 1		RRCID -> 203835		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313	
10		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	11371	2	24	9	N	22	189	1			58
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					58
12		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					58
01		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					58
02		5829 X	NO RPT	-0-	-5829	-0-					N	NO RPT					58
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					58

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287							
PURE		WELL #:		2601	RRCID ->	229182	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11245	PERF.11028 - 11127
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EMPEROR (WADDELL-OIL)				28961 781	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
HENDRICK OPERATING AREA -B-		WELL #:		1	RRCID ->	158067	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	11778	PERF.11054 - 11083
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COMAL OPERATING LLC				169379		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
MCCABE		WELL #:		1	RRCID ->	237075	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10870 - 10970
10	3100 N	1284	-0-	-1816	2309	1284 3		N	-0-		94
11	3000 N	1172	-0-	-1828	481	1172 3		N	-0-		94
12	3100 N	3138	-0-	38	519	3138 3		N	-0-		94
01	3100 N	2789	-0-	-311	208	2789 3		N	-0-		94
02	2725 N	2517	-0-	-208	-0-	2517 3		N	-0-		94
03	2852 X	1705	-0-	-1147	-0-	1705 3		N	-0-		94
MCDANIEL COMPANY, INC., THE				545300		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	148807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11056 - 11138
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		190
11	1170 N	314	-0-	-856	-0-	314 2		N	-0-		190
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805 2		N	-0-		190
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-		190
02	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-		190
03	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-		190
EMPEROR (WICHITA ALBANY)				28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287							
COWDEN, E. W. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160214	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	11524	PERF. 6971 - 7435
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 6982 - 7112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (WOLFCAMP)		28961 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	019691	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7130 - 7292
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	565	-0-	-985	-0-	565 3		-0-			-0-
11	1200 N	607	-0-	-593	-0-	607 3		-0-			-0-
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		-0-			-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1378 3	75 9	68	57 1		11
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1379 3	67 9	61	64 1		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			48	49 1		7

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF.	7380 - 7435
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186

EMPEROR (WOODFORD SHALE)		28961 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
COWDEN, E. W.		WELL #:	28	RRCID ->	295395	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8574 - 8704
*04	0	59	-0-	59	110	59 3		N	-0-		76
*05	0	24	-0-	24	134	24 3		N	-0-		76
*06	120	14	-0-	-106	28	14 3		N	-0-		76
*07	124	19	-0-	-105	-0-	19 3		N	-0-		76
*08	124	19	-0-	-105	-0-	19 3		N	-0-		76
*09	120	1	-0-	-119	-0-	1 3		N	-0-		76
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
*11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		76
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		76
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		76

EMPEROR (YATES)		28961 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726									
COWDEN, E. W.		WELL #:	6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2327 - 2399
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2024									

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
HALLEY, S. M.		WELL #:	35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
LDF ENERGY, LLC				491588								
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2423 - 2656	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-	-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1		WELL #:		6	RRCID ->	134350	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2414 - 2677	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-	-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 2441 - 2550	
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-	-0-	
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-	-0-	
12	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-	-0-	
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		N	-0-	-0-	
*02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 2418 - 2552	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-	-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2506 - 2526	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3		N	-0-	-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BROWN ALTMAN "B"		WELL #:		4W	RRCID ->	160407	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2490 - 2510	
10	DLQ G-10	50	-0-	50	400	50	3		N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	50	-0-	50	450	50	3		N	-0-	-0-	
12	500 N	50	-0-	-450	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2500 - 2520	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3		N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	



EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011							
VEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEKE PRODUCTION LLC				100657							
COWDEN -37-				WELL #: 2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370 - 2520			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
K3 PRODUCTIONS LLC				449236							
BROWN-ALTMAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411 - 2680			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383 - 2684			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) LDF ENERGY, LLC BROWN-ALTMAN -A-		//CONT.//	28962 500 491588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BROWN-ALTMAN A		WELL #:	8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:	2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	12	RRCID ->	019713	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	14	RRCID ->	019715	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:	16	RRCID ->	019717	COMPL. DATE	10/31/1961	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:	17	RRCID ->	019718	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	2653	PERF. N/A	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588								
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019722		COMPL. DATE 06/20/1953		TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BROWN-ALTMAN G A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 019724		COMPL. DATE 03/19/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 019726		COMPL. DATE 09/07/1953		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 019729		COMPL. DATE 01/16/1960		TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.) 28963 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 33 RRCID -> 295404 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6363 - 6708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	700	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-			-0-
11	640	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 TWO P PARTNERS, LLC 875088  
 HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

10	527 #	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-			-0-
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
12	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
01	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
*02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
*03	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
 SUNDOWN ENERGY LP 829482  
 ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440  
 JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

10	279 N	106	-0-	-173	-0-	83	3	23	9	N	21			270
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	160	3	33	9	N	30			300
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3			303
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	N	1			304
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	N	2			306
03	248 N	167	-0-	-81	-0-	84	3	83	9	N	75			381

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. 084596  
 BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 10145 - 14185

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 4	2 9	Y	2	2 1		9
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 4	3 9	Y	3	2 1		10
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6 4	3 9	Y	3	3 1		10
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 4	2 9	Y	2	2 1		10
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7 4	3 9	Y	3	3 1		10
03	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			10

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666 - 14684				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALEY UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548 - 14562				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATHEY, CHARLES B.				WELL #: 1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 21195	PERF.14129 - 14216				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALEY UNIT				WELL #: 801	RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120 - 14657				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
HALEY UNIT 8		WELL #:		2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	12148	PERF.13112 - 13128		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

COG OPERATING LLC				166150		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BOYD 35 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	281271	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	17710	PERF. 5170 - 6280	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852										
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022 - 18214	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALEY 18		WELL #:		1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458 - 18384
10	186 X	5	-0-	-181	-0-	3 4	2 9	Y	2	2 1	9
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	Y	1	2 1	8
*12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 4		Y	-0-	3 1	5
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 4		Y	-0-	2 1	3
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	3 1	-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	7 2	5 4	Y	-0-		-0-

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
MIDLAND FARMS COMPANY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.10429 - 10457	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FEE -ZG-		WELL #:		19	RRCID ->	290487	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10336 - 10354
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676 3			N	-0-	47
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664 3	3 9		N	3	50
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3			N	-0-	50
01	682 N	650	-0-	-32	-0-	650 3			N	-0-	50
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	617 3			N	-0-	50
*03	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 3			N	-0-	50

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
FELMONT (STRAWN)		30583 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER								
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146		WELL #: 1		RRCID -> 064271		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 21080		PERF. N/A				
FELMONT OIL CORP.																
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----																
FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER								
BCP RESOURCES, LLC		040206		WELL #: 1H		RRCID -> 290572		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8453		PERF. 8490 - 9200				
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"																
10	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 3			Y	-0-		-0-			
11	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 3			Y	-0-		-0-			
12	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	881 3			Y	-0-		-0-			
01	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684 3			Y	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
-----																
FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12145				
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2024																
-----																
STATE OF TEXAS 48				WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002 - 12040				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
-----																
CHINA DRAW 26				WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932 - 12020				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		3			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		3			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		3			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		3			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		3			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		3			
-----																
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1				WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990 - 12216				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-			

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON			
WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12106	- 12167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 9534	- 11970	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				35
-----									
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12030	- 12146	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12084	- 12190	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 3505	- 3575	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11345	- 11362	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 12238	PERF.11732	- 14346	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON				
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC		101239										
CULBERSON "V" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980						CNTY: CULBERSON				
TXL 27		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
APACHE CORPORATION		027200										
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 454H		RRCID -> 289740		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 9796 - 14890		
10	25329	X	25329	-0-	-0-	-0-	583 1	21755 3	Y	2719	2592 0	249
							2991 9					
11	16380	X	13577	-0-	-2803	-0-	559 1	11259 3	Y	1599	1694 0	154
							1759 9					
12	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	20390 3	2268 9	Y	2062	2066 0	150
01	25327	X	22935	-0-	-2392	-0-	20954 3	1981 9	Y	1801	1779 0	172
02	23693	X	7956	-0-	-15737	-0-	6087 3	1869 9	Y	1699	1692 0	179
03	25327	X	4701	-0-	-20626	-0-	2292 3	2409 9	Y	2190	2223 0	146

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 514H		RRCID -> 289859		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9796 - 14891		
10	10447	X	1041	-0-	-9406	-0-	120 1	460 3	Y	419	503 0	38
							461 9					
11	10110	X	826	-0-	-9284	-0-	141 1	685 9	Y	623	601 0	60
12	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	10397 3	2022 9	Y	1838	1764 0	134
01	14369	X	14369	-0-	-0-	-0-	13676 3	693 9	Y	630	704 0	60
02	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	14604 3	582 9	Y	529	533 0	56
03	27105	X	27105	-0-	-0-	-0-	25943 3	1162 9	Y	1056	1041 0	71

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 453H		RRCID -> 289871		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 9854 - 14955		
10	29547	X	29547	-0-	-0-	-0-	840 1	26120 3	Y	2352	2221 0	216
							2587 9					
11	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	705 1	19865 3	Y	1315	1404 0	127
							1447 9					
12	31053	X	31053	-0-	-0-	-0-	28990 3	2063 9	Y	1875	1865 0	137
01	29543	X	20934	-0-	-8609	-0-	19614 3	1320 9	Y	1200	1222 0	115
02	27637	X	11994	-0-	-15643	-0-	10483 3	1511 9	Y	1374	1344 0	145
03	31062	X	11851	-0-	-19211	-0-	9835 3	2016 9	Y	1833	1856 0	122

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10		43214 X	15859	-0-	-27355	-0-	409	1	14901	3	Y	499	701	0	46
							549	9							
11		36720 X	12419	-0-	-24301	-0-	387	1	11255	3	Y	706	684	0	68
							777	9							
12		31930 X	5449	-0-	-26481	-0-	5225	3	224	9	Y	204	257	0	15
01		17980 X	13319	-0-	-4661	-0-	12751	3	568	9	Y	516	482	0	49
02		21579 X	21579	-0-	-0-	-0-	20797	3	782	9	Y	711	685	0	75
03		34461 X	34461	-0-	-0-	-0-	33322	3	1139	9	Y	1035	1041	0	69
-----															
NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880															
10		34618 X	34618	-0-	-0-	-0-	523	1	30580	3	Y	3195	3086	0	293
							3515	9							
11		28406 X	28406	-0-	-0-	-0-	480	1	26002	3	Y	1749	1874	0	168
							1924	9							
12		45308 X	45308	-0-	-0-	-0-	42832	3	2476	9	Y	2251	2255	0	164
01		34627 X	20792	-0-	-13835	-0-	17897	3	2895	9	Y	2632	2544	0	252
02		32393 X	27355	-0-	-5038	-0-	24538	3	2817	9	Y	2561	2543	0	270
03		36952 X	34013	-0-	-2939	-0-	30141	3	3872	9	Y	3520	3555	0	235
-----															
NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060															
10		11600 X	11600	-0-	-0-	-0-	365	1	10772	3	Y	421	457	0	39
							463	9							
11		13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	311	1	11547	3	Y	1092	1026	0	105
							1201	9							
12		13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	12255	3	903	9	Y	821	866	0	60
01		14539 X	4492	-0-	-10047	-0-	4185	3	307	9	Y	279	312	0	27
02		13601 X	2448	-0-	-11153	-0-	2415	3	33	9	Y	30	54	0	3
03		13485 X	5899	-0-	-7586	-0-	5657	3	242	9	Y	220	208	0	15
-----															
NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846															
10		30571 X	30571	-0-	-0-	-0-	541	1	27923	3	Y	1915	1793	0	176
							2107	9							
11		28850 X	28850	-0-	-0-	-0-	468	1	26451	3	Y	1755	1762	0	169
							1931	9							
12		19065 X	11886	-0-	-7179	-0-	7895	3	3991	9	Y	3628	3533	0	264
01		33224 X	33224	-0-	-0-	-0-	30520	3	2704	9	Y	2458	2487	0	235
02		28594 X	23309	-0-	-5285	-0-	21377	3	1932	9	Y	1756	1806	0	185
03		30566 X	28163	-0-	-2403	-0-	25476	3	2687	9	Y	2443	2465	0	163
-----															
NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753															
10		29654 X	29654	-0-	-0-	-0-	555	1	23879	3	Y	4745	4638	0	435
							5220	9							
11		29021 X	29021	-0-	-0-	-0-	533	1	25663	3	Y	2568	2756	0	247
							2825	9							
12		42543 X	42543	-0-	-0-	-0-	38980	3	3563	9	Y	3239	3250	0	236
01		33990 X	33990	-0-	-0-	-0-	31357	3	2633	9	Y	2394	2401	0	229
02		28043 X	24903	-0-	-3140	-0-	22326	3	2577	9	Y	2343	2325	0	247
03		32736 X	30956	-0-	-1780	-0-	27381	3	3575	9	Y	3250	3280	0	217

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
APR OPERATING LLC				028612											
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		RRCID ->	286603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10284	- 20459				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BPX OPERATING COMPANY				085408								
DELA STATE 58-T2-48		WELL #:		1H	RRCID ->	267104	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10536	- 14635
10	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	11639	3	27 4	N	229	184 1	567
						252	9					
11	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9383	3	30 4	N	266	348 1	485
						293	9					
12	11714 X	11714	-0-	-0-	-0-	11427	3	26 4	N	237	175 1	547
						261	9					
01	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10343	3	59 4	N	219	172 1	594
						241	9					
02	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	10363	3	26 4	N	200	358 1	436
						220	9					
03	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	12395	3	22 4	N	249	184 1	501
						274	9					

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		1	RRCID ->	272717	COMPL. DATE	12/29/2013	TOTAL DEPTH	8914	PERF. 9279	- 16040
*04	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	12424	3	35 4	N	1415	1285 1	325
						1557	9				3 8	
*05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	5640	3	21 4	N	435	522 1	238
						479	9					
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		238
*07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	5550	3	64 4	N	739	670 1	302
						813	9				5 8	
*08	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	10831	3	54 4	N	1488	1425 1	365
						1637	9					
09	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	8485	3	52 4	N	800	870 1	295
						880	9					
10	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	13534	3	43 4	N	1085	1074 1	306
						1194	9					
11	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	11951	3	34 4	N	1211	1271 1	246
						1332	9					
12	15578 X	15578	-0-	-0-	-0-	14277	3	32 4	N	1154	912 1	488
						1269	9					
01	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	10857	3	22 4	N	769	1074 1	183
						846	9					
02	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	14767	3	73 4	N	970	889 1	264
						1067	9					
03	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	12664	3	79 4	N	1153	1045 1	372
						1268	9					

HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H	RRCID ->	278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9636	PERF. 9753	- 17941
10	33657 X	33657	-0-	-0-	-0-	30384	3	315 4	N	2689	2657 1	77
						2958	9					
11	32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	29490	3	83 4	N	2704	2699 1	82
						2974	9					
12	38897 X	38897	-0-	-0-	-0-	35544	3	3 4	N	3045	2882 1	245
						3350	9					
01	33077 X	20170	-0-	-12907	-0-	18371	3	165 4	N	1485	1624 1	106
						1634	9					
02	30943 X	24297	-0-	-6646	-0-	22072	3	46 4	N	1981	1969 1	118
						2179	9					
03	40283 X	40283	-0-	-0-	-0-	36207	3	30 4	N	3678	3547 1	249
						4046	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID ->	282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		44343 X	44343	-0-	-0-	-0-	2878 1	37895 3	N	3148	3423 1		303
							107 4	3463 9					
11		39904 X	39904	-0-	-0-	-0-	2657 1	33719 3	N	3076	2893 1		486
							144 4	3384 9					
12		39483 X	39483	-0-	-0-	-0-	2945 1	33407 3	N	2826	2700 1		612
							22 4	3109 9					
01		36268 X	36268	-0-	-0-	-0-	3872 1	28979 3	N	3088	2966 1		734
							20 4	3397 9					
02		31270 X	31270	-0-	-0-	-0-	2372 1	26399 3	N	2229	2565 1		398
							47 4	2452 9					
03		34954 X	34954	-0-	-0-	-0-	2829 1	29109 3	N	2631	2284 1		745
							122 4	2894 9					

HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID ->	282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9182 - 16519	
*04		77402 X	77402	-0-	-0-	-0-	75159 3	63 4	Y	1982	1940 1	1 8	340
							2180 9						
*05		61194 X	47953	-0-	-13241	-0-	46856 3	33 4	Y	967	1119 1		188
							1064 9						
*06		59220 X	40488	-0-	-18732	-0-	39606 3	29 4	Y	775	833 1		130
							853 9						
*07		61194 X	40284	-0-	-20910	-0-	39781 3	21 4	Y	438	468 1		100
							482 9						
*08		61194 X	60722	-0-	-472	-0-	59476 3	52 4	Y	1085	1013 1		172
							1194 9						
09		59220 X	53941	-0-	-5279	-0-	50653 3	1969 4	Y	1199	1194 1		92
							1319 9						
10		50016 X	50016	-0-	-0-	-0-	48786 3	27 4	Y	1094	899 1		287
							1203 9						
11		58200 X	50849	-0-	-7351	-0-	49902 3	45 4	Y	820	1012 1		95
							902 9						
12		60140 X	59468	-0-	-672	-0-	58293 3	61 4	Y	1013	978 1		130
							1114 9						
01		60140 X	36520	-0-	-23620	-0-	35608 3	37 4	Y	795	822 1		103
							875 9						
02		52142 X	47571	-0-	-4571	-0-	46431 3	28 4	Y	1011	946 1		168
							1112 9						
03		60328 X	60328	-0-	-0-	-0-	58548 3	188 4	Y	1447	1532 1		83
							1592 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408							
HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID -> 282866	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.11685 - 16691
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	54226 X	54226	-0-	-0-	-0-	51180	3	2 4	188
						3044	9		
*05	59388 X	59388	-0-	-0-	-0-	56600	3	60 4	449
						2728	9		
*06	59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	59082	3	42 4	2
						34	9		
*07	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	16423	3	1 4	14
						78	9		
*08	45674 X	45674	-0-	-0-	-0-	44034	3	186 4	109
						1454	9		
*09	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	23335	3	144 4	2
						19	9		
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				2
11	6480 X	4979	-0-	-1501	-0-	4830	3	97 4	16
						52	9		
12	21000 X	21000	-0-	-0-	-0-	19485	3	400 4	505
						1115	9		
01	50505 X	50505	-0-	-0-	-0-	46515	3	94 4	204
						3896	9		
02	60016 X	60016	-0-	-0-	-0-	56323	3	169 4	161
						3524	9		
03	51731 X	51731	-0-	-0-	-0-	49125	3	125 4	271
						2481	9		

HS STATE 114-13X12		WELL #:		1H	RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH	8671	PERF. 8901 - 19042
*04	28770 X	13309	-0-	-15461	-0-	570	1	12205 3	225
						62	4	472 9	
*05	29729 X	26164	-0-	-3565	-0-	443	1	24916 3	284
						60	4	745 9	
*06	28770 X	12416	-0-	-16354	-0-	478	1	11589 3	184
						71	4	278 9	
*07	25637 X	24710	-0-	-927	-0-	1306	1	22902 3	156
						64	4	438 9	
*08	29988 X	29988	-0-	-0-	-0-	2557	1	26634 3	161
						78	4	719 9	
09	25320 X	20699	-0-	-4621	-0-	4940	1	15194 3	212
						126	4	439 9	
10	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	20718	1	12012 3	321
						899	9		
11	42991 X	42991	-0-	-0-	-0-	25263	1	16851 3	292
						877	9		
12	29729 X	19421	-0-	-10308	-0-	11399	1	7527 3	179
						495	9		
01	29729 X	8962	-0-	-20767	-0-	7419	1	1295 3	297
						248	9		
02	47396 X	47396	-0-	-0-	-0-	34580	1	11983 3	294
						833	9		
03	33915 X	33915	-0-	-0-	-0-	19680	1	13285 3	369
						112	4	838 9	



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID -> 285128		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 8946		PERF. 9214 - 13974					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	18630 X	7712	-0-	-10918	-0-	1010 17	6242 3 4	443 9		Y	403	612 1			99
*05	23808 X	-0-	-0-	-23808	-0-					Y	29	45 1			83
*06	33300 X	17350	-0-	-15950	-0-	3418 44	12999 1 4	889 9		Y	808	632 1			259
*07	34410 X	9110	-0-	-25300	-0-	1663 49	5792 1 4	1606 9		Y	1460	1442 1			277
*08	34410 X	26482	-0-	-7928	-0-	2039 69	21154 1 4	3220 9		Y	2927	2894 1			310
09	17340 X	16233	-0-	-1107	-0-	2666 2	11434 1 4	2131 9		Y	1937	1990 1			257
10	17918 X	11864	-0-	-6054	-0-	2156 201	9507 1 9			Y	183	410 1			30
11	25620 X	14495	-0-	-11125	-0-	1616 1863	11016 1 9			Y	1694	1433 1			291
12	26474 X	21689	-0-	-4785	-0-	1957 3986	15746 1 9			Y	3624	2854 1			1061
01	26474 X	6509	-0-	-19965	-0-	1960 939	3610 1 9			Y	854	1751 1			164
02	16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	1653 1089	13589 1 9			Y	990	967 1			187
03	24878 X	24878	-0-	-0-	-0-	1855 1749	21274 1 9			Y	1590	1322 1			455

HS STATE 113-24X13		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9434 - 16842					
*04	73104 X	73104	-0-	-0-	-0-	70232 2869	3 4 9			Y	2608	2642 1			177
*05	58992 X	58992	-0-	-0-	-0-	54732 4202	58 3 9			Y	3820	3305 1			692
*06	61201 X	61201	-0-	-0-	-0-	54692 6469	40 3 9			Y	5881	6213 1			360
*07	30411 X	19707	-0-	-10704	-0-	17339 3	2368 9 3			Y	2153	2095 1			418
*08	31610 X	31610	-0-	-0-	-0-	27761 3770	79 3 9			Y	3427	3563 1			282
*09	29430 X	23097	-0-	-6333	-0-	19614 3345	138 3 9			Y	3041	2917 1			406
10	30411 X	-0-	-0-	-30411	-0-					Y	1	136 1			271
11	29430 X	1197	-0-	-28233	-0-	135 494	568 3 9			Y	449	569 1			151
12	30411 X	15729	-0-	-14682	-0-	13831 1504	394 3 9			Y	1367	837 1			681
01	40135 X	40135	-0-	-0-	-0-	36572 3488	75 3 9			Y	3171	3669 1			183
02	69034 X	69034	-0-	-0-	-0-	64268 4576	190 3 9			Y	4160	4134 1			209
03	66903 X	66903	-0-	-0-	-0-	62404 4346	153 3 9			Y	3951	3685 1			475

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10				WELL #:	2H	RRCID ->	288203	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9448 - 15896		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
*04		71868 X	71868	-0-	-0-	-0-	3716	1	65051	3	Y	2789	3059	1	343
							33	4	3068	9					
*05		67913 X	67913	-0-	-0-	-0-	3983	1	60983	3	Y	2579	2655	1	267
							110	4	2837	9					
*06		61839 X	61839	-0-	-0-	-0-	4088	1	54888	3	Y	2464	2466	1	265
							153	4	2710	9					
*07		74307 X	64875	-0-	-9432	-0-	5659	1	55728	3	Y	3027	2865	1	427
							158	4	3330	9					
*08		74307 X	56938	-0-	-17369	-0-	3636	1	50101	3	Y	2797	2987	1	237
							124	4	3077	9					
09		71910 X	48318	-0-	-23592	-0-	3561	1	43217	3	Y	1304	1350	1	191
							106	4	1434	9					
10		67983 X	3830	-0-	-64153	-0-	336	1	2744	3	Y	671	791	1	71
							12	4	738	9					
11		63120 X	45644	-0-	-17476	-0-	4280	1	39528	3	Y	1539	1427	1	183
							143	4	1693	9					
12		65224 X	18530	-0-	-46694	-0-	1044	1	16429	3	Y	897	1024	1	56
							70	4	987	9					
01		57629 X	30654	-0-	-26975	-0-	2391	1	27611	3	Y	477	284	1	249
							127	4	525	9					
02		46719 X	22906	-0-	-23813	-0-	1538	1	20262	3	Y	623	578	1	294
							421	4	685	9					
03		54093 X	54093	-0-	-0-	-0-	1669	1	48929	3	Y	2626	2688	1	232
							606	4	2889	9					
-----															
-----															
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10				WELL #:	3H	RRCID ->	288204	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9508 - 16617		
-----															



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		4H	RRCID ->	288213	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	9083	PERF.	9566 - 14990		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	56357 X	56357	-0-	-0-	-0-	2840	1	50874	3	Y	2380	2685	1	293
						25	4	2618	9					
*05	44705 X	44705	-0-	-0-	-0-	2526	1	39783	3	Y	2112	2186	1	219
						73	4	2323	9					
*06	34710 X	29125	-0-	-5585	-0-	1832	1	25009	3	Y	2013	2015	1	217
						70	4	2214	9					
*07	35867 X	29274	-0-	-6593	-0-	2654	1	25163	3	Y	1249	1290	1	176
						83	4	1374	9					
*08	46972 X	46972	-0-	-0-	-0-	3156	1	41568	3	Y	1948	1959	1	165
						105	4	2143	9					
09	34710 X	23833	-0-	-10877	-0-	1625	1	20941	3	Y	1106	1109	1	162
						50	4	1217	9					
10	42611 X	42611	-0-	-0-	-0-	3800	1	36783	3	Y	1759	1735	1	186
						93	4	1935	9					
11	35524 X	35524	-0-	-0-	-0-	2999	1	31071	3	Y	1236	1275	1	147
						94	4	1360	9					
12	35867 X	19519	-0-	-16348	-0-	1227	1	17079	3	Y	1016	1099	1	64
						95	4	1118	9					
01	35867 X	553	-0-	-35314	-0-	439	1	17	4	Y	88	106	1	46
						97	9							
02	33553 X	150	-0-	-33403	-0-	11	1	120	3	Y	5	49	1	2
						13	4	6	9					
03	35867 X	32802	-0-	-3065	-0-	895	1	29669	3	Y	1835	1675	1	162
						219	4	2019	9					

STATE HOPE SPRINGS 113-23X14		WELL #:		W108H	RRCID ->	288428	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9303 - 19288		
*04	53640 X	53187	-0-	-453	-0-	8549	1	40906	3	N	3351	3422	1	622
						46	4	3686	9					
*05	58962 X	3830	-0-	-55132	-0-	2092	1	1498	3	N	168	526	1	264
						55	4	185	9					
*06	65970 X	16750	-0-	-49220	-0-	3087	1	12358	3	N	1058	1036	1	286
						141	4	1164	9					
*07	68169 X	22413	-0-	-45756	-0-	3289	1	18391	3	N	622	349	1	559
						49	4	684	9					
*08	68169 X	50373	-0-	-17796	-0-	9476	1	36899	3	N	3544	3643	1	460
						100	4	3898	9					
09	76701 X	76701	-0-	-0-	-0-	8578	1	61536	3	N	5860	5768	1	552
						141	4	6446	9					
10	60929 X	60929	-0-	-0-	-0-	7140	1	49167	3	N	4091	3928	1	715
						122	4	4500	9					
11	75776 X	75776	-0-	-0-	-0-	8786	1	60683	3	N	5627	5801	1	541
						117	4	6190	9					
12	81366 X	81366	-0-	-0-	-0-	8503	1	65950	3	N	6128	5449	1	1220
						172	4	6741	9					
01	73098 X	44736	-0-	-28362	-0-	6810	1	34270	3	N	3121	3990	1	351
						223	4	3433	9					
02	68382 X	24420	-0-	-43962	-0-	4205	1	18494	3	N	1437	1417	1	371
						140	4	1581	9					
03	73098 X	45310	-0-	-27788	-0-	4039	1	37250	3	N	3453	3196	1	628
						223	4	3798	9					



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W108H		RRCID -> 292120		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*04	116520 X	79337	-0-	-37183	-0-	74541	3	4796	9	Y	4360	4420	1	384
*05	120404 X	62094	-0-	-58310	-0-	56768	3	1	4	Y	4841	4822	1	403
						5325	9							
*06	116520 X	60986	-0-	-55534	-0-	55342	3	17	4	Y	5115	4834	1	684
						5627	9							
*07	102207 X	65374	-0-	-36833	-0-	60191	3	35	4	Y	4680	4785	1	579
						5148	9							
*08	102207 X	63917	-0-	-38290	-0-	58366	3	5	4	Y	5042	5173	1	448
						5546	9							
09	75540 X	46804	-0-	-28736	-0-	46323	3	29	4	Y	411	254	1	203
						452	9							
10	62434 X	51121	-0-	-11313	-0-	49699	3	92	4	Y	1209	910	1	502
						1330	9							
11	61533 X	61533	-0-	-0-	-0-	60958	3	5	4	Y	518	680	1	340
						570	9							
12	63885 X	63885	-0-	-0-	-0-	58926	3	73	4	Y	4442	4374	1	408
						4886	9							
01	53473 X	53473	-0-	-0-	-0-	48989	3	64	4	Y	4018	4057	1	369
						4420	9							
02	52406 X	52406	-0-	-0-	-0-	48650	3	2	4	Y	3413	3309	1	473
						3754	9							
03	43431 X	32883	-0-	-10548	-0-	30148	3	2735	9	Y	2486	2517	1	442

  

HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID -> 292146		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056					
*04	123203 X	123203	-0-	-0-	-0-	116500	3	6703	9	Y	6094	6115	1	501
*05	110856 X	98861	-0-	-11995	-0-	93347	3	2	4	Y	5011	5082	1	430
						5512	9							
*06	143790 X	37470	-0-	-106320	-0-	35274	3	10	4	Y	1987	2154	1	263
						2186	9							
*07	122047 X	63432	-0-	-58615	-0-	59458	3	49	4	Y	3568	3500	1	331
						3925	9							
*08	122047 X	83590	-0-	-38457	-0-	78338	3	10	4	Y	4765	4717	1	379
						5242	9							
09	118110 X	53450	-0-	-64660	-0-	47405	3	25	4	Y	5473	5537	1	478
						6020	9							
10	102703 X	31390	-0-	-71313	-0-	26235	3	3	4	Y	4684	4822	1	340
						5152	9							
11	86250 X	85165	-0-	-1085	-0-	75641	3	5	4	Y	8654	8525	1	469
						9519	9							
12	89125 X	87403	-0-	-1722	-0-	82964	3	102	4	Y	3943	4053	1	359
						4337	9							
01	79577 X	75939	-0-	-3638	-0-	71520	3	95	4	Y	3931	3927	1	363
						4324	9							
02	81235 X	81235	-0-	-0-	-0-	77127	3	3	4	Y	3732	3579	1	516
						4105	9							
03	79577 X	40643	-0-	-38934	-0-	38276	3	5	4	Y	2147	2275	1	388
						2362	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID -> 292177		COMPL. DATE 09/14/2021			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*04	75028 X	75028	-0-	-0-	-0-	71308	3 1 4	Y	3381	3351	1	3 8	501	
						3719	9							
*05	69589 X	69589	-0-	-0-	-0-	66373	3 83 4	Y	2848	2864	1		485	
						3133	9							
*06	63840 X	47758	-0-	-16082	-0-	44978	3 38 4	Y	2493	2476	1	10 8	492	
						2742	9							
*07	77345 X	50520	-0-	-26825	-0-	47510	3 41 4	Y	2699	2705	1		486	
						2969	9							
*08	77345 X	55721	-0-	-21624	-0-	52649	3 3072 9	Y	2793	2788	1		491	
09	74850 X	48945	-0-	-25905	-0-	46780	3 2165 9	Y	1968	1968	1		360	
10	69595 X	55660	-0-	-13935	-0-	52879	3 2 4	Y	2526	2431	1		455	
						2779	9							
11	53910 X	45397	-0-	-8513	-0-	43422	3 19 4	Y	1778	1829	1		404	
						1956	9							
12	55707 X	39198	-0-	-16509	-0-	37818	3 8 4	Y	1247	1256	1		395	
						1372	9							
01	55707 X	31755	-0-	-23952	-0-	27578	3 3423 4	Y	685	695	1		385	
						754	9							
02	52055 X	26698	-0-	-25357	-0-	23019	3 2751 4	Y	844	827	1		402	
						928	9							
03	55645 X	43990	-0-	-11655	-0-	42688	3 1302 9	Y	1184	1167	1		419	
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W107H		RRCID -> 292216		COMPL. DATE 09/14/2021			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784					
*04	67920 X	46313	-0-	-21607	-0-	43717	3 1 4	Y	2359	2341	1	3 8	388	
						2595	9							
*05	86955 X	65964	-0-	-20991	-0-	61799	3 93 4	Y	3702	3669	1		421	
						4072	9							
*06	84150 X	53455	-0-	-30695	-0-	50060	3 33 4	Y	3056	3041	1	8 8	428	
						3362	9							
*07	66371 X	53836	-0-	-12535	-0-	50500	3 41 4	Y	2995	3011	1		412	
						3295	9							
*08	65968 X	47643	-0-	-18325	-0-	44482	3 3161 9	Y	2874	2875	1		411	
09	63840 X	54432	-0-	-9408	-0-	51096	3 1 4	Y	3032	3032	1		398	
						3335	9							
10	65968 X	49899	-0-	-16069	-0-	46807	3 1 4	Y	2810	2705	1		503	
						3091	9							
11	54910 X	54910	-0-	-0-	-0-	51780	3 24 4	Y	2824	2858	1		469	
						3106	9							
12	56234 X	55690	-0-	-544	-0-	52375	3 24 4	Y	2992	2979	1		482	
						3291	9							
01	51026 X	39041	-0-	-11985	-0-	31902	3 4480 4	Y	2417	2411	1		488	
						2659	9							
02	47734 X	27118	-0-	-20616	-0-	22544	3 3046 4	Y	1389	1409	1		468	
						1528	9							
03	51026 X	50393	-0-	-633	-0-	46750	3 3643 9	Y	3312	3215	1		565	
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581		WELL #: 1HA		RRCID -> 290009			COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041	
10	61225 X	47927	-0-	-13298	-0-	587	1 44465 3	N	204	221	0		71	
						2651	4 224 9							
11	59250 X	12845	-0-	-46405	-0-	342	1 11917 3	N	53	111	0		13	
						528	4 58 9							
12	61225 X	55417	-0-	-5808	-0-	604	1 47645 3	N	224	179	0		58	
						6922	4 246 9							
01	50096 X	40134	-0-	-9962	-0-	384	1 39566 3	N	167				225	
						184	9							
02	46864 X	42043	-0-	-4821	-0-	493	1 38719 3	N	292	399	0		118	
						2510	4 321 9							
03	55428 X	7685	-0-	-47743	-0-	479	1 6250 3	N	42				160	
						910	4 46 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313													
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	5115 X	4596	-0-	-519	-0-	777 1	3556 3		N	239	208 1		243
						263 9							
11	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	752 1	4787 3		N	250	229 1		264
						275 9							
12	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	777 1	4840 3		N	237	228 1		273
						261 9							
01	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	777 1	4210 3		N	219	219 1		273
						241 9							
02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	727 1	4368 3		N	200	211 1		262
						220 9							
03	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	777 1	4688 3		N	208	219 1		251
						229 9							
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938													
10	8556 X	8368	-0-	-188	-0-	354 1	7715 3		Y	272	220 1		151
						299 9							
11	8280 X	7899	-0-	-381	-0-	345 1	7283 3		Y	246	228 1		169
						271 9							
12	8556 X	7925	-0-	-631	-0-	354 1	7284 3		Y	261	267 1		163
						287 9							
01	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	354 1	7900 3		Y	229	277 1		115
						252 9							
02	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	333 1	7562 3		Y	369	154 1		330
						406 9							
03	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	366 1	8174 3		Y	329	477 1		182
						5 4	362 9						
DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520													
10	10720 X	10720	-0-	-0-	-0-	217 1	10286 3		Y	197	236 1		93
						217 9							
11	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	6791 3	202 9		Y	184	44 1		233
						217 1	6943 3		Y	209	229 1		213
12	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	230 9							
01	7409 X	7095	-0-	-314	-0-	6854 3	241 9		Y	219	330 1		102
						6619 3	206 9		Y	187	29 1		260
02	6931 X	6825	-0-	-106	-0-	7113 3	208 9		Y	189	227 1		222
03	7409 X	7321	-0-	-88	-0-								
DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742													
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHER STATE 1				//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
				WELL #:	2H	RRCID ->	276751	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10649 - 17793		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
OATMAN STATE UNIT 11-14				WELL #:	1H	RRCID ->	276929	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	10090 - 15094		
10	9083	X	8280	-0-	-803	-0-	354	1	7535	3	Y	355	400	1	202
							391	9							
11	8790	X	7742	-0-	-1048	-0-	345	1	7068	3	Y	299	287	1	214
							329	9							
12	8928	X	8150	-0-	-778	-0-	354	1	7357	3	Y	399	348	1	265
							439	9							
01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	354	1	7937	3	Y	377	438	1	204
							415	9							
02	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	333	1	7315	3	Y	384	242	1	346
							422	9							
03	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	366	1	7684	3	Y	327	491	1	182
							5	4	360	9					
-----															
OATMAN UNIT 29				WELL #:	1H	RRCID ->	277050	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9800 - 13851		
10	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	217	1	6138	3	N	84	196	1	127
							92	9							
11	6330	X	6079	-0-	-251	-0-	210	1	5714	3	N	141	36	1	232
							155	9							
12	6324	X	6221	-0-	-103	-0-	217	1	5832	3	N	156	218	1	170
							172	9							
01	6448	X	5992	-0-	-456	-0-	217	1	5611	3	N	149	224	1	95
							164	9							
02	6032	X	5785	-0-	-247	-0-	203	1	5439	3	N	130	24	1	201
							143	9							
03	6448	X	5339	-0-	-1109	-0-	217	1	4988	3	N	122	217	1	106
							134	9							
-----															
OATMAN UNIT 33-28				WELL #:	1H	RRCID ->	277129	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	9990 - 16507		
10	32798	X	15204	-0-	-17594	-0-	211	1	14195	3	Y	725	490	1	445
							798	9							
11	26040	X	13172	-0-	-12868	-0-	12593	3	579	9	Y	526	529	1	442
12	22041	X	14287	-0-	-7754	-0-	125	1	12841	3	Y	1201	1059	1	584
							1321	9							
01	15252	X	13362	-0-	-1890	-0-	12520	3	842	9	Y	765	1179	1	170
02	14268	X	12149	-0-	-2119	-0-	11472	3	677	9	Y	615	516	1	269
03	15190	X	12622	-0-	-2568	-0-	12047	3	575	9	Y	523	674	1	118
-----															
DALTEX MUNN UNIT 44-5				WELL #:	1H	RRCID ->	277142	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9933 - 16504		
10	8959	X	8143	-0-	-816	-0-	7883	3	260	9	N	236	36	1	392
11	8670	X	8528	-0-	-142	-0-	8263	3	265	9	N	241	410	1	223
12	8742	X	8380	-0-	-362	-0-	8106	3	274	9	N	249	234	1	238
01	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8751	3	273	9	N	248	244	1	242
02	8236	X	7882	-0-	-354	-0-	7881	3	201	9	N	183	226	1	199
03	8804	X	8542	-0-	-262	-0-	8327	3	215	9	N	195	42	1	352

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-40		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450														
10	10974 X	582	-0-	-10392	-0-	6 1	146	134	1	95				
						161 9								
11	10620 X	364	-0-	-10256	-0-	360 3	4	97	1	2				
12	10385 X	10081	-0-	-304	-0-	92 1	9525	233	1	191				
						464 9								
01	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8241 3	432	499	1	85				
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6171 3	573	373	1	233				
03	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5502 3	477	565	1	102				
WISE WEST STATE UNIT												WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851		
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	591 1	273	4	1	397				
11	570 N	547	-0-	-23	-0-	539 1	8	209	1	195				
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	572 1	14	8	1	200				
01	589 N	522	-0-	-67	-0-	515 1	7	75	1	131				
02	522 N	480	-0-	-42	-0-	477 1	3	73	1	61				
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591 1	10	41	1	29				
SMITHER STATE UNIT 47-38												WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176		
10	10974 X	5458	-0-	-5516	-0-	900 1	4095	388	0	936				
						463 9								
11	10620 X	5757	-0-	-4863	-0-	660 1	4717	324	0	925				
						380 9								
12	10974 X	7234	-0-	-3740	-0-	901 1	5792	404	0	970				
						541 9								
01	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	682 1	4764	410	0	948				
						130 4	462							
02	4930 X	4371	-0-	-559	-0-	640 1	3402	323	0	906				
						329 9								
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	682 1	5486	408	0	917				
						494 9								
SMITHER STATE UNIT 12-13												WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311		
10	6355 X	724	-0-	-5631	-0-	720 1	4	2	0	1				
11	6150 X	782	-0-	-5368	-0-	662 1	114	5	1	1				
						6 9								
12	3131 X	776	-0-	-2355	-0-	441 1	329	5	1	1				
						6 9								
01	713 X	567	-0-	-146	-0-	559 1	8	1	0	4				
02	667 X	642	-0-	-25	-0-	639 1	3	4	0	-0-				
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	709 1	4	4	1	-0-				
OATMAN UNIT 11-2												WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636		
10	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	963 1	9636	236	1	143				
						296 9								
11	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	925 1	9684	246	1	223				
						359 9								
12	10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	965 1	8902	320	1	124				
						243 9								
01	10757 X	5009	-0-	-5748	-0-	969 1	3841	209	1	96				
						199 9								
02	10063 X	2491	-0-	-7572	-0-	873 1	1595	106	1	11				
						23 9								
03	10757 X	2801	-0-	-7956	-0-	873 1	1903	27	1	6				
						1 4	24	9						

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313											
DR PEPPER UNIT 46-39			WELL #: 2H		RRCID -> 282849		COMPL. DATE 08/05/2017			TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	23591 X	20760	-0-	-2831	-0-	217 1	19466 3	N	953	917 0	89 1	669		
						29 4	1048 9							
11	22830 X	20642	-0-	-2188	-0-	210 1	19509 3	N	833	761 0	120 1	621		
						7 4	916 9							
12	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-	217 1	21401 3	N	1227	1091 0	142 1	615		
						1350 9								
01	22010 X	20689	-0-	-1321	-0-	217 1	19098 3	N	1111	1001 0	110 1	615		
						152 4	1222 9							
02	20068 X	18386	-0-	-1682	-0-	203 1	17093 3	N	991	848 0	76 1	682		
						1090 9								
03	22971 X	19521	-0-	-3450	-0-	217 1	18103 3	N	1092	886 0	93 1	795		
						1201 9								
-----														
DALTEX MUNN UNIT 44-41			WELL #: 5H		RRCID -> 282918		COMPL. DATE 09/05/2017			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721				
10	20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	802 1	18617 3	N	817	810 0	88 1	461		
						899 9								
11	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	775 1	16626 3	N	756	653 0	108 1	456		
						832 9								
12	20677 X	18025	-0-	-2652	-0-	799 1	16400 3	N	751	649 0	114 1	444		
						826 9								
01	20677 X	17029	-0-	-3648	-0-	801 1	15444 3	N	706	527 0	91 1	532		
						7 4	777 9							
02	19343 X	16271	-0-	-3072	-0-	750 1	14849 3	N	611	722 0	68 1	353		
						672 9								
03	20305 X	15640	-0-	-4665	-0-	799 1	14203 3	N	579	457 0	77 1	398		
						1 4	637 9							
-----														
COTTONWOOD WEST			WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017			TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197				
10	15810 X	15561	-0-	-249	-0-	63 1	14731 3	Y	697	650 0	67 1	247		
						767 9								
11	15300 X	14470	-0-	-830	-0-	13713 3	757 9	Y	688	579 0	84 1	272		
12	15810 X	14287	-0-	-1523	-0-	58 1	13431 3	Y	725	668 0	90 1	239		
						798 9								
01	14539 X	13481	-0-	-1058	-0-	12788 3	693 9	Y	630	595 0	72 1	202		
02	13601 X	12236	-0-	-1365	-0-	11587 3	649 9	Y	590	177 0	51 1	564		
03	14539 X	13070	-0-	-1469	-0-	12354 3	716 9	Y	651	797 0	63 1	355		
-----														
WISE WEST STATE			WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019			TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322				
10	19251 X	15203	-0-	-4048	-0-	217 1	14122 3	N	561	473 1		596		
						247 4	617 9							
11	18630 X	15119	-0-	-3511	-0-	210 1	14141 3	N	574	682 1		488		
						137 4	631 9							
12	18476 X	15545	-0-	-2931	-0-	217 1	14595 3	N	666	663 1		491		
						733 9								
01	17391 X	7335	-0-	-10056	-0-	217 1	6710 3	N	371	554 1		308		
						408 9								
02	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	203 1	20318 3	N	592	308 1		592		
						651 9								
03	15624 X	14281	-0-	-1343	-0-	217 1	13461 3	N	548	772 1		368		
						603 9								





FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DALTEX MUNN UNIT 44-5		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 283451	COMPL. DATE 04/08/2018	TOTAL DEPTH 9454	PERF.10126	- 17309								
10	8990 X	8620	-0-	-370	-0-	874 275	1 9	7471	3	N	250	242	0	38	1	184
11	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	846 419	1 9	10059	3	N	381	210	0	64	1	291
12	10230 X	9979	-0-	-251	-0-	871 321	1 9	8787	3	N	292	368	0	65	1	150
01	10230 X	9976	-0-	-254	-0-	876 265	1 9	8835	3	N	241	115	0	54	1	222
02	9570 X	5133	-0-	-4437	-0-	817 251	1 9	4065	3	N	228	208	0	23	1	219
03	10230 X	2046	-0-	-8184	-0-	807 66	1 9	1173	3	N	60	4	0	12	1	263
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 1201H		RRCID -> 283511	COMPL. DATE 02/13/2018	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 9087	- 18018								
10	23064 X	18143	-0-	-4921	-0-	217 290	1 4	16708	3	N	844	660	1			779
11	22320 X	16692	-0-	-5628	-0-	210 13	1 4	15626	3	N	766	711	1			834
12	19158 X	13962	-0-	-5196	-0-	217 816	2 9	12929	3	N	742	941	1			635
01	19158 X	4794	-0-	-14364	-0-	217 352	1 9	4225	3	N	320	571	1			384
02	17922 X	10805	-0-	-7117	-0-	203 8	1 4	10062	3	N	484	65	1			803
03	17546 X	9625	-0-	-7921	-0-	217 497	1 9	8911	3	N	452	703	1			552
WISE WEST STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 283565	COMPL. DATE 05/25/2018	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 9266	- 18690								
10	17577 X	12665	-0-	-4912	-0-	521 160	1 4	11772	3	Y	193	76	1			746
11	17010 X	13438	-0-	-3572	-0-	504 603	1 4	11983	3	Y	316	465	1			597
12	17112 X	8861	-0-	-8251	-0-	487 23	1 4	7853	3	Y	453	142	1			908
01	10416 X	673	-0-	-9743	-0-	483 6	1 4	139	3	Y	41	352	1			597
02	9744 X	5667	-0-	-4077	-0-	690 404	1 9	4573	3	Y	367	335	1			629
03	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	521 786	1 4	9125	3	Y	547	462	1			714
SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 2H		RRCID -> 283923	COMPL. DATE 04/11/2018	TOTAL DEPTH 9572	PERF.11364	- 17287								
10	20429 X	16851	-0-	-3578	-0-	931 1064	1 9	14856	3	N	967	838	0	70	1	751
11	19410 X	13125	-0-	-6285	-0-	899 782	1 9	11444	3	N	711	673	0	78	1	711
12	17515 X	11555	-0-	-5960	-0-	925 710	1 9	9920	3	N	645	505	0	73	1	778
01	16895 X	11785	-0-	-5110	-0-	922 778	1 9	10085	3	N	707	618	0	61	1	806
02	15776 X	10465	-0-	-5311	-0-	870 845	1 9	8750	3	N	768	795	0	42	1	737
03	16864 X	9022	-0-	-7842	-0-	928 606	1 9	7488	3	N	551	560	0	44	1	684

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.//		100313										
COSMO DALTEX UNIT 45-4			WELL #:		10H	RRCID ->	283928	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	9838	- 14146	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-				Y	33	121 0	3 1	31	
11		5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-				Y	42	24 0		49	
12		5921 X	5317	-0-	-604	-0-	39 1	5212 3		Y	60	44 0	31 1	34	
01		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				Y	-0-	21 0	3 1	10	
02		5510 X	-0-	-0-	-5510	-0-				Y	-0-	7 0		3	
03		5332 X	3327	-0-	-2005	-0-	3153 3	174 9		Y	158	1 0	14 1	146	
-----															
BIG RED STATE UNIT 32			WELL #:		5H	RRCID ->	284035	COMPL. DATE	11/04/2018	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	9987	- 19720	
10		52731 X	12146	-0-	-40585	-0-	217 1	10412 3		N	1379	1368 0	60 1	576	
11		49530 X	35212	-0-	-14318	-0-	1517 9	33103 3		N	1726	1354 0	184 1	764	
12		51181 X	33947	-0-	-17234	-0-	210 1	32052 3		N	1525	1245 0	215 1	829	
01		49786 X	31909	-0-	-17877	-0-	1899 9	29962 3		N	1573	1287 0	170 1	945	
02		36308 X	28500	-0-	-7808	-0-	217 1	26648 3		N	1499	1633 0	116 1	695	
03		36394 X	22034	-0-	-14360	-0-	1678 9	20244 3		N	1430	1201 0	109 1	815	
-----															
DALTEX MUNN UNIT 44-41			WELL #:		8H	RRCID ->	284169	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	10163	- 16708	
10		7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	724 1	6285 3		N	382	356 0	31 1	227	
11		12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	420 9	11568 3		N	482	327 0	70 1	312	
12		14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	654 1	12852 3		N	961	672 0	89 1	512	
01		9734 X	8420	-0-	-1314	-0-	530 9	7407 3		N	306	475 0	48 1	295	
02		12325 X	4617	-0-	-7708	-0-	758 1	3819 3		N	150	218 0	21 1	206	
03		14663 X	7938	-0-	-6725	-0-	1057 9	6796 3		N	424	183 0	36 1	411	
-----															
DALTEX MUNN UNIT 44-41			WELL #:		28H	RRCID ->	284171	COMPL. DATE	07/15/2018	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	10179	- 16913	
10		32581 X	25495	-0-	-7086	-0-	169 1	24476 3		N	773	572 0	113 1	435	
11		31530 X	21426	-0-	-10104	-0-	850 9	757 9		N	688	560 0	129 1	434	
12		31496 X	23237	-0-	-8259	-0-	20669 3	22405 3		N	634	623 0	148 1	297	
01		29481 X	19212	-0-	-10269	-0-	135 1	791 9		N	719	266 0	105 1	645	
02		27579 X	20650	-0-	-6929	-0-	697 9	503 9		N	457	476 0	87 1	539	
03		25482 X	18841	-0-	-6641	-0-	18421 3	647 9		N	588	474 0	94 1	559	

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON					
			WELL #: 901H	RRCID -> 284561	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 9858	- 20005		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4154 X	2619	-0-	-1535	-0-	755 1 14 9	1850 3	Y	13	12 1	2
11	3570 X	2378	-0-	-1192	-0-	731 1 12 4	1618 3	Y	15	15 1	2
12	2728 X	2608	-0-	-120	-0-	753 1 19 9	1836 3	Y	17	17 1	2
01	2604 X	1917	-0-	-687	-0-	585 1 1 4	1320 3	Y	10	11 1	1
02	2436 X	318	-0-	-2118	-0-	317 1	1 9	Y	1	2 1	-0-
03	2604 N	343	-0-	-2261	-0-	341 1	2 9	Y	2	2 1	-0-
-----											
SAVAGE UNIT			WELL #: 1708H	RRCID -> 285346	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH	9365	PERF.10022	- 14700		
10	21979 X	19317	-0-	-2662	-0-	550 1 767 9	18000 3	Y	697	644 1	541
11	21840 X	21636	-0-	-204	-0-	570 1 152 4	19947 3	Y	879	749 1	671
12	23095 X	18879	-0-	-4216	-0-	588 1 768 9	17523 3	Y	698	640 1	729
01	20708 X	12428	-0-	-8280	-0-	535 1 4 4	11468 3	Y	383	747 1	365
02	19372 X	15351	-0-	-4021	-0-	551 1 843 9	13957 3	Y	766	247 1	884
03	20708 X	14850	-0-	-5858	-0-	538 1 452 9	13860 3	Y	411	625 1	670
-----											
RED BULL STATE UNIT			WELL #: 7H	RRCID -> 285407	COMPL. DATE 06/17/2018	TOTAL DEPTH	9783	PERF.10045	- 19445		
10	4588 X	2223	-0-	-2365	-0-	638 1 1 4	1572 3	N	11	11 1	600
11	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	815 1 34 9	4343 3	N	31	29 1	602
12	4774 X	503	-0-	-4271	-0-	88 1 3 9	412 3	N	3	7 1	598
01	4774 X	1284	-0-	-3490	-0-	730 1 9 9	545 3	N	8	7 1	599
02	4727 X	1082	-0-	-3645	-0-	800 1 6 9	276 3	N	5	5 1	599
03	5053 X	1213	-0-	-3840	-0-	803 1 6 9	404 3	N	5	6 1	598
-----											
OATMAN UNIT 33-40			WELL #: 3H	RRCID -> 285572	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH	9452	PERF. 9970	- 17159		
10	7037 X	745	-0-	-6292	-0-	485 1	260 9	Y	236	389 0	209
11	12330 X	375	-0-	-11955	-0-	373 1	2 9	Y	2	165 0	44
12	12741 X	1284	-0-	-11457	-0-	489 1 83 9	712 3	Y	75	39 0	73
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	469 1 5 4	603 3	Y	278	48 0	297
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	491 1 206 9	2203 3	Y	187	216 0	257
03	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	525 1 268 9	4849 3	Y	244	134 0	341
-----											
LEE CALDWELL STATE UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 285682	COMPL. DATE 06/30/2018	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 9490	- 18506		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	13237 X	10085	-0-	-3152	-0-	821	1	8430	3	N	758	793	0	42 1 544
						834	9							
11	12570 X	9351	-0-	-3219	-0-	794	1	7911	3	N	559	550	0	54 1 499
						31	4	615	9					
12	12989 X	9385	-0-	-3604	-0-	815	1	7913	3	N	597	621	0	58 1 417
						657	9							
01	12493 X	8379	-0-	-4114	-0-	821	1	6641	3	N	554	387	0	44 1 540
						308	4	609	9					
02	9889 X	8088	-0-	-1801	-0-	768	1	6832	3	N	444	549	0	33 1 402
						488	9							
03	10075 X	7993	-0-	-2082	-0-	821	1	6649	3	N	475	423	0	38 1 416
						523	9							
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689														
10	1085 N	903	-0-	-182	-0-	25	1	858	3	Y	18	1	0	4 1 15
						20	9							
11	1050 N	796	-0-	-254	-0-	790	3	6	9	Y	5	13	0	5 1 2
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0	1 1 -0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174														
10	27373 X	3977	-0-	-23396	-0-	103	1	3533	3	Y	310	363	0	22 1 713
						341	9							
11	19590 X	11087	-0-	-8503	-0-	10350	3	737	9	Y	670	657	0	57 1 669
12	17329 X	15016	-0-	-2313	-0-	361	1	13536	3	Y	867	655	0	90 1 791
						165	4	954	9					
01	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	10098	3	5477	4	Y	325	290	0	86 1 740
						358	9							
02	12760 X	7733	-0-	-5027	-0-	7509	3	151	4	Y	66	36	1	770
						73	9							
03	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	18308	3	217	9	Y	197	112	0	86 1 769
DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209														
10	14539 X	2243	-0-	-12296	-0-	687	1	1477	3	N	72	71	1	449
						79	9							
11	14070 X	5290	-0-	-8780	-0-	650	1	4432	3	N	189	217	1	421
						208	9							
12	14539 X	5682	-0-	-8857	-0-	638	1	4834	3	N	191	267	1	345
						210	9							
01	6944 X	4910	-0-	-2034	-0-	673	1	4091	3	N	133	9	0	156 1 313
						146	9							
02	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	648	1	6713	3	N	214	188	0	31 1 308
						235	9							
03	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	693	1	6251	3	N	234	126	0	36 1 380
						257	9							

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313														
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	54355 X	54355	-0-	-0-	-0-	936	1	52084	3	N	1214	1012	0	241 1 678
						1335	9							
11	55350 X	53402	-0-	-1948	-0-	906	1	51144	3	N	1229	910	0	318 1 679
						1352	9							
12	58342 X	56346	-0-	-1996	-0-	939	1	53831	3	N	1433	1039	0	361 1 712
						1576	9							
01	58342 X	46068	-0-	-12274	-0-	928	1	43941	3	N	1090	854	0	256 1 692
						1199	9							
02	54578 X	44784	-0-	-9794	-0-	878	1	42729	3	N	1070	800	0	189 1 773
						1177	9							
03	56358 X	49834	-0-	-6524	-0-	939	1	47535	3	N	1236	1082	0	244 1 683
						1360	9							
-----														
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893														
10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	737	1	1599	3	N	12	11	1	2
						8	4							
11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	690	1	1197	3	N	12	12	1	2
						5	4							
12	2604 X	2169	-0-	-435	-0-	747	1	1407	3	N	13	14	1	1
						1	4							
01	2604 X	1664	-0-	-940	-0-	713	1	930	3	N	15	9	1	7
						4	4							
02	2436 X	1891	-0-	-545	-0-	658	1	1224	3	N	8	6	0	8 1 1
						9	9							
03	2356 X	1716	-0-	-640	-0-	711	1	995	3	N	9	9	1	1
						10	9							
-----														
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920														
10	11129 X	10562	-0-	-567	-0-	681	1	9296	3	N	489	521	0	45 1 231
						47	4							
11	11370 X	8466	-0-	-2904	-0-	549	1	7562	3	N	291	227	0	51 1 244
						35	4							
12	11749 X	2673	-0-	-9076	-0-	534	1	1909	3	N	208	207	0	21 1 224
						1	4							
01	11749 X	3983	-0-	-7766	-0-	396	1	3551	3	N	21	18	0	21 1 206
						13	4							
02	10295 X	7292	-0-	-3003	-0-	530	1	6726	3	N	33	204	0	30 1 5
						36	9							
03	10571 X	7671	-0-	-2900	-0-	567	1	7063	3	N	37	39	1	3
						41	9							
-----														
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049														
10	29512 X	27145	-0-	-2367	-0-	799	1	25008	3	N	1103	1093	0	118 1 516
						125	4							
11	28080 X	22419	-0-	-5661	-0-	490	1	21173	3	N	599	502	0	136 1 477
						97	4							
12	30473 X	22314	-0-	-8159	-0-	859	1	20802	3	N	580	400	0	144 1 513
						15	4							
01	30473 X	19698	-0-	-10775	-0-	519	1	18768	3	N	309	39	0	109 1 674
						71	4							
02	28507 X	20382	-0-	-8125	-0-	487	1	18962	3	N	848	809	0	84 1 629
						933	9							
03	27156 X	21331	-0-	-5825	-0-	521	1	19523	3	N	1170	907	0	102 1 790
						1287	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313									
LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 287846		COMPL. DATE 10/28/2019		TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		241

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 2WA		RRCID -> 287887		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420			
10	3100 N	8602	-0-	5502	5502	243 1	8313 3	Y	42	35 1	8
11	3000 N	4172	-0-	1172	6674	4144 3	28 9	Y	25	29 1	4
12	3100 N	1222	-0-	-1878	4796	31 1	1169 3	Y	7	10 1	1
01	7330 X	2534	-0-	-4796	-0-	14 4	8 9				
02	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	1634 3	886 4	Y	13	13 1	1
03	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	14 9	178 4	Y	42	37 1	6
						8877 3	42 9	Y	38	41 1	3
						46 9					
						7793 3					

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 22WB		RRCID -> 287888		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622				
10	12245 X	2245	-0-	-10000	-0-	63 1	2161 3	Y	19	8 0	9 1	19
11	4050 X	2608	-0-	-1442	-0-	21 9	30 9	Y	27	16 0	15 1	15
12	1891 X	1662	-0-	-229	-0-	2578 3	1572 3	Y	26	13 0	12 1	16
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	42 1	29 9					
02	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	19 4	906 4	Y	13	5 0	14 1	10
03	3100 N	12160	-0-	9060	9060	1670 3	170 4	Y	40	35 1		15
						14 9						
						8481 3	66 9	Y	60	1 0	59 1	15
						44 9						

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 928WB		RRCID -> 287906		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260				
10	37653 X	37653	-0-	-0-	-0-	746 1	35613 3	Y	1176	1008 0	163 1	405
11	37990 X	37990	-0-	-0-	-0-	1294 9	35979 3	Y	1293	984 0	222 1	492
12	38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	589 1	36395 3	Y	1432	1224 0	246 1	454
01	33945 X	33827	-0-	-118	-0-	1422 9	31958 3	Y	1145	1061 0	184 1	354
02	31755 X	1372	-0-	-30383	-0-	768 1	843 3	Y	20	307 0	20 1	47
03	33945 X	25240	-0-	-8705	-0-	1575 9	23937 3	Y	631	256 0	110 1	312
						609 1						
						1260 9						
						507 1						
						22 9						
						609 1						
						694 9						

STRATEGERY STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID -> 289504		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110				
10	55738 X	37802	-0-	-17936	-0-	103 1	35232 3	Y	2243	1977 0	165 1	389
11	55410 X	37551	-0-	-17859	-0-	2467 9	34537 3	Y	2448	2387 0	213 1	237
12	57257 X	38283	-0-	-18974	-0-	321 1	35121 3	Y	2488	2314 0	235 1	176
01	35216 X	34031	-0-	-1185	-0-	2693 9	31179 3	Y	2288	2042 0	178 1	244
02	32944 X	22388	-0-	-10556	-0-	425 1	20299 3	Y	1615	1580 0	94 1	185
03	35216 X	19550	-0-	-15666	-0-	2737 9	18223 3	Y	901	882 0	96 1	108
						335 1						
						2517 9						
						312 1						
						1777 9						
						336 1						
						991 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC ORANGE CRUSH UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 923WB		RRCID -> 289514		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 9739		PERF.10202 - 20337						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	36952 X	10226	-0-	-26726	-0-	288 143	1 9	9795	3	N	130	49	1			242
11	27660 X	5879	-0-	-21781	-0-	278 79	1 9	5522	3	N	72	39	1			275
12	25079 X	5097	-0-	-19982	-0-	288 35	1 9	4774	3	N	32	34	1			273
01	21235 X	4990	-0-	-16245	-0-	287 59	1 9	4644	3	N	54	180	1			147
02	17690 X	4556	-0-	-13134	-0-	269 29	1 9	4258	3	N	26	20	1			153
03	10230 X	3655	-0-	-6575	-0-	288 19	1 9	3348	3	N	17	19	1			151
COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 28WB		RRCID -> 289664		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 9700		PERF.10102 - 15430						
10	31000 X	6972	-0-	-24028	-0-	202 432	1 9	6338	3	Y	393	305	0	37	1	333
11	30000 X	5966	-0-	-24034	-0-	5333	3	633	9	Y	575	259	0	33	1	616
12	31000 X	23703	-0-	-7297	-0-	169 934	1 9	22600	3	Y	849	549	0	137	1	779
01	22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	22357 343	3 9	172	4	Y	312	509	0	126	1	456
02	21315 X	15806	-0-	-5509	-0-	15398	3	408	9	Y	371	325	0	69	1	433
03	22785 X	16771	-0-	-6014	-0-	16383	3	388	9	Y	353	223	0	83	1	480
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 8WA		RRCID -> 289794		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 9694 - 19933						
10	22661 X	4248	-0-	-18413	-0-	404 1525	1 9	2319	3	N	1386	1355	0	19	1	277
11	22440 X	5296	-0-	-17144	-0-	366 1669	1 9	3261	3	N	1517	1416	0	21	1	357
12	23188 X	14979	-0-	-8209	-0-	439 1835	1 9	12705	3	N	1668	1451	0	79	1	495
01	23188 X	20874	-0-	-2314	-0-	378 1462	1 9	19034	3	N	1329	1478	0	104	1	242
02	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	354 99	1 4	17036	3	N	1229	1059	0	75	1	337
03	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	378 1493	1 9	18100	3	N	1357	1155	0	94	1	445
BIG RED STATE UNIT 32		WELL #: 27WB		RRCID -> 289861		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 9688		PERF. 9824 - 20024						
10	47554 X	21646	-0-	-25908	-0-	191 1718	1 9	19737	3	N	1562	1473	0	101	1	310
11	49380 X	22043	-0-	-27337	-0-	20291	3	1752	9	N	1593	1414	0	123	1	366
12	51026 X	35443	-0-	-15583	-0-	156 1746	1 9	33541	3	N	1587	1297	0	213	1	443
01	51026 X	46321	-0-	-4705	-0-	44775	3	1546	9	N	1405	1364	0	243	1	241
02	42964 X	42964	-0-	-0-	-0-	41398	3	242	4	N	1204	950	0	180	1	315
03	44930 X	44930	-0-	-0-	-0-	1324 43287	9 3	1643	9	N	1494	1129	0	220	1	460
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 7WA		RRCID -> 289892		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 1010		PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGY STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 23WB		RRCID -> 289911	COMPL. DATE 01/14/2021	TOTAL DEPTH	9569	PERF. 9950	- 20263				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
10	61287 X	52513	-0-	-8774	-0-	147	1 50424	3 Y	1765	1376	0	229 1	307
						1942	9						
11	58950 X	51903	-0-	-7047	-0-	49994	3 1909	9 Y	1735	1561	0	305 1	176
12	59706 X	53985	-0-	-5721	-0-	129	1 51855	3 Y	1819	1517	0	343 1	135
						2001	9						
01	54690 X	54690	-0-	-0-	-0-	121	1 52493	3 Y	1887	1532	0	293 1	197
						2076	9						
02	54258 X	54258	-0-	-0-	-0-	389	1 51987	3 Y	1711	1482	0	226 1	200
						1882	9						
03	56042 X	56042	-0-	-0-	-0-	416	1 53401	3 Y	2023	1711	0	274 1	238
						2225	9						

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #: 8WA		RRCID -> 289923	COMPL. DATE 12/05/2018	TOTAL DEPTH	9674	PERF. 9998	- 18245			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OATMAN UNIT 33-28		WELL #: 24WB		RRCID -> 291824	COMPL. DATE 09/23/2022	TOTAL DEPTH	9715	PERF.10039	- 17743				
10	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	678	1 20040	3 N	1739	1641	0	92 1	151
						1913	9						
11	24565 X	24565	-0-	-0-	-0-	588	1 22071	3 N	1726	1585	0	136 1	156
						7	4 1899	9					
12	25343 X	25343	-0-	-0-	-0-	690	1 22561	3 N	1902	1679	0	154 1	225
						2092	9						
01	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	608	1 21853	3 N	1810	1765	0	126 1	144
						1991	9						
02	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	569	1 21478	3 N	1938	1831	0	95 1	156
						2132	9						
03	25389 X	22058	-0-	-3331	-0-	608	1 19380	3 N	1882	1681	0	103 1	254
						2070	9						

SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #: 5WA		RRCID -> 291860	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH	9822	PERF.10325	- 19431				
10	46004 X	33598	-0-	-12406	-0-	624	1 30790	3 Y	1985	1809	0	144 1	167
						2184	9						
11	43860 X	30499	-0-	-13361	-0-	548	1 27912	3 Y	1854	1692	0	176 1	153
						2039	9						
12	42315 X	24694	-0-	-17621	-0-	628	1 22429	3 Y	1488	1298	0	157 1	186
						1637	9						
01	27094 X	16603	-0-	-10491	-0-	566	1 15011	3 Y	932	921	0	91 1	106
						1	4 1025	9					
02	25346 X	13188	-0-	-12158	-0-	503	1 11895	3 Y	718	692	0	56 1	76
						790	9						
03	27094 X	13463	-0-	-13631	-0-	564	1 12032	3 Y	788	711	0	64 1	89
						867	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC STRATEGERY STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
WELL #:		2WA	RRCID -> 291879	COMPL. DATE 09/22/2022	TOTAL DEPTH 9555	PERF. 9800	- 20137										
10	69967	X	62231	-0-	-7736	-0-	588 4045	1 9	57598	3	Y	3677	3124	0	266	1	637
11	66630	X	65996	-0-	-634	-0-	405 5185	1 9	60406	3	Y	4714	4528	0	368	1	455
12	69967	X	56729	-0-	-13238	-0-	549 4793	1 9	51387	3	Y	4357	4154	0	352	1	306
01	62031	X	48222	-0-	-13809	-0-	419 3922	1 9	43881	3	Y	3565	3238	0	252	1	381
02	58029	X	42808	-0-	-15221	-0-	393 3446	1 9	38969	3	Y	3133	2983	0	173	1	358
03	62031	X	45876	-0-	-16155	-0-	418 4148	1 9	41310	3	Y	3771	3458	0	211	1	460
SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #:	25WB	RRCID -> 291931	COMPL. DATE 09/02/2021	TOTAL DEPTH 9946	PERF.10699	- 20744									
10	100471	X	74029	-0-	-26442	-0-	675 1	1 4	70793	3	Y	2327	1932	0	323	1	214
11	87150	X	72344	-0-	-14806	-0-	549 2668	1 9	69127	3	Y	2425	2000	0	426	1	213
12	87544	X	66097	-0-	-21447	-0-	520 1878	1 9	63699	3	Y	1707	1281	0	431	1	208
01	68541	X	55371	-0-	-13170	-0-	165 4	1 4	53686	3	Y	1378	1128	0	307	1	151
02	64119	X	47637	-0-	-16482	-0-	530 1371	1 9	45736	3	Y	1246	1056	0	204	1	137
03	68541	X	46890	-0-	-21651	-0-	561 1296	1 9	45033	3	Y	1178	955	0	233	1	127
OATMAN UNIT 33-28		WELL #:	5WA	RRCID -> 291954	COMPL. DATE 09/16/2022	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9872	- 17553									
10	55614	X	45260	-0-	-10354	-0-	650 2060	1 9	42550	3	N	1873	1672	0	195	1	173
11	51960	X	42428	-0-	-9532	-0-	487 12	1 4	40015	3	N	1740	1500	0	249	1	164
12	51057	X	39942	-0-	-11115	-0-	625 1838	1 9	37479	3	N	1671	1383	0	255	1	197
01	47771	X	42322	-0-	-5449	-0-	504 2169	1 9	39649	3	N	1972	1788	0	223	1	158
02	43094	X	42764	-0-	-330	-0-	455 2026	1 9	40283	3	N	1842	1670	0	176	1	154
03	45260	X	45204	-0-	-56	-0-	504 2349	1 9	42351	3	N	2135	1791	0	217	1	281
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:	21WB	RRCID -> 292025	COMPL. DATE 09/19/2022	TOTAL DEPTH 9722	PERF.10035	- 20330									
10	50406	X	5068	-0-	-45338	-0-	694 224	1 9	4150	3	Y	204	231	0	37	1	35
11	48780	X	26580	-0-	-22200	-0-	659 1924	1 9	23997	3	Y	1749	1483	0	133	1	168
12	50406	X	36783	-0-	-13623	-0-	762 1835	1 9	34186	3	Y	1668	1494	0	223	1	119
01	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	682 1719	1 9	36771	3	Y	1563	1313	0	207	1	162
02	38888	X	38888	-0-	-0-	-0-	636 1558	1 9	36694	3	Y	1416	1254	0	159	1	165
03	44703	X	44703	-0-	-0-	-0-	682 1491	1 9	42530	3	Y	1355	1145	0	217	1	158

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN STATE UNIT 11-14		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		3WA	RRCID -> 292595	COMPL. DATE 01/13/2022				TOTAL DEPTH 9628	PERF.10055 - 17844						
10		25823 X	18110	-0-	-7713	-0-	513 876	1 9	16721	3	N	796	677	0	79	1	169
11		24150 X	22612	-0-	-1538	-0-	505 1047	1 9	21060	3	N	952	819	0	128	1	174
12		24955 X	23666	-0-	-1289	-0-	591 1162	1 9	21913	3	N	1056	915	0	149	1	166
01		25350 X	25350	-0-	-0-	-0-	598 1027	1 9	23725	3	N	934	779	0	134	1	187
02		24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	491 1163	1 9	22360	3	N	1057	912	0	99	1	233
03		23653 X	22944	-0-	-709	-0-	524 986	1 9	21434	3	N	896	860	0	113	1	156
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		4WA	RRCID -> 292681	COMPL. DATE 01/22/2022				TOTAL DEPTH 9639	PERF.10096 - 17902						
10		27063 X	19713	-0-	-7350	-0-	556 832	1 9	18325	3	N	756	612	0	84	1	160
11		26190 X	14900	-0-	-11290	-0-	453 505	1 9	13942	3	N	459	445	0	91	1	83
12		21731 X	20178	-0-	-1553	-0-	582 899	1 9	18697	3	N	817	648	0	124	1	128
01		19716 X	18895	-0-	-821	-0-	582 802	1 9	17511	3	N	729	608	0	102	1	147
02		18444 X	17514	-0-	-930	-0-	491 655	1 9	16368	3	N	595	539	0	73	1	130
03		20181 X	15806	-0-	-4375	-0-	525 543	1 9	14738	3	N	494	461	0	79	1	84
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		24WB	RRCID -> 292766	COMPL. DATE 09/27/2022				TOTAL DEPTH 9828	PERF.10343 - 18132						
10		75175 X	57692	-0-	-17483	-0-	640 2567	1 9	54485	3	N	2334	1942	0	252	1	495
11		68970 X	62849	-0-	-6121	-0-	471 2432	1 9	59946	3	N	2211	1941	0	363	1	402
12		67952 X	60509	-0-	-7443	-0-	658 2675	1 9	57176	3	N	2432	2067	0	386	1	381
01		65968 X	59310	-0-	-6658	-0-	689 2773	1 9	55848	3	N	2521	2074	0	316	1	512
02		61712 X	54872	-0-	-6840	-0-	456 2188	1 9	52228	3	N	1989	1837	0	229	1	435
03		64945 X	55760	-0-	-9185	-0-	487 2361	1 9	52912	3	N	2146	1936	0	272	1	373
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		23WB	RRCID -> 292772	COMPL. DATE 01/23/2022				TOTAL DEPTH 9811	PERF.10260 - 18049						
10		80166 X	62028	-0-	-18138	-0-	692 1757	1 9	59579	3	N	1597	1220	0	272	1	335
11		71760 X	43699	-0-	-28061	-0-	454 1236	1 9	42009	3	N	1124	983	0	274	1	202
12		70401 X	48736	-0-	-21665	-0-	661 1544	1 9	46531	3	N	1404	1082	0	309	1	215
01		67487 X	44713	-0-	-22774	-0-	626 1477	1 9	42610	3	N	1343	1051	0	243	1	264
02		59073 X	39911	-0-	-19162	-0-	491 1161	1 9	38259	3	N	1055	922	0	170	1	227
03		62031 X	45194	-0-	-16837	-0-	525 1408	1 9	43261	3	N	1280	1071	0	220	1	216

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHERATOR STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7WA		RRCID ->	292900	COMPL. DATE	02/19/2022	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10228	-	22936				
10		13206 X	4930	-0-	-8276	-0-	533 1	4131 3	Y	242		221 0	24 1			21
11		10560 X	2657	-0-	-7903	-0-	266 9	507 1	2019 3	Y	119	113 0	17 1			10
12		11253 X	1893	-0-	-9360	-0-	131 9	525 1	1223 3	Y	132	113 0	12 1			17
01		6634 X	3119	-0-	-3515	-0-	145 9	524 1	2578 3	Y	15	15 0	16 1			1
02		6206 X	2126	-0-	-4080	-0-	17 9	483 1	1632 3	Y	10	10 1				1
03		4929 X	2222	-0-	-2707	-0-	11 9	521 1	1689 3	Y	11	11 1				1
		WELL #: 25WB		RRCID ->	292940	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10125	PERF.10378	-	21762				
10		163556 X	140046	-0-	-23510	-0-	236 1	128226 3	Y	10529	9773 0	588 1				865
11		158280 X	69365	-0-	-88915	-0-	2 4	63735 3	5630 9	Y	5118	5121 0	443 1			419
12		163556 X	77110	-0-	-86446	-0-	194 1	194 1	71991 3	Y	4477	3863 0	472 1			561
01		126759 X	84330	-0-	-42429	-0-	4925 9	78657 3	6 4	Y	5152	4691 0	435 1			587
02		118581 X	80416	-0-	-38165	-0-	5667 9	74841 3	5575 9	Y	5068	4792 0	328 1			535
03		126759 X	85519	-0-	-41240	-0-	79682 3	79682 3	5837 9	Y	5306	4838 0	404 1			599
		WELL #: 6H		RRCID ->	295173	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	9565	PERF.10209	-	17527				
10		150505 X	103544	-0-	-46961	-0-	72 1	93276 3	Y	9269	8737 0	425 1				424
11		145650 X	91719	-0-	-53931	-0-	10196 9	82596 3	9123 9	Y	8294	7814 0	512 1			392
12		142042 X	86408	-0-	-55634	-0-	64 1	64 1	77614 3	Y	7936	7470 0	519 1			339
01		85808 X	85195	-0-	-613	-0-	8730 9	77118 3	8077 9	Y	7343	6927 0	430 1			325
02		80272 X	44295	-0-	-35977	-0-	39733 3	39733 3	4562 9	Y	4147	3953 0	189 1			330
03		85808 X	73803	-0-	-12005	-0-	67926 3	67926 3	5877 9	Y	5343	4926 0	328 1			419
		WELL #: 5H		RRCID ->	295174	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	9565	PERF.10008	-	17710				
10		120962 X	97167	-0-	-23795	-0-	71 1	91348 3	Y	5225	4723 0	411 1				267
11		117060 X	94866	-0-	-22194	-0-	5748 9	89139 3	5727 9	Y	5206	4659 0	545 1			269
12		120962 X	97410	-0-	-23552	-0-	75 1	75 1	91235 3	Y	5545	4958 0	604 1			252
01		95382 X	95382	-0-	-0-	-0-	6100 9	89733 3	5649 9	Y	5135	4652 0	501 1			234
02		89842 X	89842	-0-	-0-	-0-	84571 3	84571 3	5271 9	Y	4792	4265 0	368 1			393
03		93124 X	86597	-0-	-6527	-0-	82020 3	82020 3	4577 9	Y	4161	3809 0	420 1			325
		WELL #: 4H		RRCID ->	295175	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 9803	-	17487				
10		108923 X	108923	-0-	-0-	-0-	74 1	96356 3	Y	11357	10765 0	435 1				507
11		104835 X	104835	-0-	-0-	-0-	12493 9	92957 3	11878 9	Y	10798	10236 0	569 1			500
12		107551 X	107551	-0-	-0-	-0-	79 1	79 1	95897 3	Y	10523	9944 0	634 1			445
01		100975 X	100975	-0-	-0-	-0-	11575 9	90089 3	10886 9	Y	9896	9401 0	506 1			434
02		91912 X	91912	-0-	-0-	-0-	82683 3	82683 3	9229 9	Y	8390	7795 0	361 1			668
03		99381 X	99381	-0-	-0-	-0-	89892 3	89892 3	9489 9	Y	8626	8163 0	454 1			677

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313  
 OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	96517	-0-	96517	96517	55	1	84570	3	Y	10771	10075 0	493 1	203
						44	4	11848	9					
01	198060 X	101543	-0-	-96517	-0-	89655	3	239	4	Y	10590	9927 0	498 1	368
						11649	9							
02	90625 X	76616	-0-	-14009	-0-	68139	3	51	4	Y	7660	7340 0	299 1	389
						8426	9							
03	96875 X	67660	-0-	-29215	-0-	60383	3	16	4	Y	6601	6359 0	313 1	318
						7261	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	73654	-0-	73654	73654	45	1	70263	3	Y	3008	2517 0	410 1	81
						37	4	3309	9					
*01	194472 X	120818	-0-	-73654	-0-	115972	3	310	4	Y	4124	3426 0	620 1	159
						4536	9							
*02	120809 X	120809	-0-	-0-	-0-	116975	3	87	4	Y	3406	2856 0	498 1	211
						3747	9							
*03	134582 X	134582	-0-	-0-	-0-	130813	3	34	4	Y	3395	2773 0	659 1	174
						3735	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H007UB RRCID -> 296060 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 9682 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	127944	-0-	127944	127944	75	1	116261	3	Y	10497	9604 0	678 1	215
						61	4	11547	9					
01	SHUT IN	155677	-0-	155677	283621	142788	3	381	4	Y	11371	10400 0	782 1	404
						12508	9							
02	SHUT IN	128399	-0-	128399	412020	118759	3	88	4	Y	8684	8114 0	515 1	459
						9552	9							
03	SHUT-IN	123900	-0-	123900	535920	114934	3	30	4	Y	8124	7598 0	589 1	396
						8936	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H006MB RRCID -> 296224 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	77334	-0-	77334	77334	48	1	74742	3	Y	2277	1768 0	436 1	73
						39	4	2505	9					
01	SHUT IN	143049	-0-	143049	220383	137757	3	368	4	Y	4476	3643 0	731 1	175
						4924	9							
02	SHUT IN	147934	-0-	147934	368317	143506	3	107	4	Y	3928	3246 0	610 1	247
						4321	9							
03	SHUT IN	166390	-0-	166390	534707	162083	3	42	4	Y	3877	3109 0	815 1	200
						4265	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-40		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
		WELL #: H005LA		RRCID -> 296248	COMPL. DATE 06/23/2023	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	94362	-0-	94362	94362	54	1	83334	3	Y	9936	9260 0	486 1	190
						44	4	10930	9					
01	SHUT IN	63614	-0-	63614	157976	56679	3	151	4	Y	6167	5809 0	333 1	215
						6784	9							
02	SHUT IN	45363	-0-	45363	203339	41007	3	31	4	Y	3932	3764 0	181 1	202
						4325	9							
03	SHUT-IN	31949	-0-	31949	235288	29799	3	8	4	Y	1947	1895 0	159 1	95
						2142	9							
OATMAN UNIT 33-40		WELL #: H004UB		RRCID -> 296258	COMPL. DATE 07/05/2023	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	72634	-0-	72634	72634	43	1	66837	3	Y	5199	4698 0	390 1	111
						35	4	5719	9					
01	SHUT IN	125809	-0-	125809	198443	116250	3	310	4	Y	8408	7599 0	619 1	301
						9249	9							
02	SHUT IN	110600	-0-	110600	309043	103320	3	77	4	Y	6548	6052 0	445 1	352
						7203	9							
03	SHUT-IN	109112	-0-	109112	418155	102368	3	27	4	Y	6106	5636 0	523 1	299
						6717	9							
DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #: H003UB		RRCID -> 296259	COMPL. DATE 12/07/2023	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	10069 - 15041					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	120292	-0-	120292	120292	72	1	111741	3	Y	7655	6833 0	651 1	171
						58	4	8421	9					
01	SHUT IN	161241	-0-	161241	281533	151505	3	405	4	Y	8483	7522 0	822 1	310
						9331	9							
*02	419385 X	137852	-0-	-281533	-0-	130557	3	97	4	Y	6544	5926 0	564 1	364
						7198	9							
03	151776 X	133215	-0-	-18561	-0-	126827	3	33	4	Y	5777	5205 0	650 1	286
						6355	9							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC HUEY STATE 24		100852		RRCID -> 282738	COMPL. DATE 09/11/2023	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8115 - 12715					
10	26691 X	17947	-0-	-8744	-0-	108	1	16962	3	Y	790	772 0		25
						8	4	869	9					
11	25320 X	20616	-0-	-4704	-0-	207	1	19067	3	Y	1185	1178 0		32
						38	4	1304	9					
12	24459 X	20335	-0-	-4124	-0-	190	1	19194	3	Y	834	836 0		30
						34	4	917	9					
01	19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	45	1	18886	3	Y	623	621 0		32
						49	4	685	9					
02	18577 X	18577	-0-	-0-	-0-	54	1	17588	3	Y	579	577 0		34
						298	4	637	9					
03	20770 X	20694	-0-	-76	-0-	83	1	20027	3	Y	502	499 0		37
						32	4	552	9					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		51646 X	51011	-0-	-635	-0-	351 1	47861 3	Y	2524	2500 0		58
							23 4	2776 9					
11		49980 X	47146	-0-	-2834	-0-	457 1	43562 3	Y	2770	2604 0		224
							80 4	3047 9					
12		51646 X	49559	-0-	-2087	-0-	449 1	46216 3	Y	2556	2676 0		104
							82 4	2812 9					
01		44985 X	44985	-0-	-0-	-0-	98 1	42506 3	Y	2072	2049 0		127
							102 4	2279 9					
02		37388 X	37388	-0-	-0-	-0-	115 1	34747 3	Y	1716	1690 0		153
							638 4	1888 9					
03		51026 X	49511	-0-	-1515	-0-	204 1	46561 3	Y	2427	2401 0		179
							76 4	2670 9					
-----													
HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914													
10		28345 X	28345	-0-	-0-	-0-	151 1	21167 3	Y	6376	6368 0		238
							13 4	7014 9					
11		36868 X	36868	-0-	-0-	-0-	320 1	29640 3	Y	6228	6347 0		119
							57 4	6851 9					
12		19651 X	19651	-0-	-0-	-0-	169 1	16648 3	Y	2550	2581 0		88
							29 4	2805 9					
01		15364 X	15364	-0-	-0-	-0-	33 1	13600 3	Y	1544	1551 0		81
							33 4	1698 9					
02		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	40 1	12749 3	Y	1386	1402 0		65
							215 4	1525 9					
03		38099 X	15812	-0-	-22287	-0-	64 1	14407 3	Y	1198	1191 0		72
							23 4	1318 9					
-----													
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419													
10		30628 X	19268	-0-	-11360	-0-	982 1	17838 3	Y	407	435 0		378
							448 9						
11		29640 X	22366	-0-	-7274	-0-	831 1	20994 3	Y	492	501 0		369
							541 9						
12		24087 X	21160	-0-	-2927	-0-	770 1	20291 3	Y	90			459
							99 9						
01		19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	937 1	18132 3	Y	422	370 0		511
							464 9						
02		14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	885 1	13333 3	Y	359	471 0		399
							395 9						
03		23126 X	18338	-0-	-4788	-0-	775 1	16517 3	Y	951	300 0		1050
							1046 9						
-----													
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708													
10		22047 X	22047	-0-	-0-	-0-	169 1	21387 3	Y	446	450 0		6
							491 9						
11		28500 X	18518	-0-	-9982	-0-	144 1	17947 3	Y	388	390 0		4
							427 9						
12		29450 X	17118	-0-	-12332	-0-	158 1	16854 3	Y	87	90 0		1
							10 4	96 9					
01		12385 X	12385	-0-	-0-	-0-	121 1	12178 3	Y	70	71 0		-0-
							9 4	77 9					
02		13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	131 1	13491 3	Y	253	243 0		10
							26 4	278 9					
03		20863 X	14313	-0-	-6550	-0-	113 1	14030 3	Y	146	148 0		8
							9 4	161 9					

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	81840 X	81840	-0-	-0-	-0-	102	1	81607	3	Y	119	119	0	4
						131	9							
11	80362 X	80362	-0-	-0-	-0-	127	1	80070	3	Y	135	136	0	3
						16	4	149	9					
12	82527 X	82527	-0-	-0-	-0-	561	1	81812	3	Y	140	140	0	3
						154	9							
01	80431 X	80431	-0-	-0-	-0-	756	1	79508	3	Y	152	152	0	3
						167	9							
02	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-	853	1	73956	3	Y	122	122	0	3
						134	9							
03	83049 X	80000	-0-	-3049	-0-	829	1	79013	3	Y	144	144	0	3
						158	9							
-----														
HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355														
10	137609 X	120108	-0-	-17501	-0-	146	1	117953	3	Y	1826	1839	0	53
						2009	9							
11	133170 X	118237	-0-	-14933	-0-	183	1	115897	3	Y	1940	1958	0	35
						23	4	2134	9					
12	137702 X	120957	-0-	-16745	-0-	811	1	118235	3	Y	1737	1731	0	41
						1911	9							
01	120184 X	120184	-0-	-0-	-0-	1116	1	117223	3	Y	1677	1689	0	29
						1845	9							
02	113787 X	113787	-0-	-0-	-0-	1278	1	110830	3	Y	1526	1503	0	52
						1679	9							
03	122171 X	117533	-0-	-4638	-0-	1203	1	114723	3	Y	1461	1468	0	45
						1607	9							
-----														
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			201
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			201
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			201
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			201
02	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			201
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			201
-----														
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375														
10	70091 X	66369	-0-	-3722	-0-	1	1	63920	3	Y	1387	1410	0	311
						922	4	1526	9					
11	65730 X	62278	-0-	-3452	-0-	1	1	60670	3	Y	1325	1401	0	235
						149	4	1458	9					
12	69285 X	61728	-0-	-7557	-0-	60273	3	91	4	Y	1240	1110	0	365
						1364	9							
01	58258 X	58258	-0-	-0-	-0-	3	1	56844	3	Y	1151	1262	0	254
						145	4	1266	9					
02	52532 X	52532	-0-	-0-	-0-	211	1	50611	3	Y	1102	1133	0	223
						498	4	1212	9					
03	64883 X	54350	-0-	-10533	-0-	514	1	52639	3	Y	1088	970	0	341
						1197	9							





-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	21235 X	5844	-0-	-15391	-0-	614 1	5221 2	N	8	8	8			203
11	20550 X	8030	-0-	-12520	-0-	600 1	7351 2	N	72	7	8			268
12	16740 X	7239	-0-	-9501	-0-	983 1	5516 2	N	72	45	8			295
01	15810 X	8206	-0-	-7604	-0-	661 4	6919 2	N	56	11	8			340
02	14268 X	14156	-0-	-112	-0-	1076 1	12873 2	N	150	28	8			462
03	20785 X	20785	-0-	-0-	-0-	42 4	165 9							
						1195 1	19387 2	N	113	256	0	31	8	288
						79 4	124 9							
-----														
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 2HA RRCID -> 289512 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7521 - 11994														
10	24907 X	24907	-0-	-0-	-0-	187 1	23625 3	Y	995	994	0			18
11	31020 X	21864	-0-	-9156	-0-	1095 9	20792 3	Y	822	820	0			20
12	32054 X	17394	-0-	-14660	-0-	167 1	904 9							
01	16406 X	16406	-0-	-0-	-0-	154 1	16413 3	Y	744	747	0			17
02	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	9 4	818 9							
03	21948 X	17982	-0-	-3966	-0-	153 1	15606 3	Y	578	576	0			19
						11 4	636 9							
						151 1	15455 3	Y	600	602	0			17
						32 4	660 9							
						137 1	17212 3	Y	565	563	0			19
						11 4	622 9							
-----														
NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782														
10	58714 X	54800	-0-	-3914	-0-	151 1	50554 3	Y	3691	3683	0			165
11	53130 X	50020	-0-	-3110	-0-	35 4	4060 9							
12	57164 X	51513	-0-	-5651	-0-	146 1	46182 3	Y	3313	3389	0			89
01	48051 X	48051	-0-	-0-	-0-	48 4	3644 9							
02	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	119 1	47591 3	Y	3440	3423	0			106
03	50468 X	1178	-0-	-49290	-0-	19 4	3784 9							
						115 1	44425 3	Y	3011	3027	0			90
						199 4	3312 9							
						65 1	18949 3	Y	1409	1499	0			-0-
						7 4	1550 9							
						1121 3	57 9	Y	52	46	0			6
-----														
NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835														
10	95630 X	95630	-0-	-0-	-0-	276 1	92790 3	Y	2272	2276	0			99
11	90577 X	90577	-0-	-0-	-0-	65 4	2499 9							
12	89993 X	89993	-0-	-0-	-0-	275 1	87988 3	Y	1985	2030	0			54
01	87457 X	87457	-0-	-0-	-0-	130 4	2184 9							
02	41706 X	41706	-0-	-0-	-0-	218 1	87523 3	Y	2015	2007	0			62
03	88598 X	89	-0-	-88509	-0-	35 4	2217 9							
						218 1	84878 3	Y	1801	1812	0			51
						380 4	1981 9							
						138 1	40581 3	Y	884	935	0			-0-
						15 4	972 9							
						88 3	1 9	Y	1	1	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		90427 X	72506	-0-	-17921	-0-	207 1	69427 3	Y	2566	2556	0	124
							49 4	2823 9					
11		87510 X	69896	-0-	-17614	-0-	210 1	66788 3	Y	2546	2597	0	73
							97 4	2801 9					
12		90427 X	72444	-0-	-17983	-0-	173 1	69581 3	Y	2420	2422	0	71
							28 4	2662 9					
01		71815 X	71815	-0-	-0-	-0-	177 1	69054 3	Y	2064	2076	0	59
							314 4	2270 9					
02		91277 X	91277	-0-	-0-	-0-	320 1	88425 3	Y	2287	2113	0	233
							16 4	2516 9					
03		79461 X	79461	-0-	-0-	-0-	307 1	76099 3	Y	2772	2796	0	209
							6 4	3049 9					
NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961													
10		110732 X	90519	-0-	-20213	-0-	263 1	88041 3	Y	1957	1946	0	96
							62 4	2153 9					
11		107160 X	85544	-0-	-21616	-0-	261 1	83296 3	Y	1696	1748	0	44
							121 4	1866 9					
12		110732 X	88412	-0-	-22320	-0-	215 1	86504 3	Y	1507	1508	0	43
							35 4	1658 9					
01		84954 X	84954	-0-	-0-	-0-	212 1	82974 3	Y	1265	1273	0	35
							376 4	1392 9					
02		78387 X	78387	-0-	-0-	-0-	275 1	76934 3	Y	1055	999	0	91
							17 4	1161 9					
03		87637 X	87087	-0-	-550	-0-	348 1	85313 3	Y	1291	1300	0	82
							6 4	1420 9					
NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822													
10		81530 X	62837	-0-	-18693	-0-	175 1	58585 3	Y	3669	3659	0	164
							41 4	4036 9					
11		78900 X	58403	-0-	-20497	-0-	171 1	54489 3	Y	3327	3420	0	71
							83 4	3660 9					
12		81530 X	54214	-0-	-27316	-0-	126 1	50672 3	Y	3087	3064	0	94
							20 4	3396 9					
01		53855 X	53855	-0-	-0-	-0-	130 1	50509 3	Y	2722	2736	0	80
							222 4	2994 9					
02		53418 X	53418	-0-	-0-	-0-	181 1	50491 3	Y	2486	2345	0	221
							11 4	2735 9					
03		74145 X	74145	-0-	-0-	-0-	290 1	70322 3	Y	3207	3206	0	222
							5 4	3528 9					
HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727													
10		90606 X	90606	-0-	-0-	-0-	602 1	88988 3	Y	884	883	0	18
							44 4	972 9					
11		83997 X	83997	-0-	-0-	-0-	875 1	82126 3	Y	761	752	0	27
							159 4	837 9					
12		96809 X	96809	-0-	-0-	-0-	920 1	94717 3	Y	911	901	0	37
							170 4	1002 9					
01		100368 X	100368	-0-	-0-	-0-	233 1	98946 3	Y	854	845	0	46
							250 4	939 9					
02		95177 X	95177	-0-	-0-	-0-	275 1	92345 3	Y	932	921	0	57
							1532 4	1025 9					
03		105227 X	105227	-0-	-0-	-0-	453 1	103443 3	Y	1056	1040	0	73
							169 4	1162 9					

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10		81592 X	17197	-0-	-64395	-0-	45 1	16969 3	Y	155	173 0		-0-
							12 4	171 9					
11		78960 X	42683	-0-	-36277	-0-	438 1	41678 3	Y	425	403 0		22
							99 4	468 9					
12		81592 X	75540	-0-	-6052	-0-	714 1	73792 3	Y	815	799 0		38
							137 4	897 9					
01		92497 X	92497	-0-	-0-	-0-	210 1	91030 3	Y	931	916 0		53
							233 4	1024 9					
02		96227 X	96227	-0-	-0-	-0-	281 1	93212 3	Y	1061	1047 0		67
							1567 4	1167 9					
03		106720 X	106720	-0-	-0-	-0-	460 1	104763 3	Y	1206	1183 0		90
							170 4	1327 9					
-----													
HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784													
10		120466 X	102750	-0-	-17716	-0-	123 1	98694 3	Y	3575	3602 0		94
							3933 9						
11		108120 X	99833	-0-	-8287	-0-	152 1	95936 3	Y	3387	3417 0		64
							19 4	3726 9					
12		109368 X	95607	-0-	-13761	-0-	631 1	91569 3	Y	3097	3092 0		69
							3407 9						
01		89877 X	89877	-0-	-0-	-0-	820 1	85877 3	Y	2891	2909 0		51
							3180 9						
02		82845 X	82845	-0-	-0-	-0-	918 1	79225 3	Y	2456	2423 0		84
							2702 9						
03		94240 X	86265	-0-	-7975	-0-	871 1	82730 3	Y	2422	2437 0		69
							2664 9						
-----													
NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369													
10		232343 X	232343	-0-	-0-	-0-	685 1	230234 3	Y	1149	1238 0		18
							160 4	1264 9					
11		217998 X	217998	-0-	-0-	-0-	675 1	216100 3	Y	837	833 0		22
							302 4	921 9					
12		216182 X	216182	-0-	-0-	-0-	535 1	214551 3	Y	917	852 0		87
							87 4	1009 9					
01		211440 X	211440	-0-	-0-	-0-	531 1	207292 3	Y	2435	2453 0		69
							938 4	2679 9					
02		99134 X	99134	-0-	-0-	-0-	331 1	97584 3	Y	1075	1144 0		-0-
							36 4	1183 9					
03		215450 X	23259	-0-	-192191	-0-	95 1	23111 3	Y	47	42 0		5
							1 4	52 9					
-----													
NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397													
10		215847 X	215847	-0-	-0-	-0-	634 1	213059 3	Y	1824	1825 0		83
							148 4	2006 9					
11		207222 X	207222	-0-	-0-	-0-	639 1	204563 3	Y	1573	1617 0		39
							290 4	1730 9					
12		204458 X	204458	-0-	-0-	-0-	505 1	202176 3	Y	1540	1530 0		49
							83 4	1694 9					
01		196014 X	196014	-0-	-0-	-0-	494 1	193122 3	Y	1386	1394 0		41
							873 4	1525 9					
02		184982 X	184982	-0-	-0-	-0-	654 1	183098 3	Y	1081	1045 0		77
							41 4	1189 9					
03		204786 X	143008	-0-	-61778	-0-	576 1	141743 3	Y	616	669 0		24
							11 4	678 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		208175 X	208175	-0-	-0-	-0-	611 1	205575 3	Y	1678	1669 0		82
							143 4	1846 9					
11		190916 X	190916	-0-	-0-	-0-	588 1	188343 3	Y	1562	1606 0		38
							267 4	1718 9					
12		190833 X	190833	-0-	-0-	-0-	470 1	188933 3	Y	1229	1233 0		34
							78 4	1352 9					
01		184097 X	184097	-0-	-0-	-0-	465 1	181806 3	Y	920	931 0		23
							814 4	1012 9					
02		144722 X	144722	-0-	-0-	-0-	508 1	143425 3	Y	686	642 0		67
							34 4	755 9					
03		194060 X	161811	-0-	-32249	-0-	651 1	160436 3	Y	647	681 0		33
							12 4	712 9					
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529													
10		106978 X	106978	-0-	-0-	-0-	774 1	98625 3	Y	6889	6900 0		123
							1 4	7578 9					
11		97788 X	97788	-0-	-0-	-0-	721 1	91038 3	Y	5479	5473 0		129
							2 4	6027 9					
12		92172 X	92172	-0-	-0-	-0-	796 1	86109 3	Y	4746	4764 0		111
							46 4	5221 9					
01		85717 X	85717	-0-	-0-	-0-	651 1	80442 3	Y	4142	4134 0		119
							68 4	4556 9					
02		77923 X	75162	-0-	-2761	-0-	673 1	70741 3	Y	3282	3308 0		93
							138 4	3610 9					
03		90768 X	74176	-0-	-16592	-0-	563 1	70243 3	Y	3023	3025 0		91
							45 4	3325 9					
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460													
10		133287 X	133287	-0-	-0-	-0-	939 1	119680 3	Y	11515	11525 0		210
							1 4	12667 9					
11		123765 X	123765	-0-	-0-	-0-	892 1	112616 3	Y	9322	9309 0		223
							3 4	10254 9					
12		121833 X	121833	-0-	-0-	-0-	1033 1	111770 3	Y	8152	8191 0		184
							63 4	8967 9					
01		117224 X	117224	-0-	-0-	-0-	870 1	108470 3	Y	7085	7062 0		207
							90 4	7794 9					
02		107330 X	107330	-0-	-0-	-0-	950 1	99743 3	Y	5847	5886 0		168
							205 4	6432 9					
03		108192 X	108192	-0-	-0-	-0-	812 1	101259 3	Y	5506	5509 0		165
							64 4	6057 9					
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7651 - 18259													
10		132439 X	132439	-0-	-0-	-0-	941 1	119907 3	Y	10536	10534 0		200
							1 4	11590 9					
11		126960 X	122739	-0-	-4221	-0-	891 1	112461 3	Y	8531	8524 0		207
							3 4	9384 9					
12		131192 X	120578	-0-	-10614	-0-	1028 1	111208 3	Y	7527	7563 0		171
							62 4	8280 9					
01		115103 X	113832	-0-	-1271	-0-	852 1	105669 3	Y	6565	6543 0		193
							89 4	7222 9					
02		107677 X	103419	-0-	-4258	-0-	918 1	96465 3	Y	5316	5370 0		139
							188 4	5848 9					
03		115103 X	105202	-0-	-9901	-0-	793 1	98710 3	Y	5124	5111 0		152
							63 4	5636 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 6841 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	138446	-0-	138446	138446	115299	3	16746	4	Y	5819	5626 0	193
							6401	9						
03		SHUT IN	248496	-0-	248496	386942	232718	3	4862	4	Y	9924	9897 0	220
							10916	9						
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	101364	-0-	101364	101364	82591	3	13311	4	Y	4965	4859 0	106
							5462	9						
03		SHUT IN	150588	-0-	150588	251952	141766	3	2782	4	Y	5491	5485 0	112
							6040	9						
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A														
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	116275	-0-	116275	116275	97265	3	14497	4	Y	4103	3966 0	137
							4513	9						
03		SHUT IN	215603	-0-	215603	331878	203246	3	4026	4	Y	7574	7551 0	160
							8331	9						
VITAL ENERGY, INC. 100951														
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819														
10		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	5216	3	1236	4	N	794	732 1	5 8 578
							873	9						
11		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	383	2	4497	4	N	662	894 1	346
							728	9						
12		6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	4627	2	843	4	N	771	361 1	756
							848	9						
01		7316 X	6336	-0-	-980	-0-	5522	2	5	4	N	735	732 1	759
							809	9						
02		6844 X	5911	-0-	-933	-0-	5175	2	14	4	N	656	729 1	686
							722	9						
03		7316 X	4901	-0-	-2415	-0-	4307	2	594	9	N	540	872 1	354
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061														
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061													
GEORGETTE STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 271651		COMPL. DATE 06/15/2013		TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

W A STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 271821		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 10303 - 13984							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

W A STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 276149		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864							
10	27771 X	27771	-0-	-0-	-0-	1488	1	25022	2	N	957	772	1		817
						208	4	1053	9						
11	28498 X	28498	-0-	-0-	-0-	1559	1	25840	2	N	999	1024	1		792
						1099	9								
12	28387 X	28387	-0-	-0-	-0-	1561	1	25539	2	N	1170	1225	1		737
						1287	9								
01	28265 X	28265	-0-	-0-	-0-	1679	1	24968	2	N	1471	1386	1		822
						1618	9								
02	25654 X	25654	-0-	-0-	-0-	491	1	24079	2	N	985	1023	1		784
						1084	9								
*03	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	500	1	25521	2	N	1106	1175	1		715
						1217	9								

TYSON FEE 44		WELL #: 1H		RRCID -> 276158		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531							
10	35374 X	35374	-0-	-0-	-0-	916	1	30381	2	N	3646	3549	1		392
						66	4	4011	9						
11	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	646	1	11140	2	N	6350	6294	1		448
						56	5	6985	9						
12	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-	660	1	12923	2	N	3186	3254	1		380
						38	4	7357	5						
01	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	869	1	9095	2	N	2299	2288	1		391
						232	4	15083	5						
02	21823 X	21823	-0-	-0-	-0-	761	1	6794	2	N	1755	1751	1		395
						840	4	11497	5						
03	19096 X	10446	-0-	-8650	-0-	844	1	7639	2	N	1625	1641	1		379
						25	4	150	5						

SCOTT FEE 36		WELL #: 1H		RRCID -> 276168		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298							
10	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	990	1	14493	2	N	1146	1171	1		201
						3	5	1261	9						
11	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	997	1	14671	2	N	1329	1289	1		241
						205	4	98	5						
12	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	883	1	13748	2	N	1110	1145	1		206
						15	4	15	5						
01	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	916	1	13895	2	N	1044	1028	1		222
						740	5	1148	9						
02	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	865	1	12459	2	N	1023	990	1		255
						182	4	398	5						
*03	16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	984	1	14226	2	N	1251	1302	1		204
						16	5	1376	9						

-----												
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.// 130061									
AVA STATE 36			WELL #: 1H		RRCID -> 276169		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
10	16561 X	16561 -0- -0- -0-	966 1 13354 2 N	2 4 291 5				1771	1682	1		360
11	18448 X	18448 -0- -0- -0-	1124 1 15687 2 N	7 5 1630 9				1482	1510	1		332
12	16949 X	16949 -0- -0- -0-	1033 1 13891 2 N	3 4 188 5				1667	1673	1		326
01	16122 X	16122 -0- -0- -0-	953 1 13086 2 N	100 4 301 5				1529	1524	1		331
02	7794 X	7794 -0- -0- -0-	269 1 3224 2 N	122 4 3688 5				446	412	1		365
03	19711 X	19711 -0- -0- -0-	1069 1 16002 2 N	1 4 9 5				2391	2403	1		353
-----												
LAUREN STATE 30			WELL #: 1H		RRCID -> 276194		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464		
10	12548 X	12548 -0- -0- -0-	962 1 9967 2 N	1 4 415 5				1094	1029	1		368
11	13048 X	13048 -0- -0- -0-	874 1 10147 2 N	12 4 875 5				1036	1095	1		309
12	14282 X	14282 -0- -0- -0-	808 1 10030 2 N	5 4 2175 5				1149	1152	1		306
01	10993 X	10993 -0- -0- -0-	703 1 7302 2 N	11 4 1847 5				1027	939	1		394
02	14664 X	14664 -0- -0- -0-	763 1 11947 2 N	55 4 462 5				1306	1377	1		323
*03	18923 X	18923 -0- -0- -0-	1046 1 15708 2 N	102 5 2067 9				1879	1886	1		316
-----												
GEORGETTE STATE			WELL #: 2H		RRCID -> 277487		COMPL. DATE 01/11/2015			TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996		
10	39649 X	16511 -0- -23138 -0-	952 1 14574 2 N	985 9				895	965	1		215
11	43931 X	43931 -0- -0- -0-	2215 1 40065 2 N	4 4 1647 9				1497	1493	1		219
12	58942 X	58942 -0- -0- -0-	3043 1 54332 2 N	5 4 1562 9				1420	1429	1		210
01	51910 X	51910 -0- -0- -0-	2794 1 47578 2 N	294 4 1244 9				1131	1034	1		307
02	48752 X	48752 -0- -0- -0-	661 1 46281 2 N	619 4 1191 9				1083	1165	1		225
*03	52772 X	52772 -0- -0- -0-	687 1 50725 2 N	69 4 1291 9				1174	1187	1		212
-----												
DOROTHY STATE 12			WELL #: 1H		RRCID -> 277500		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712		
10	19871 X	17496 -0- -2375 -0-	1719 1 14815 2 N	18 4 944 9				858	811	1		221
11	19230 X	17711 -0- -1519 -0-	1791 1 14999 2 N	13 4 908 9				825	848	1		198
12	19127 X	18542 -0- -585 -0-	1782 1 14579 2 N	3 4 1174 5				913	865	1		246
01	18946 X	18946 -0- -0- -0-	1686 1 13596 2 N	2758 5 906 9				824	854	1		216
02	17110 X	16439 -0- -671 -0-	984 1 12891 2 N	7 4 1711 5				769	775	1		210
03	18538 X	15722 -0- -2816 -0-	989 1 13826 2 N	24 4 883 9				803	831	1		182



-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	17546 X	16121	-0-	-1425	-0-	1203	1	13909	2	N	916	955	1		243
							1	1008	9						
11	16980 X	16483	-0-	-497	-0-	1258	1	14337	2	N	807	781	1		269
						888	9								
12	17546 X	15421	-0-	-2125	-0-	1232	1	13267	2	N	838	820	1		287
						922	9								
01	16585 X	14867	-0-	-1718	-0-	1246	1	12565	2	N	798	767	1		318
						178	4	878	9						
02	15921 X	14099	-0-	-1822	-0-	614	1	12295	2	N	857	872	1		303
						247	4	943	9						
03	17019 X	14774	-0-	-2245	-0-	657	1	13144	2	N	868	879	1		292
						18	4	955	9						
-----															
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965															
10	19716 X	18753	-0-	-963	-0-	1271	1	16522	2	N	872	839	1		274
							1	959	9						
11	19080 X	18729	-0-	-351	-0-	1271	1	16600	2	N	780	799	1		255
						858	9								
12	19716 X	18177	-0-	-1539	-0-	1209	1	16007	2	N	851	797	1		309
						25	4	936	9						
01	19313 X	16286	-0-	-3027	-0-	1107	1	14411	2	N	660	584	1		385
						42	4	726	9						
02	18096 X	16058	-0-	-2038	-0-	458	1	14747	2	N	660	678	1		367
						127	4	726	9						
03	19344 X	18120	-0-	-1224	-0-	597	1	16656	2	N	785	846	1		306
						3	4	864	9						
-----															
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478															
10	11191 X	5646	-0-	-5545	-0-	213	1	5401	2	N	29				439
						32	9								
11	10830 X	9607	-0-	-1223	-0-	370	1	9193	2	N	40				479
						44	9								
12	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	396	1	9509	2	N	44				523
						48	9								
01	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	410	1	9165	2	N	68	389	1		202
						75	9								
02	9280 X	7428	-0-	-1852	-0-	7384	2	44	9	N	40				242
03	9951 X	4585	-0-	-5366	-0-	4567	2	18	9	N	16				258
-----															
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558															
10	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	1532	1	14333	2	N	868	851	1		211
						367	4	176	5						
11	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	1644	1	14675	2	N	938	923	1		226
						128	4	614	5						
12	17774 X	17774	-0-	-0-	-0-	1624	1	14989	2	N	973	995	1		204
						34	4	57	5						
01	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	1401	1	13136	2	N	889	803	1		290
						157	4	1131	5						
02	15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	898	1	13401	2	N	697	621	1		366
						115	4	171	5						
*03	20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	958	1	14251	2	N	1062	1013	1		415
						42	4	4467	5						

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10	73209 X	73209	-0-	-0-	-0-	1624	1	53854	2	N	15516	15468	360
						663	4	17068	9				
11	70594 X	70594	-0-	-0-	-0-	1766	1	57587	2	N	10182	10123	419
						41	4	11200	9				
12	35490 X	35490	-0-	-0-	-0-	807	1	28411	2	N	5696	5783	332
						6	4	6266	9				
01	27657 X	27657	-0-	-0-	-0-	648	1	22237	2	N	4338	4296	374
						4772	9						
02	36168 X	36168	-0-	-0-	-0-	842	1	28686	2	N	5851	5831	394
						204	4	6436	9				
03	33992 X	33992	-0-	-0-	-0-	819	1	27869	2	N	4822	4936	280
						5304	9						
-----													
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956													
10	28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	1527	1	26281	2	N	596	587	260
						9	4	656	9				
11	26592 X	26592	-0-	-0-	-0-	1454	1	24295	2	N	764	795	229
						3	4	840	9				
12	32298 X	32298	-0-	-0-	-0-	1880	1	29406	2	N	920	908	241
						1012	9						
01	30754 X	30754	-0-	-0-	-0-	1955	1	27876	2	N	839	844	236
						923	9						
02	28990 X	28990	-0-	-0-	-0-	682	1	27477	2	N	725	689	272
						33	4	798	9				
*03	30935 X	30935	-0-	-0-	-0-	620	1	29409	2	N	823	853	242
						1	4	905	9				
-----													
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954													
10	21762 X	17258	-0-	-4504	-0-	1095	1	14466	2	N	1543	1496	322
						1697	9						
11	19560 X	17241	-0-	-2319	-0-	1124	1	14600	2	N	1306	1351	277
						8	4	72	5				
12	19778 X	17910	-0-	-1868	-0-	1055	1	14474	2	N	1617	1581	313
						342	4	260	5				
01	19592 X	17033	-0-	-2559	-0-	1045	1	13728	2	N	1485	1531	267
						110	4	516	5				
02	16675 X	16607	-0-	-68	-0-	974	1	12273	2	N	1535	1540	262
						588	4	1083	5				
03	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-	1017	1	13664	2	N	1507	1548	221
						72	4	4064	5				
-----													
STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061  
 STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	2004	1	19709	2	N	1300	1256	1		207
							1	1430	9						
11	25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	2237	1	21932	2	N	1306	1301	1		212
							6	1437	9						
12	24640 X	24640	-0-	-0-	-0-	2199	1	21049	2	N	1265	1231	1		246
							1392								
01	23215 X	23215	-0-	-0-	-0-	2062	1	19758	2	N	1254	1285	1		215
							16	1379	9						
02	20683 X	20683	-0-	-0-	-0-	1139	1	18347	2	N	1085	1095	1		205
							3	1194	9						
*03	21896 X	21896	-0-	-0-	-0-	1188	1	19419	2	N	1172	1207	1		170
							1289		9						

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2022

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

10	23002 X	20592	-0-	-2410	-0-	1307	1	18655	2	N	573	684	1		286
							630		9						
11	22260 X	20617	-0-	-1643	-0-	1369	1	18445	2	N	730	801	1		215
							803		9						
12	23002 X	20548	-0-	-2454	-0-	1379	1	18326	2	N	764	763	1		216
							3	840	9						
01	22413 X	18198	-0-	-4215	-0-	1301	1	15688	2	N	662	599	1		279
							481		9						
02	20300 X	17097	-0-	-3203	-0-	583	1	15648	2	N	673	701	1		251
							126		9						
03	21297 X	18569	-0-	-2728	-0-	596	1	17208	2	N	695	630	1		316
							765		9						

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

10	19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	1343	1	17645	2	N	723	663	1		465
							5	795	9						
11	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	1423	1	17452	2	N	826	830	1		461
							3	909	9						
12	19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	1446	1	16776	2	N	862	826	1		497
							4	948	9						
01	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	1477	1	15778	2	N	742	744	1		495
							589		9						
02	18004 X	18004	-0-	-0-	-0-	792	1	16240	2	N	696	750	1		441
							206		9						
03	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	819	1	17693	2	N	786	755	1		472
							15	865	9						

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		49193 X	49193	-0-	-0-	-0-	2991 1	43023 2	3170 9	N	2882	2860 1		302
							9 4	3170 9						
11		51552 X	51552	-0-	-0-	-0-	3222 1	45238 2	2749 9	N	2499	2498 1		303
							343 4	2749 9						
12		43758 X	43758	-0-	-0-	-0-	2734 1	38290 2	2718 9	N	2471	2462 1		312
							16 4	2718 9						
01		41930 X	41930	-0-	-0-	-0-	2602 1	36397 2	2767 9	N	2515	2511 1		316
							164 4	2767 9						
02		37956 X	37956	-0-	-0-	-0-	1001 1	34119 2	2411 9	N	2192	2214 1		294
							425 4	2411 9						
03		41529 X	41529	-0-	-0-	-0-	1111 1	37775 2	2598 9	N	2362	2383 1		273
							45 4	2598 9						
-----														
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554														
10		50835 X	50835	-0-	-0-	-0-	3070 1	44247 2	3517 9	N	3197	3181 1		192
							1 4	3517 9						
11		50816 X	50816	-0-	-0-	-0-	3161 1	44392 2	3263 9	N	2966	2940 1		218
							3263 9							
12		49824 X	49824	-0-	-0-	-0-	3092 1	43326 2	3312 9	N	3011	2982 1		247
							94 4	3312 9						
01		44736 X	44736	-0-	-0-	-0-	2625 1	36772 2	1366 5	N	2655	2624 1		278
							1052 4	1366 5						
02		41656 X	41656	-0-	-0-	-0-	1087 1	37046 2	2989 9	N	2717	2784 1		211
							534 4	2989 9						
03		45108 X	45108	-0-	-0-	-0-	1197 1	40696 2	3201 9	N	2910	2914 1		207
							14 4	3201 9						
-----														
MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564														
10		18010 X	18010	-0-	-0-	-0-	1088 1	14752 2	2110 9	N	1918	1867 1		363
							60 5	2110 9						
11		18974 X	18974	-0-	-0-	-0-	1151 1	15540 2	156 5	N	1931	1971 1		323
							3 4	156 5						
12		17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	1016 1	14527 2	214 5	N	1860	1862 1		321
							6 4	214 5						
01		17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	1029 1	13935 2	162 5	N	1999	2022 1		298
							5 4	162 5						
02		16309 X	16309	-0-	-0-	-0-	1001 1	13269 2	62 5	N	1752	1703 1		347
							50 4	62 5						
*03		18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	1042 1	14776 2	217 5	N	1865	1850 1		362
							37 4	217 5						
-----														
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150														
10		21514 X	18389	-0-	-3125	-0-	911 1	13861 2	2349 5	N	1152	1159 1		201
							1 4	2349 5						
11		19560 X	17779	-0-	-1781	-0-	831 1	12940 2	2601 5	N	1036	1028 1		209
							267 4	2601 5						
12		19623 X	18078	-0-	-1545	-0-	800 1	12420 2	3515 5	N	1062	1074 1		197
							175 4	3515 5						
01		19623 X	17481	-0-	-2142	-0-	820 1	11918 2	3394 5	N	1082	1051 1		228
							159 4	3394 5						
02		17690 X	16378	-0-	-1312	-0-	849 1	10904 2	2628 5	N	1058	1081 1		205
							833 4	2628 5						
03		18383 X	15856	-0-	-2527	-0-	990 1	13157 2	29 5	N	1140	1154 1		191
							426 4	29 5						

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		27001 X	5709	-0-	-21292	-0-	81 1	206 4	N	2262	2152 1		262
							2934 5	2488 9					
11		30092 X	30092	-0-	-0-	-0-	888 1	12012 2	N	1897	1920 1		239
							35 4	15070 5					
12		31200 X	31200	-0-	-0-	-0-	1166 1	19313 2	N	2001	1965 1		275
							8036 5	484 6					
01		27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	1187 1	16343 2	N	1736	1652 1		359
							536 4	7596 5					
02		29087 X	20154	-0-	-8933	-0-	1022 1	15973 2	N	1623	1657 1		325
							1262 4	112 5					
03		31186 X	21712	-0-	-9474	-0-	1041 1	17228 2	N	1619	1635 1		309
							162 4	1500 5					
-----													
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891													
10		30318 X	25588	-0-	-4730	-0-	663 1	20041 2	N	2599	2518 1		248
							544 4	1481 5					
11		29460 X	23913	-0-	-5547	-0-	618 1	20144 2	N	2483	2389 1		342
							57 4	363 5					
12		30442 X	24502	-0-	-5940	-0-	560 1	19694 2	N	2828	2916 1		254
							1137 4	3111 9					
01		30442 X	18446	-0-	-11996	-0-	496 1	15109 2	N	1923	1947 1		230
							726 4	2115 9					
02		24592 X	8239	-0-	-16353	-0-	186 1	303 4	N	6			236
							7743 5	7 9					
03		25575 X	8549	-0-	-17026	-0-	355 1	1816 2	N	803	714 1		325
							50 4	5445 5					
-----													
STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891													
10		34999 X	31411	-0-	-3588	-0-	1729 1	28005 2	N	1458	1514 1		193
							73 4	1604 9					
11		33870 X	31205	-0-	-2665	-0-	1779 1	27919 2	N	1370	1347 1		216
							1507 9						
12		34999 X	27720	-0-	-7279	-0-	1679 1	24344 2	N	1459	1467 1		208
							92 4	1605 9					
01		32922 X	24710	-0-	-8212	-0-	1543 1	20665 2	N	1217	1202 1		223
							1163 4	1339 9					
02		30450 X	25160	-0-	-5290	-0-	607 1	23202 2	N	1228	1239 1		212
							1351 9						
03		32240 X	26738	-0-	-5502	-0-	664 1	24676 2	N	1270	1301 1		181
							1 4	1397 9					
-----													
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996													
10		36518 X	30874	-0-	-5644	-0-	811 1	26896 2	N	2597	2592 1		245
							310 4	2857 9					
11		35190 X	30091	-0-	-5099	-0-	812 1	26474 2	N	2550	2506 1		289
							2805 9						
12		36363 X	28626	-0-	-7737	-0-	704 1	24784 2	N	2529	2531 1		287
							356 4	2782 9					
01		33759 X	20924	-0-	-12835	-0-	518 1	17779 2	N	1893	1951 1		229
							545 4	2082 9					
02		29899 X	16398	-0-	-13501	-0-	331 1	11264 2	N	3837	3770 1		296
							582 4	4221 9					
03		31093 X	11652	-0-	-19441	-0-	588 1	9192 2	N	1460	1526 1		230
							266 4	1606 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
TYSON FEE 44		WELL #:		2H	RRCID ->	284974	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9595 - 13992
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	24118 X	17881	-0-	-6237	-0-	907 1	14496 2	N	2014	1987 1	305	
						5 4	258 5					
11	23340 X	20768	-0-	-2572	-0-	709 1	11456 2	N	6486	6537 1	254	
						43 4	1425 5					
12	25061 X	25061	-0-	-0-	-0-	642 1	20529 2	N	3232	3225 1	261	
						293 4	42 5					
01	22599 X	14017	-0-	-8582	-0-	800 1	10356 2	N	1582	1576 1	267	
						48 4	1073 5					
02	20068 X	17956	-0-	-2112	-0-	918 1	13227 2	N	2363	2326 1	304	
						406 4	806 5					
03	25048 X	17396	-0-	-7652	-0-	1013 1	13672 2	N	2173	2241 1	236	
						49 4	272 5					
-----												
JAMES FEE 6		WELL #:		2H	RRCID ->	285079	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	9775 - 17875
10	62868 X	53025	-0-	-9843	-0-	3263 1	47030 2	N	2482	2523 1	234	
						2 4	2730 9					
11	60840 X	42308	-0-	-18532	-0-	2692 1	35238 2	N	3771	3727 1	278	
						133 4	97 5					
12	62868 X	45728	-0-	-17140	-0-	2810 1	39365 2	N	3230	3247 1	261	
						3553 9						
01	59892 X	42738	-0-	-17154	-0-	2537 1	35539 2	N	3207	3181 1	287	
						1134 4	3528 9					
02	52345 X	44678	-0-	-7667	-0-	1075 1	36631 2	N	2849	2906 1	230	
						3838 4	3134 9					
03	53010 X	47501	-0-	-5509	-0-	1150 1	39099 2	N	3036	3039 1	227	
						3912 4	3340 9					
-----												
AVA STATE 36		WELL #:		2H	RRCID ->	285162	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9878 - 14350
10	32663 X	32663	-0-	-0-	-0-	563 1	18669 2	N	678	496 1	391	
						918 4	11767 5					
11	23070 X	12762	-0-	-10308	-0-	155 1	5047 2	N	2439	2382 1	448	
						4 4	4873 5					
12	33449 X	24504	-0-	-8945	-0-	579 1	20371 2	N	2081	2297 1	232	
						899 4	366 5					
01	33449 X	21966	-0-	-11483	-0-	513 1	17629 2	N	1969	1942 1	259	
						1658 4	2166 9					
02	31291 X	19388	-0-	-11903	-0-	414 1	14095 2	N	1564	1651 1	172	
						2630 4	529 5					
03	32674 X	22523	-0-	-10151	-0-	491 1	16700 2	N	1700	1634 1	238	
						1145 4	2317 5					
-----												
ROXANNE FEE 46		WELL #:		2H	RRCID ->	285251	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	9745 - 14285
10	30411 X	28665	-0-	-1746	-0-	703 1	23302 2	N	2248	2125 1	466	
						1497 4	690 5					
11	30197 X	30197	-0-	-0-	-0-	833 1	27160 2	N	1878	1892 1	452	
						138 4	2066 9					
12	30411 X	24410	-0-	-6001	-0-	591 1	20809 2	N	1852	1830 1	474	
						973 4	2037 9					
01	29543 X	24370	-0-	-5173	-0-	556 1	19088 2	N	2004	2029 1	449	
						1177 4	1345 5					
02	28449 X	23147	-0-	-5302	-0-	488 1	16613 2	N	1741	1772 1	418	
						3633 4	498 5					
03	30411 X	24705	-0-	-5706	-0-	604 1	20529 2	N	1967	1940 1	445	
						1408 4	2164 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	15593 X	15191	-0-	-402	-0-	1427	1	12549	2	N	916	848	1	267
						3	4	204	5					
11	15330 X	15206	-0-	-124	-0-	1437	1	12506	2	N	917	935	1	249
						2	4	252	5					
12	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	1445	1	13243	2	N	937	934	1	252
						7	4	161	5					
01	15841 X	15138	-0-	-703	-0-	1265	1	12164	2	N	823	797	1	278
						100	4	704	5					
02	14703 X	13857	-0-	-846	-0-	759	1	11315	2	N	767	773	1	272
						334	4	605	5					
03	15841 X	15275	-0-	-566	-0-	954	1	12931	2	N	876	900	1	248
						118	4	308	5					
-----														
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437														
10	19690 X	19690	-0-	-0-	-0-	1242	1	15130	2	N	727	724	1	251
						2518	5	800	9					
11	18990 X	18990	-0-	-0-	-0-	1274	1	15012	2	N	721	759	1	213
						1911	5	793	9					
12	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	1194	1	14739	2	N	732	695	1	250
						44	5	805	9					
01	16327 X	16327	-0-	-0-	-0-	1274	1	14070	2	N	721	733	1	238
						1	4	189	5					
02	15327 X	15327	-0-	-0-	-0-	600	1	13473	2	N	735	760	1	213
						250	4	195	5					
*03	16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	617	1	14814	2	N	713	746	1	180
						44	5	784	9					
-----														
PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385														
10	20026 X	16968	-0-	-3058	-0-	1518	1	14630	2	N	732	708	1	240
						5	4	10	5					
11	19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	1310	1	12713	2	N	993	1013	1	220
						2	4	4607	5					
12	19902 X	18338	-0-	-1564	-0-	1551	1	15662	2	N	1023	955	1	288
						1125	9							
01	19251 X	17610	-0-	-1641	-0-	1513	1	14806	2	N	931	995	1	224
						267	5	1024	9					
02	19053 X	16752	-0-	-2301	-0-	878	1	14782	2	N	912	864	1	272
						89	4	1003	9					
03	20367 X	17894	-0-	-2473	-0-	990	1	15798	2	N	1003	1044	1	231
						3	4	1103	9					
-----														
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845														
10	89662 X	89662	-0-	-0-	-0-	2110	1	69971	2	N	15717	15596	1	405
						292	4	17289	9					
11	80872 X	80872	-0-	-0-	-0-	2098	1	68421	2	N	9412	9485	1	332
						10353	9							
12	34131 X	31097	-0-	-3034	-0-	700	1	24626	2	N	5001	5042	1	291
						270	4	5501	9					
01	34131 X	25960	-0-	-8171	-0-	506	1	17367	2	N	3270	3232	1	329
						82	4	4408	5					
02	38253 X	38253	-0-	-0-	-0-	569	1	19381	2	N	3734	3784	1	279
						777	4	13419	5					
03	34131 X	30626	-0-	-3505	-0-	886	1	19323	2	N	3194	3131	1	342
						56	4	6848	5					



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
STATE RAY 12		WELL #:		1H	RRCID -> 286245	COMPL. DATE 07/10/2017	TOTAL DEPTH 10737	PERF. 9676 - 13998				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14490 X	11875	-0-	-2615	-0-	1396 1	9871 2	Y	553	478 0		294
						888 9						
*05	13795 X	1856	-0-	-11939	-0-	244 1	1611 2	Y	-0-			294
						1 4						
*06	13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-			Y	-0-			294
*07	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-			Y	-0-			294
*08	22902 X	22902	-0-	-0-	-0-	1800 1	16829 2	Y	1053	795 1		552
						3115 5	1158 9					
*09	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	1408 1	10940 2	Y	431	535 1		448
						1361 5	474 9					
*10	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	1408 1	10940 2	Y	618	590 1		476
						1361 5	680 9					
*11	23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	1148 1	7585 2	Y	600	498 1		578
						14518 5	660 9					
*12	22909 X	12971	-0-	-9938	-0-	1399 1	10601 2	Y	239	817 1		-0-
						708 5	263 9					
*01	22909 X	11645	-0-	-11264	-0-	1371 1	9298 2	Y	487	477 1		10
						440 5	536 9					
*02	21431 X	12956	-0-	-8475	-0-	992 1	9957 2	Y	507	517 1		-0-
						1449 5	558 9					
03	22909 X	13632	-0-	-9277	-0-	996 1	10555 2	Y	566	566 1		-0-
						1458 5	623 9					

STATE RAY 12		WELL #:		2H	RRCID -> 286302	COMPL. DATE 07/06/2017	TOTAL DEPTH 10793	PERF. 9662 - 14072				
*04	20250 X	14734	-0-	-5516	-0-	1624 1	11902 2	Y	542	510 0		293
						5 4	607 5					
*05	19654 X	2379	-0-	-17275	-0-	275 1	1799 2	Y	36	73 0		256
						265 5	40 9					
*06	17100 X	55	-0-	-17045	-0-	55 5		Y	-0-			256
*07	17174 X	4	-0-	-17170	-0-	4 5		Y	-0-			256
*08	16151 X	207	-0-	-15944	-0-	206 1	1 9	Y	1	1 1		256
*09	14730 X	251	-0-	-14479	-0-	242 1	9 4	Y	-0-			256
*10	2387 X	251	-0-	-2136	-0-	242 1	9 4	Y	-0-			256
*11	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	614 1	183 4	Y	270	210 1		316
						297 9						
*12	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	576 1	8066 2	Y	662	704 1		274
						539 5	728 9					
*01	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	734 1	10277 2	Y	819	850 1		243
						70 4	486 5					
*02	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	158 1	5385 2	Y	360	312 1		291
						162 4	783 5					
03	9920 X	6643	-0-	-3277	-0-	159 1	5394 2	Y	314	324 1		281
						1 4	744 5					

CLIFF FEE 4		WELL #:		2H	RRCID -> 286319	COMPL. DATE 05/22/2017	TOTAL DEPTH 9470	PERF.10323 - 17995				
10	68237 X	68237	-0-	-0-	-0-	4080 1	58810 2	N	4844	4841 1		306
						19 4	5328 9					
11	71012 X	71012	-0-	-0-	-0-	4387 1	61610 2	N	4530	4530 1		306
						32 4	4983 9					
12	69791 X	69791	-0-	-0-	-0-	4312 1	60406 2	N	4612	4642 1		276
						5073 9						
01	68202 X	68202	-0-	-0-	-0-	4221 1	59113 2	N	4425	4353 1		348
						4868 9						
02	63130 X	63130	-0-	-0-	-0-	1675 1	57085 2	N	3972	4051 1		269
						1 4	4369 9					
03	69203 X	69203	-0-	-0-	-0-	1843 1	62686 2	N	4242	4178 1		333
						8 4	4666 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061													
J. S. BLAIR FEE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	286329	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	9830 - 17825			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	70959 X	48284	-0-	-22675	-0-	2901 1	41807 2	38 4	3538 9	N	3216	3236 1			218
11	51300 X	48766	-0-	-2534	-0-	3023 1	42446 2	3297 9		N	2997	3021 1			194
12	53010 X	46810	-0-	-6200	-0-	2893 1	40537 2	2893 1	3380 9	N	3073	3037 1			230
01	51708 X	44474	-0-	-7234	-0-	2738 1	38349 2	190 4	3197 9	N	2906	2896 1			240
02	47154 X	40648	-0-	-6506	-0-	990 1	33738 2	2999 4	2921 9	N	2655	2717 1			178
03	50406 X	43417	-0-	-6989	-0-	1074 1	36514 2	2743 4	3086 9	N	2805	2759 1			224
-----															
J. S. BLAIR FEE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	286330	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9925 - 18105			
10	38626 X	23876	-0-	-14750	-0-	1322 1	19059 2	3495 9		N	3177	3131 1			310
11	49065 X	49065	-0-	-0-	-0-	2907 1	39475 2	276 4	2858 5	N	3226	3181 1			355
12	53010 X	53010	-0-	-0-	-0-	3303 1	46270 2	189 4	3248 9	N	2953	3019 1			289
01	50758 X	50758	-0-	-0-	-0-	3120 1	43698 2	685 4	61 5	N	2904	2839 1			354
02	45699 X	45699	-0-	-0-	-0-	1198 1	40800 2	580 4	147 5	N	2704	2743 1			315
*03	49648 X	49648	-0-	-0-	-0-	1320 1	44894 2	10 4	354 5	N	2791	2808 1			298
-----															
ALICE FEE 34		WELL #:		2H	RRCID ->	286344	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	9449	PERF.	9800 - 14262			
10	29775 X	29775	-0-	-0-	-0-	1296 1	24720 2	336 4	77 5	N	3042	3097 1			197
11	29370 X	29042	-0-	-328	-0-	1320 1	25015 2	133 4	395 5	N	1981	2016 1			162
12	30845 X	30692	-0-	-153	-0-	1031 1	24713 2	562 4	900 5	N	3169	3088 1			243
01	30845 X	29185	-0-	-1660	-0-	1150 1	24446 2	226 4	117 5	N	2951	2954 1			240
02	28855 X	26590	-0-	-2265	-0-	1120 1	20221 2	1197 4	1195 5	N	2597	2567 1			270
03	30690 X	27860	-0-	-2830	-0-	1216 1	22931 2	326 4	354 5	N	2757	2799 1			228
-----															
STATE J. E. LILES 6		WELL #:		2H	RRCID ->	286346	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9785 - 14515			
10	37303 X	37303	-0-	-0-	-0-	2309 1	33283 2	2 4	1709 9	N	1554	1565 1			321
11	30827 X	30827	-0-	-0-	-0-	1956 1	27470 2	1401 9		N	1274	1283 1			312
12	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	1992 1	24863 2	159 4	59 5	N	1062	1040 1			334
01	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	2137 1	24236 2	235 4	48 5	N	1034	984 1			384
02	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	951 1	17961 2	470 4	4738 5	N	1140	1181 1			343
*03	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	1232 1	19701 2	17 4	188 5	N	1202	1183 1			362

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061								
LAUREN STATE 30		WELL #: 3H		RRCID -> 286414		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	51801 X	47325	-0-	-4476	-0-	1354 1 1064 9	44907 2	N	967 1002 1	200
11	49710 X	48422	-0-	-1288	-0-	1409 1 7 4	45964 2	N	947 967 1	180
12	50220 X	47245	-0-	-2975	-0-	1257 1 739 4	44222 2	N	934 891 1	223
01	50220 X	46611	-0-	-3609	-0-	1272 1 441 4	43670 2	N	1116 1099 1	240
02	46806 X	34022	-0-	-12784	-0-	905 1 1420 4	30844 2	N	775 832 1	183
03	50034 X	35578	-0-	-14456	-0-	985 1 168 4	33503 2	N	838 836 1	185
-----										
LAUREN STATE 30		WELL #: 4H		RRCID -> 286415		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975		
10	31558 X	26773	-0-	-4785	-0-	680 1 922 4	22535 2	N	2038 2067 1	193
11	30420 X	26481	-0-	-3939	-0-	663 1 76 4	21613 2	N	1923 1883 1	233
12	31434 X	29414	-0-	-2020	-0-	686 1 603 4	24153 2	N	2066 2023 1	276
01	31434 X	26302	-0-	-5132	-0-	648 1 1248 4	22253 2	N	1957 1995 1	238
02	74400 X	74400	-0-	-0-	-0-	1751 1 2774 4	59645 2	N	8887 8842 1	283
*03	60442 X	60442	-0-	-0-	-0-	1402 1 1712 4	47697 2	N	8755 8743 1	295
-----										
ALICE FEE 34		WELL #: 3H		RRCID -> 286419		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286		
10	35030 X	25748	-0-	-9282	-0-	1204 1 586 4	19281 2	N	2187 2175 1	287
11	33900 X	23898	-0-	-10002	-0-	1350 1 9 4	20128 2	N	2126 2133 1	280
12	26536 X	16918	-0-	-9618	-0-	639 1 11 4	12842 2	N	1203 1247 1	236
01	26777 X	26777	-0-	-0-	-0-	1126 1 26 4	20744 2	N	2374 2401 1	209
02	24824 X	23078	-0-	-1746	-0-	541 1 8 4	14362 2	N	1361 1322 1	248
*03	31113 X	31113	-0-	-0-	-0-	1021 1 1 4	22505 2	N	2522 2508 1	262
-----										
SHELLY FEE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 286440		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180		
10	19003 X	17096	-0-	-1907	-0-	971 1 51 5	14627 2	N	1315 1333 1	336
11	18750 X	16964	-0-	-1786	-0-	1036 1 4 5	14521 2	N	1275 1302 1	309
12	19375 X	17318	-0-	-2057	-0-	1010 1 301 4	14295 2	N	1384 1342 1	351
01	19375 X	16326	-0-	-3049	-0-	997 1 137 4	13670 2	N	1237 1285 1	303
02	16385 X	16158	-0-	-227	-0-	906 1 670 4	12549 2	N	1261 1200 1	364
*03	19520 X	19520	-0-	-0-	-0-	1200 1 161 4	16710 2	N	1313 1312 1	365

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061													
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
								CODE	CODE			AMT	CODE
													BALANCE
-----													
10		47585 X	1418	-0-	-46167	-0-		714 5	704 9	N	640	577 1	301
11		46050 X	15936	-0-	-30114	-0-		641 1	8996 2	N	5328	5404 1	225
								438 4	5861 9				
12		74687 X	74687	-0-	-0-	-0-		4734 1	66321 2	N	3225	3080 1	370
								84 4	3548 9				
01		78320 X	78320	-0-	-0-	-0-		4983 1	69795 2	N	3216	3146 1	440
								4 4	3538 9				
02		28928 X	28928	-0-	-0-	-0-		790 1	26901 2	N	1123	1122 1	441
								2 4	1235 9				
03		56513 X	38505	-0-	-18008	-0-		1014 1	34498 2	N	1527	1554 1	414
								1313 4	1680 9				
-----													
ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390													
10		23126 X	20783	-0-	-2343	-0-		536 1	16741 2	N	1814	1754 1	342
								929 4	582 5				
11		22380 X	20545	-0-	-1835	-0-		556 1	17990 2	N	1704	1736 1	310
								13 4	112 5				
12		24302 X	24302	-0-	-0-	-0-		611 1	17951 2	N	1753	1744 1	319
								1016 4	2796 5				
01		22487 X	22487	-0-	-0-	-0-		558 1	18045 2	N	1806	1817 1	308
								1096 4	801 5				
02		32165 X	32165	-0-	-0-	-0-		773 1	13529 2	N	1705	1707 1	306
								3147 4	12840 5				
03		27704 X	27704	-0-	-0-	-0-		1181 1	18292 2	N	1721	1773 1	254
								94 4	6244 5				
-----													
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446													
10		33232 X	20391	-0-	-12841	-0-		535 1	17736 2	N	1559	1513 1	282
								405 4	1715 9				
11		32160 X	22907	-0-	-9253	-0-		635 1	20700 2	N	1429	1430 1	281
								1572 9					
12		33232 X	24955	-0-	-8277	-0-		974 1	22017 2	N	1445	1484 1	242
								374 4	1590 9				
01		23219 X	21335	-0-	-1884	-0-		988 1	18824 2	N	1353	1397 1	198
								35 4	1488 9				
02		22156 X	19949	-0-	-2207	-0-		1086 1	17114 2	N	1222	1157 1	263
								405 4	1344 9				
03		24955 X	23719	-0-	-1236	-0-		1226 1	20938 2	N	1385	1415 1	233
								31 4	1524 9				
-----													
AVA STATE 36 WELL #: 4H RRCID -> 286605 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10310 - 14645													
10		34782 X	30330	-0-	-4452	-0-		1502 1	26979 2	N	509	515 1	210
								1134 4	155 5				
11		33570 X	13070	-0-	-20500	-0-		761 1	10154 2	N	838	883 1	165
								127 4	1106 5				
12		50653 X	50653	-0-	-0-	-0-		1253 1	44099 2	N	3293	3285 1	173
								742 4	937 5				
01		45041 X	45041	-0-	-0-	-0-		1180 1	40550 2	N	2886	2859 1	200
								136 4	3175 9				
02		30624 X	16759	-0-	-13865	-0-		446 1	15180 2	N	850	840 1	210
								198 4	935 9				
03		41664 X	32925	-0-	-8739	-0-		874 1	29730 2	N	2005	1997 1	218
								115 4	2206 9				

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	38688 X	31902	-0-	-6786	-0-	847	1	28080	2	N	2239	2216	1	240
						512	4	2463	9					
11	35310 X	29550	-0-	-5760	-0-	803	1	26180	2	N	2135	2173	1	202
						218	4	2349	9					
12	35495 X	30435	-0-	-5060	-0-	773	1	26929	2	N	2021	2049	1	174
						510	4	2223	9					
01	35216 X	29538	-0-	-5678	-0-	742	1	25505	2	N	2057	2015	1	216
						1028	4	2263	9					
02	30740 X	28172	-0-	-2568	-0-	692	1	23301	2	N	1914	1877	1	253
						2074	4	2105	9					
03	31899 X	30863	-0-	-1036	-0-	811	1	27578	2	N	2048	2044	1	257
						221	4	2253	9					
-----														
SCOTT FEE 36 WELL #: 6H RRCID -> 288566 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9475 - 14616														
10	60388 X	54056	-0-	-6332	-0-	1544	1	51186	2	N	730	749	1	187
						523	4	803	9					
11	57150 X	55191	-0-	-1959	-0-	1618	1	52770	2	N	730	724	1	193
						803	9							
12	58001 X	53202	-0-	-4799	-0-	1439	1	50660	2	N	693	653	1	233
						341	4	762	9					
01	57474 X	51793	-0-	-5681	-0-	1430	1	49125	2	N	759	759	1	233
						403	4	835	9					
02	53360 X	47013	-0-	-6347	-0-	1288	1	43867	2	N	647	645	1	235
						1146	4	712	9					
03	57040 X	50309	-0-	-6731	-0-	1399	1	47579	2	N	645	707	1	173
						621	4	710	9					
-----														
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
10	53269 X	53269	-0-	-0-	-0-	1388	1	46044	2	N	4889	4885	1	255
						459	4	5378	9					
11	54870 X	47187	-0-	-7683	-0-	1297	1	42313	2	N	3232	3207	1	280
						22	4	3555	9					
12	56699 X	35859	-0-	-20840	-0-	756	1	26612	2	N	2345	2377	1	248
						899	4	5012	5					
01	56699 X	32309	-0-	-24390	-0-	581	1	19942	2	N	2082	1741	1	589
						2106	4	7390	5					
02	52287 X	29015	-0-	-23272	-0-	653	1	22262	2	N	1920	2231	1	278
						3571	4	417	5					
03	53258 X	34055	-0-	-19203	-0-	868	1	28316	2	N	2177	2117	1	338
						1511	4	965	5					
-----														
SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
10	31837 X	27293	-0-	-4544	-0-	1412	1	23012	2	N	2370	2348	1	263
						262	4	2607	9					
11	31020 X	24800	-0-	-6220	-0-	1415	1	21097	2	N	2066	2101	1	228
						10	4	5	5					
12	32054 X	20707	-0-	-11347	-0-	1259	1	16954	2	N	2256	2204	1	280
						12	4	2482	9					
01	32054 X	24454	-0-	-7600	-0-	1188	1	16040	2	N	1905	1898	1	287
						117	4	5013	5					
02	26361 X	21725	-0-	-4636	-0-	1023	1	13980	2	N	1695	1756	1	226
						640	4	4217	5					
03	27280 X	20468	-0-	-6812	-0-	1216	1	14725	2	N	1722	1660	1	288
						90	4	2543	5					

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.// 130061											
W A STATE			WELL #: 7H		RRCID -> 288603	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 8781	PERF. 9262	- 16729					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	53506 X	49285	-0-	-4221	-0-	1728	1	43956	2	N	3024	3066	1	184
						275	4	3326	9					
11	50580 X	46469	-0-	-4111	-0-	1725	1	41726	2	N	2490	2423	1	251
						4	4	275	5					
12	52266 X	49959	-0-	-2307	-0-	1905	1	44603	2	N	3122	3174	1	199
						8	4	9	2					
01	51956 X	48814	-0-	-3142	-0-	1973	1	43000	2	N	3070	2978	1	291
						439	4	25	5					
02	47792 X	45143	-0-	-2649	-0-	41342	2	724	4	N	2797	2800	1	288
						3077	9							
03	49972 X	47567	-0-	-2405	-0-	44351	2	8	4	N	2885	2957	1	216
						34	5	3174	9					
-----														
ROXANNE FEE 46			WELL #: 4H		RRCID -> 288671	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH 9364	PERF. 9680	- 14250					
10	29422 X	29422	-0-	-0-	-0-	800	1	26545	2	N	1537	1450	1	261
						386	4	1691	9					
11	25892 X	25892	-0-	-0-	-0-	864	1	22113	2	N	2622	2625	1	258
						31	4	2884	9					
12	31558 X	27918	-0-	-3640	-0-	1350	1	23813	2	N	2302	2353	1	207
						223	4	2532	9					
01	31558 X	27661	-0-	-3897	-0-	1251	1	23856	2	N	2240	2241	1	206
						90	4	2464	9					
02	29522 X	27082	-0-	-2440	-0-	1197	1	23205	2	N	2093	2100	1	199
						378	4	2302	9					
03	29419 X	28165	-0-	-1254	-0-	1343	1	24423	2	N	2175	2144	1	230
						6	4	2393	9					
-----														
MOTHER FEE 28			WELL #: 4H		RRCID -> 288677	COMPL. DATE 07/12/2019	TOTAL DEPTH 9337	PERF. 9625	- 14414					
10	26815 X	25018	-0-	-1797	-0-	1231	1	19565	2	N	2976	2962	1	214
						390	4	558	5					
11	26225 X	26225	-0-	-0-	-0-	1398	1	21372	2	N	2830	2808	1	236
						49	4	293	5					
12	26629 X	19694	-0-	-6935	-0-	1624	1	14989	2	N	2718	2708	1	246
						34	4	57	5					
01	26071 X	23343	-0-	-2728	-0-	1374	1	18797	2	N	2705	2722	1	229
						169	4	27	5					
02	25346 X	20849	-0-	-4497	-0-	1251	1	16731	2	N	2466	2502	1	193
						154	4	2713	9					
03	27094 X	24121	-0-	-2973	-0-	1421	1	19736	2	N	2692	2707	1	178
						3	4	2961	9					
-----														
MOTHER FEE 28			WELL #: 3H		RRCID -> 288678	COMPL. DATE 11/01/2019	TOTAL DEPTH 9358	PERF. 9695	- 14701					
10	28732 X	28732	-0-	-0-	-0-	1089	1	23158	2	N	3265	3262	1	187
						893	4	3592	9					
11	29833 X	29833	-0-	-0-	-0-	1416	1	25166	2	N	2955	2962	1	180
						3251	9							
12	30225 X	27888	-0-	-2337	-0-	1322	1	23388	2	N	2876	2807	1	249
						14	4	3164	9					
01	30225 X	28782	-0-	-1443	-0-	1324	1	23881	2	N	3088	3001	1	336
						180	4	3397	9					
02	105041 X	105041	-0-	-0-	-0-	2590	1	85170	2	N	14948	14950	1	334
						838	4	16443	9					
*03	69879 X	69879	-0-	-0-	-0-	1652	1	56201	2	N	10840	10950	1	224
						102	4	11924	9					

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	34720 X	24600	-0-	-10120	-0-	917 1	18945 2	497 4	2211 5	N	1845	1836 1		399
11	33600 X	26217	-0-	-7383	-0-	1157 1	20322 2	8 4	2548 5	N	1984	2002 1		381
12	34720 X	25516	-0-	-9204	-0-	1224 1	21023 2	164 4	996 5	N	1917	1924 1		374
01	34720 X	17524	-0-	-17196	-0-	831 1	12087 2	176 4	3163 5	N	1152	1247 1		279
02	25346 X	22037	-0-	-3309	-0-	1048 1	10245 2	1667 4	7854 5	N	1112	1008 1		383
03	27094 X	24560	-0-	-2534	-0-	1271 1	21119 2	35 4	2135 9	N	1941	2009 1		315
-----														
W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445														
10	66712 X	61432	-0-	-5280	-0-	2316 1	58904 2	50 4	162 9	N	147	235 1		141
11	63833 X	63833	-0-	-0-	-0-	2521 1	60986 2	70 4	256 9	N	233	144 1		230
12	64882 X	64882	-0-	-0-	-0-	2644 1	61899 2	64 4	275 9	N	250	297 1		183
01	63612 X	61710	-0-	-1902	-0-	2682 1	58441 2	294 4	293 9	N	266	220 1		229
02	61712 X	55745	-0-	-5967	-0-	54331 2	1159 4	255 9		N	232	284 1		177
03	65968 X	35809	-0-	-30159	-0-	35496 2	161 4	152 9		N	138	192 1		123
-----														
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108														
*04	41190 X	20407	-0-	-20783	-0-	658 1	15026 2	2714 5	2009 9	Y	1826	1933 0		122
*05	39742 X	32506	-0-	-7236	-0-	1146 1	27833 2	3527 9		Y	3206	3258 0		70
*06	28324 X	28324	-0-	-0-	-0-	989 1	24622 2	2713 9		Y	2466	2457 0		79
*07	30279 X	30279	-0-	-0-	-0-	1087 1	27128 2	2064 9		Y	1876	1899 1		56
*08	34842 X	34842	-0-	-0-	-0-	1231 1	31502 2	2109 9		Y	1917	1910 1		63
*09	36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	1321 1	33606 2	376 5	1690 9	Y	1536	1552 1		47
*10	36882 X	36882	-0-	-0-	-0-	1321 1	33606 2	376 5	1579 9	Y	1435	1431 1		51
*11	39613 X	39613	-0-	-0-	-0-	1516 1	36671 2	1426 9		Y	1296	1295 1		52
*12	40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	1561 1	36669 2	2318 9		Y	2107	2117 1		42
*01	39952 X	39952	-0-	-0-	-0-	1645 1	35969 2	2338 9		Y	2125	2123 1		44
*02	38280 X	36424	-0-	-1856	-0-	34377 2	2047 9			Y	1861	1851 1		54
03	40920 X	40627	-0-	-293	-0-	38530 2	2097 9			Y	1906	1911 1		49

-----												
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.// 130061									
WILLIAM FEE 32			WELL #: 3H		RRCID -> 288795		COMPL. DATE 08/29/2019			TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10	36146 X	31532 -0- -4614	-0-	781 1	25914 2	N	3015	2990	1			221
				1520 4	3317 9							
11	33150 X	30513 -0- -2637	-0-	817 1	26644 2	N	2730	2713	1			238
				49 4	3003 9							
12	34255 X	28453 -0- -5802	-0-	690 1	23728 2	N	2880	2855	1			263
				466 4	401 5							
01	33790 X	27122 -0- -6668	-0-	483 1	16133 2	N	2606	2628	1			241
				1186 4	6453 5							
02	40372 X	40372 -0- -0-	-0-	590 1	20090 2	N	2748	2807	1			182
				1413 4	15256 5							
03	31527 X	30207 -0- -1320	-0-	894 1	23276 2	N	2802	2725	1			259
				299 4	2656 5							
-----												
WILLIAM FEE 32			WELL #: 4H		RRCID -> 288889		COMPL. DATE 08/29/2019			TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046		
10	59941 X	59941 -0- -0-	-0-	1557 1	51623 2	N	5582	5603	1			215
				621 4	6140 9							
11	49140 X	49140 -0- -0-	-0-	1342 1	43661 2	N	3695	3728	1			182
				72 4	4065 9							
12	42904 X	26500 -0- -16404	-0-	1166 1	22001 2	N	2748	2663	1			267
				310 4	3023 9							
01	42904 X	31420 -0- -11484	-0-	1651 1	26709 2	N	2657	2697	1			227
				137 4	2923 9							
02	40136 X	34880 -0- -5256	-0-	1501 1	29553 2	N	2697	2714	1			210
				859 4	2967 9							
03	42904 X	30232 -0- -12672	-0-	1416 1	25818 2	N	2698	2620	1			288
				30 4	2968 9							
-----												
DALE STATE			WELL #: 2H		RRCID -> 289677		COMPL. DATE 12/12/2020			TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560		
10	60078 X	44247 -0- -15831	-0-	2772 1	39954 2	N	1383	1454	1			159
				1521 9								
11	52590 X	37373 -0- -15217	-0-	2387 1	33266 2	N	1564	1504	1			219
				1720 9								
12	51584 X	46039 -0- -5545	-0-	2938 1	41164 2	N	1761	1810	1			170
				1937 9								
01	50127 X	46032 -0- -4095	-0-	2934 1	41091 2	N	1688	1665	1			193
				150 4	1857 9							
02	43268 X	38401 -0- -4867	-0-	1043 1	35535 2	N	1446	1440	1			199
				232 4	1591 9							
03	46035 X	40757 -0- -5278	-0-	1115 1	37929 2	N	1556	1532	1			223
				1 4	1712 9							
-----												
DALE STATE			WELL #: 3H		RRCID -> 289783		COMPL. DATE 12/15/2020			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787		
10	59830 X	45381 -0- -14449	-0-	2771 1	39943 2	N	2424	2452	1			208
				1 4	2666 9							
11	50400 X	46409 -0- -3991	-0-	2916 1	40946 2	N	2313	2276	1			245
				3 4	2544 9							
12	50096 X	42950 -0- -7146	-0-	2699 1	37814 2	N	2176	2179	1			242
				43 4	2394 9							
01	49910 X	41425 -0- -8485	-0-	2587 1	36236 2	N	2135	2154	1			223
				253 4	2349 9							
02	44863 X	36205 -0- -8658	-0-	963 1	32822 2	N	1978	1942	1			259
				244 4	2176 9							
03	47957 X	38294 -0- -9663	-0-	1026 1	34904 2	N	2076	2132	1			203
				80 4	2284 9							



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 289833	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9725 - 14725		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	41880 X	41880	-0-	-0-	-0-	2643 1	38093 2	N	1040	1075 1	165
						1144 9					
11	42519 X	42519	-0-	-0-	-0-	2762 1	38793 2	N	876	867 1	174
						964 9					
12	35665 X	35665	-0-	-0-	-0-	2315 1	32438 2	N	829	778 1	225
						912 9					
01	33512 X	33512	-0-	-0-	-0-	2348 1	30456 2	N	614	633 1	206
						33 4	675 9				
02	46961 X	46961	-0-	-0-	-0-	1918 1	44095 2	N	734	740 1	200
						141 4	807 9				
03	49098 X	49098	-0-	-0-	-0-	2001 1	46255 2	N	753	769 1	184
						14 4	828 9				
DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 289834	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 9455 - 14236		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
STATE JUDY 3		WELL #:		2H	RRCID -> 291477	COMPL. DATE 08/29/2021	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9475 - 14705		
10	78058 X	61815	-0-	-16243	-0-	2294 1	58337 2	N	657	661 1	266
						461 4	723 9				
11	79470 X	76615	-0-	-2855	-0-	2991 1	72348 2	N	605	656 1	215
						610 4	666 9				
12	82119 X	80726	-0-	-1393	-0-	3265 1	76689 2	N	672	614 1	273
						33 4	739 9				
01	84323 X	84323	-0-	-0-	-0-	3583 1	78362 2	N	835	806 1	302
						1459 4	919 9				
02	82457 X	82457	-0-	-0-	-0-	80965 2	950 4	N	493	563 1	232
						542 9					
03	79174 X	73595	-0-	-5579	-0-	72975 2	15 4	N	550	568 1	214
						605 9					
STATE JUDY 3		WELL #:		3H	RRCID -> 295821	COMPL. DATE 04/23/2023	TOTAL DEPTH	9128	PERF. 9280 - 13892		
*04	0	25349	-0-	25349	25349	21103 2	4246 9	Y	3860	3762 1	98
*05	0	79794	-0-	79794	105143	65917 2	96 4	Y	12528	12570 1	56
						13781 9					
*06	0	71908	-0-	71908	177051	60511 2	264 4	Y	10121	10150 1	27
						11133 9					
*07	0 W	69021	-0-	69021	246072	58422 2	710 4	Y	8990	8991 1	26
						9889 9					
*08	0 W	67618	-0-	67618	313690	56897 2	1039 4	Y	8802	8820 1	8
						9682 9					
*09	0 W	65419	-0-	65419	379109	57062 2	65 4	Y	7538	7546 1	-0-
						8292 9					
*10	0 W	68330	-0-	68330	447439	60120 2	8210 9	Y	7464	7457 1	7
*11	0 W	65143	-0-	65143	512582	57560 2	69 4	Y	6831	6805 1	33
						7514 9					
*12	0 W	67706	-0-	67706	580288	60509 2	7197 9	Y	6543	6576 1	-0-
*01	645249 X	64961	-0-	-580288	-0-	2522 1	55143 2	Y	6633	6349 1	284
						7296 9					
*02	56866 X	56866	-0-	-0-	-0-	50620 2	6246 9	Y	5678	5678 1	284
*03	62095 X	62095	-0-	-0-	-0-	55783 2	6312 9	Y	5738	5769 1	253

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.// 31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				//CONT.// 130061										
STATE JUDY 3				WELL #:	4H	RRCID ->	296169	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10195	- 14987	
M O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04	0 Z	45869	-0-	45869	45869	45338 2	531 9	Y	483	470 1	13			
*05	0 Z	192950	-0-	192950	238819	190244 2	274 4	Y	2211	2211 1	13			
*06	0 Z	171965	-0-	171965	410784	169529 2	743 4	Y	1539	1544 1	8			
*07	0 Z	163063	-0-	163063	573847	159355 2	1891 4	Y	1652	1655 1	5			
*08	0 Z	154162	-0-	154162	728009	149272 2	2823 4	Y	1879	1881 1	3			
*09	0 Z	147809	-0-	147809	875818	146111 2	169 4	Y	1390	1393 1	-0-			
*10	0 Z	140205	-0-	140205	1016023	138688 2	1517 9	Y	1379	1379 1	-0-			
*11	0 Z	123551	-0-	123551	1139574	121948 2	147 4	Y	1324	1316 1	8			
*12	0 Z	115611	-0-	115611	1255185	114740 2	871 9	Y	792	795 1	5			
*01	0 Z	104645	-0-	104645	1359830	4547 1	99431 2	Y	606	542 1	69			
*02	0 Z	88463	-0-	88463	1448293	87943 2	520 9	Y	473	484 1	58			
03	0 Z	93891	-0-	93891	1542184	93329 2	562 9	Y	511	520 1	49			
-----														
TYSON FEE 44				WELL #:	3H	RRCID ->	296683	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	9256	PERF. 9660	- 14717	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
*01	121011 X	NO RPT	-0-	-121011	-0-			Y	NO RPT		-0-			
*02	319029 X	NO RPT	-0-	-319029	-0-			Y	NO RPT		-0-			
*03	341031 X	NO RPT	-0-	-341031	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----														
TYSON FEE 44				WELL #:	4H	RRCID ->	296709	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 9530	- 14617	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
*01	142945 X	NO RPT	-0-	-142945	-0-			Y	NO RPT		-0-			
*02	376855 X	NO RPT	-0-	-376855	-0-			Y	NO RPT		-0-			
*03	402845 X	NO RPT	-0-	-402845	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----														
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	812H	RRCID ->	278900	COMPL. DATE	07/12/2015	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8598	- 13465	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257			
-----														
HH SW 3				WELL #:	6HD	RRCID ->	281560	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	7624	PERF.10309	- 15039	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	46684 X	46684	-0-	-0-	-0-	1970 1	42272 2	Y	2220	2191 0		61
						2442 9						
*05	45852 X	45852	-0-	-0-	-0-	2355 1	41423 2	Y	1883	1863 0	43 8	38
						3 4	2071 9					
*06	34559 X	34559	-0-	-0-	-0-	1708 1	31025 2	Y	1520	1490 0	14 8	54
						154 4	1672 9					
*07	37465 X	37465	-0-	-0-	-0-	2012 1	33931 2	Y	1312	1310 0	14 8	42
						79 4	1443 9					
*08	32217 X	32217	-0-	-0-	-0-	1478 1	28868 2	Y	1691	1615 0	84 8	34
						11 4	1860 9					
*09	37956 X	37956	-0-	-0-	-0-	1418 1	34631 2	Y	1726	1571 0	151 8	38
						8 4	1899 9					
*10	49417 X	49417	-0-	-0-	-0-	2105 1	45309 2	Y	1786	1705 0	81 8	38
						38 4	1965 9					
*11	50438 X	50438	-0-	-0-	-0-	2148 1	46090 2	Y	1875	1778 0	68 8	67
						137 4	2063 9					
*12	44298 X	44298	-0-	-0-	-0-	2567 1	40002 2	Y	1530	1532 0	22 8	43
						46 4	1683 9					
*01	41714 X	41714	-0-	-0-	-0-	2222 1	37676 2	Y	1646	1597 0	31 8	61
						5 4	1811 9					
*02	42832 X	42832	-0-	-0-	-0-	2115 1	39048 2	Y	1514	1527 0		48
						4 4	1665 9					
03	39571 X	39571	-0-	-0-	-0-	2079 1	35734 2	Y	1569	1540 0	28 8	49
						32 4	1726 9					

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

*04	58926 X	58926	-0-	-0-	-0-	2500 1	53597 2	Y	2572	2551 0		71
						2829 9						
*05	47597 X	47597	-0-	-0-	-0-	2413 1	42454 2	Y	2480	2445 0	56 8	50
						2 4	2728 9					
*06	34839 X	34839	-0-	-0-	-0-	1676 1	30434 2	Y	2344	2290 0	21 8	83
						151 4	2578 9					
*07	48104 X	48104	-0-	-0-	-0-	2553 1	43104 2	Y	2131	2123 0	22 8	69
						103 4	2344 9					
*08	47671 X	47671	-0-	-0-	-0-	2201 1	42992 2	Y	2237	2149 0	111 8	46
						17 4	2461 9					
*09	51297 X	51297	-0-	-0-	-0-	1888 1	46067 2	Y	3029	2743 0	265 8	67
						10 4	3332 9					
*10	39128 X	39128	-0-	-0-	-0-	1605 1	34530 2	Y	2695	2582 0	123 8	57
						28 4	2965 9					
*11	77419 X	77419	-0-	-0-	-0-	3312 1	71058 2	Y	2579	2450 0	94 8	92
						212 4	2837 9					
*12	56247 X	56247	-0-	-0-	-0-	3229 1	50389 2	Y	2336	2330 0	33 8	65
						59 4	2570 9					
*01	42990 X	42990	-0-	-0-	-0-	2231 1	37930 2	Y	2568	2490 0	48 8	95
						4 4	2825 9					
*02	39331 X	39331	-0-	-0-	-0-	1937 1	35787 2	Y	1457	1506 0		46
						4 4	1603 9					
03	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	1771 1	30486 2	Y	1702	1664 0	31 8	53
						26 4	1872 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #: 26HA		RRCID -> 282232		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 9119		PERF. 9328 - 13848						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	1944	1	41705	2	Y	2080	2087	0			40
						2288	9									
*05	38937 X	38937	-0-	-0-	-0-	1945	1	34218	2	Y	2519	2466	0	41	8	52
						3	4	2771	9							
*06	29351 X	29351	-0-	-0-	-0-	1396	1	25339	2	Y	2264	2245	0	15	8	56
						126	4	2490	9							
*07	40200 X	40200	-0-	-0-	-0-	2135	1	36015	2	Y	1787	1769	0	14	8	60
						84	4	1966	9							
*08	26344 X	26344	-0-	-0-	-0-	1168	1	22856	2	Y	2100	2019	0	81	8	60
						10	4	2310	9							
*09	34786 X	34786	-0-	-0-	-0-	1278	1	31189	2	Y	2102	1972	0	141	8	49
						7	4	2312	9							
*10	36085 X	36085	-0-	-0-	-0-	1506	1	32388	2	Y	1968	1893	0	65	8	59
						26	4	2165	9							
*11	36044 X	36044	-0-	-0-	-0-	1513	1	32470	2	Y	1785	1748	0	51	8	45
						97	4	1964	9							
*12	36252 X	36252	-0-	-0-	-0-	2071	1	32204	2	Y	1764	1736	0	19	8	54
						37	4	1940	9							
*01	22842 X	22842	-0-	-0-	-0-	1190	1	20214	2	Y	1305	1305	0	17	8	37
						2	4	1436	9							
*02	43384 X	43384	-0-	-0-	-0-	2151	1	39757	2	Y	1338	1340	0			35
						4	4	1472	9							
03	35703 X	35703	-0-	-0-	-0-	1862	1	32052	2	Y	1602	1581	0	17	8	39
						27	4	1762	9							

HH SW 5		WELL #: 27HC		RRCID -> 282233		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 9726		PERF.10018 - 14540			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HH SW 5		WELL #: 28HD		RRCID -> 282234		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 10042		PERF. 9976 - 14712			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HH SW 5		WELL #: 23HA		RRCID ->	282247	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	9234 - 13716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	44174 X	44174	-0-	-0-	-0-	1909	1	40899	2	Y	1242	1248	0		24
						1366	9								
*05	27818 X	27818	-0-	-0-	-0-	1412	1	24825	2	Y	1435	1406	0	23 8	30
						2	4	1579	9						
*06	63241 X	63241	-0-	-0-	-0-	3220	1	58438	2	Y	1175	1168	0	8 8	29
						290	4	1293	9						
*07	34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	1856	1	31325	2	Y	1270	1246	0	10 8	43
						73	4	1397	9						
*08	12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	537	1	10495	2	Y	900	882	0	35 8	26
						4	4	990	9						
*09	31350 X	31350	-0-	-0-	-0-	1194	1	29125	2	Y	932	873	0	63 8	22
						6	4	1025	9						
*10	38055 X	38055	-0-	-0-	-0-	1619	1	34903	2	Y	1368	1304	0	45 8	41
						28	4	1505	9						
*11	34218 X	34218	-0-	-0-	-0-	1459	1	31215	2	Y	1319	1289	0	38 8	33
						93	4	1451	9						
*12	39751 X	39751	-0-	-0-	-0-	2299	1	35829	2	Y	1437	1411	0	15 8	44
						42	4	1581	9						
*01	56837 X	56837	-0-	-0-	-0-	3057	1	51914	2	Y	1691	1665	0	22 8	48
						6	4	1860	9						
*02	47968 X	47968	-0-	-0-	-0-	2362	1	43623	2	Y	1799	1799	0		48
						4	4	1979	9						
03	52137 X	52137	-0-	-0-	-0-	2759	1	47451	2	Y	1714	1702	0	19 8	41
						42	4	1885	9						

HH SW 5		WELL #: 24HC		RRCID ->	282250	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	10120 - 14442	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID ->	282251	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	10161 - 14883	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY BOWEN 29/32		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON									
		WELL #: 0016WA	RRCID -> 282362	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9616	- 19557								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	81057 X	81057	-0-	-0-	-0-	3017	1 72072	2 5962	2 5962	Y	5420	5399	0			140
*05	82479 X	82479	-0-	-0-	-0-	3220	1 73622	2 5631	2 5631	Y	5119	5083	0	47	8	129
*06	81068 X	81068	-0-	-0-	-0-	3372	1 72456	2 5228	2 5228	Y	4753	4777	0	19	8	86
*07	79786 X	79786	-0-	-0-	-0-	3559	1 71471	2 4725	2 4725	Y	4295	4273	0	21	8	87
*08	82316 X	82316	-0-	-0-	-0-	3648	1 72902	2 5746	2 5746	Y	5224	5110	0	107	8	94
*09	131922 X	131922	-0-	-0-	-0-	6003	1 122328	2 3568	2 3568	Y	3244	3131	0	144	8	63
*10	97339 X	97339	-0-	-0-	-0-	4352	1 87855	2 5119	2 5119	Y	4654	4566	0	100	8	51
*11	105485 X	105485	-0-	-0-	-0-	4008	1 96706	2 4761	2 4761	Y	4328	4278	0	79	8	22
*12	102884 X	102884	-0-	-0-	-0-	3889	1 94923	2 4063	2 4063	Y	3694	3666	0	20	8	30
*01	99213 X	99213	-0-	-0-	-0-	3785	1 90870	2 4549	2 4549	Y	4135	4108	0	34	8	23
*02	97942 X	97942	-0-	-0-	-0-	3789	1 88470	2 5675	2 5675	Y	5159	5155	0			27
03	95609 X	95609	-0-	-0-	-0-	3265	1 84283	2 8061	2 8061	Y	7328	7260	0	60	8	35

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 1213H	RRCID -> 282459	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH	8096	PERF. 8245	- 13120		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	277
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	277
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	277
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	277
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	277
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	277

HH SW 3				WELL #: 24HC	RRCID -> 282646	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9778	- 14868						
*04	44105 X	44105	-0-	-0-	-0-	1848	1 39658	2 2599	2 2599	Y	2363	2340	0			65
*05	113265 X	113265	-0-	-0-	-0-	5955	1 104799	2 2505	2 2505	Y	2277	2245	0	51	8	46
*06	80066 X	80066	-0-	-0-	-0-	4057	1 73664	2 1979	2 1979	Y	1799	1765	0	16	8	64
*07	29727 X	29727	-0-	-0-	-0-	1569	1 26488	2 1608	2 1608	Y	1462	1464	0	15	8	47
*08	39333 X	39333	-0-	-0-	-0-	1813	1 35405	2 2101	2 2101	Y	1910	1823	0	95	8	39
*09	53231 X	53231	-0-	-0-	-0-	2009	1 49023	2 2189	2 2189	Y	1990	1811	0	174	8	44
*10	75922 X	75922	-0-	-0-	-0-	3261	1 70124	2 2479	2 2479	Y	2254	2147	0	103	8	48
*11	48600 X	48600	-0-	-0-	-0-	2069	1 44290	2 2108	2 2108	Y	1916	1825	0	70	8	69
*12	50538 X	50538	-0-	-0-	-0-	2930	1 45609	2 1947	2 1947	Y	1770	1764	0	25	8	50
*01	47086 X	47086	-0-	-0-	-0-	2506	1 42561	2 2015	2 2015	Y	1832	1780	0	34	8	68
*02	53401 X	53401	-0-	-0-	-0-	2647	1 48850	2 1898	2 1898	Y	1725	1739	0			54
03	46025 X	46025	-0-	-0-	-0-	2420	1 41587	2 1982	2 1982	Y	1802	1767	0	32	8	57

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID -> 282651		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9775		PERF.10342 - 14918						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID -> 282657		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 9863		PERF.10108 - 14658						
*04	48347 X	48347	-0-	-0-	-0-	2043 1	43774 2	Y	2300	2276 0						63
						2530 9										
*05	46719 X	46719	-0-	-0-	-0-	2353 1	41395 2	Y	2698	2645 0	61 8					55
						3 4	2968 9									
*06	59877 X	59877	-0-	-0-	-0-	2964 1	53778 2	Y	2606	2545 0	24 8					92
						268 4	2867 9									
*07	52982 X	52982	-0-	-0-	-0-	2804 1	47356 2	Y	2463	2449 0	26 8					80
						113 4	2709 9									
*08	121774 X	121774	-0-	-0-	-0-	5859 1	114517 2	Y	1229	1223 0	61 8					25
						46 4	1352 9									
*09	62295 X	62295	-0-	-0-	-0-	2391 1	58441 2	Y	1320	1200 0	116 8					29
						11 4	1452 9									
*10	47395 X	47395	-0-	-0-	-0-	2041 1	43951 2	Y	1244	1190 0	57 8					26
						35 4	1368 9									
*11	55744 X	55744	-0-	-0-	-0-	2320 1	49727 2	Y	3225	3019 0	117 8					115
						149 4	3548 9									
*12	55660 X	55660	-0-	-0-	-0-	3121 1	48628 2	Y	3504	3471 0	50 8					98
						57 4	3854 9									
*01	68721 X	68721	-0-	-0-	-0-	3604 1	61173 2	Y	3581	3480 0	67 8					132
						5 4	3939 9									
*02	74140 X	74140	-0-	-0-	-0-	3623 1	66953 2	Y	3235	3265 0						102
						5 4	3559 9									
03	67078 X	67078	-0-	-0-	-0-	3469 1	59687 2	Y	3517	3446 0	63 8					110
						53 4	3869 9									

HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10221		PERF.10232 - 15276	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 12/27/2017		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10732 - 18533	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 10071		PERF.10284 - 20091	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID -> 282678		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	170025 X	170025	-0-	-0-	-0-	6595	1 157554	2 5862	9	Y	5329	5285	0			138
*05	172565 X	172565	-0-	-0-	-0-	6983	1 159621	2 5950	9	Y	5409	5361	0	50	8	136
*06	151486 X	151486	-0-	-0-	-0-	6482	1 139421	2 5559	9	Y	5054	5079	0	20	8	91
*07	140476 X	140476	-0-	-0-	-0-	6446	1 129501	2 4473	9	Y	4066	4055	0	20	8	82
*08	131373 X	131373	-0-	-0-	-0-	6056	1 121156	2 4126	9	Y	3751	3689	0	77	8	67
*09	47290 X	47290	-0-	-0-	-0-	2068	1 42056	2 3160	9	Y	2873	2757	0	127	8	56
*10	49213 X	49213	-0-	-0-	-0-	2119	1 42818	2 4269	9	Y	3881	3811	0	83	8	43
*11	49782 X	49782	-0-	-0-	-0-	1790	1 43185	2 4803	9	Y	4366	4308	0	79	8	22
*12	40040 X	40040	-0-	-0-	-0-	1432	1 34966	2 3639	9	Y	3308	3285	0	18	8	27
*01	118088 X	118088	-0-	-0-	-0-	4558	1 109452	2 4067	9	Y	3697	3674	0	30	8	20
*02	163252 X	163252	-0-	-0-	-0-	6525	1 152227	2 4486	9	Y	4078	4076	0			22
03	153634 X	153634	-0-	-0-	-0-	5544	1 143166	2 4923	9	Y	4475	4439	0	37	8	21

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679		COMPL. DATE 12/27/2017				TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43		WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726		COMPL. DATE 07/02/2017				TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490						
*05	56110 X	52551	-0-	-3559	-0-	1511	1 45581	2 5459	9	N	4963	5274	0	64	8	280
*06	54300 X	31360	-0-	-22940	-0-	1463	1 26723	2 3174	9	N	2885	2916	0	12	8	237
*07	52576 X	5671	-0-	-46905	-0-	1511	1 3052	2 1108	9	N	1007	736	0	164	8	344
*08	52576 X	49406	-0-	-3170	-0-	38901	2 10505	9 67209	2 17358	N	9550	8993	0	13	8	888
*09	84567 X	84567	-0-	-0-	-0-	67209	2 17358	9 1511	1 74299	N	15780	16266	0			402
10	92522 X	92522	-0-	-0-	-0-	1511	1 74299	2 16712	9	N	15193	15165	0			430
*11	70030 X	70030	-0-	-0-	-0-	1463	1 54511	2 14056	9	N	12778	12616	0			592
*12	65906 X	43710	-0-	-22196	-0-	1511	1 33806	2 8393	9	N	7630	7665	0			557
01	65906 X	30840	-0-	-35066	-0-	25359	2 5481	9 2925	1 27629	N	4983	4819	0	128	8	593
*02	61654 X	35980	-0-	-25674	-0-	2925	1 27629	2 5426	9	N	4933	4842	0			684
03	65906 X	28633	-0-	-37273	-0-	1511	1 22477	2 4645	9	N	4223	4270	0			637



FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY GIA 16/21		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	36192 X	36192	-0-	-0-	-0-	1275 1 3 4	31079 2 3835 9	Y	3486	3480 0	54
*05	36487 X	32913	-0-	-3574	-0-	1228 1 2 4	28121 2 3562 9	Y	3238	3249 0	43
*06	35310 X	28480	-0-	-6830	-0-	1115 1 4 4	24409 2 2952 9	Y	2684	2673 0	54
*07	99190 X	99190	-0-	-0-	-0-	4591 1 40 4	93794 2 765 9	Y	695	737 0	12
*08	27377 X	27377	-0-	-0-	-0-	1237 1 8 4	25091 2 1041 9	Y	946	941 0	17
*09	23560 X	23560	-0-	-0-	-0-	945 1 4 4	19571 2 3040 9	Y	2764	2710 0	71
*10	25096 X	25096	-0-	-0-	-0-	1046 1 4 4	21110 2 2936 9	Y	2669	2712 0	28
*11	26498 X	26498	-0-	-0-	-0-	937 1 3 4	22611 2 2947 9	Y	2679	2669 0	38
*12	27575 X	27575	-0-	-0-	-0-	952 1 3 4	23206 2 3414 9	Y	3104	3078 0	64
*01	27369 X	27369	-0-	-0-	-0-	956 1 1 4	22933 2 3479 9	Y	3163	3181 0	46
*02	22446 X	21985	-0-	-461	-0-	768 1 1 4	17927 2 3289 9	Y	2990	2987 0	49
03	25467 X	25467	-0-	-0-	-0-	830 1 3226 9	21411 2	Y	2933	2931 0	51

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3428H		RRCID -> 282874		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022									

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3029H		RRCID -> 282876		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	345
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	345
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	345
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	345
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	345
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	345

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3028H		RRCID -> 283166		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	57943 X	57943	-0-	-0-	-0-	2142	1	52103	2	Y	3357	3358 0	52
						5	4	3693	9				
*05	55756 X	55756	-0-	-0-	-0-	2203	1	50391	2	Y	2872	2886 0	38
						3	4	3159	9				
*06	37653 X	37653	-0-	-0-	-0-	1539	1	33743	2	Y	2151	2146 0	43
						5	4	2366	9				
*07	32395 X	29270	-0-	-3125	-0-	1314	1	26828	2	Y	1016	1041 0	18
						10	4	1118	9				
*08	44661 X	44661	-0-	-0-	-0-	1973	1	40067	2	Y	2372	2347 0	43
						12	4	2609	9				
*09	54403 X	54403	-0-	-0-	-0-	2350	1	48715	2	Y	3027	2992 0	78
						8	4	3330	9				
*10	58793 X	58793	-0-	-0-	-0-	2608	1	52662	2	Y	3195	3239 0	34
						8	4	3515	9				
*11	59776 X	59776	-0-	-0-	-0-	2239	1	54048	2	Y	3167	3156 0	45
						5	4	3484	9				
*12	58290 X	58290	-0-	-0-	-0-	2164	1	52681	2	Y	3127	3107 0	65
						5	4	3440	9				
*01	57554 X	57554	-0-	-0-	-0-	2169	1	52060	2	Y	3017	3038 0	44
						6	4	3319	9				
*02	52304 X	52304	-0-	-0-	-0-	2018	1	47127	2	Y	2867	2864 0	47
						5	4	3154	9				
03	54714 X	54714	-0-	-0-	-0-	1920	1	49591	2	Y	2912	2909 0	50
						3203	9						

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

*04	37395 X	37395	-0-	-0-	-0-	1313	1	31807	2	Y	3884	3874 0	60
						3	4	4272	9				
*05	29462 X	29462	-0-	-0-	-0-	1080	1	24654	2	Y	3387	3402 0	45
						2	4	3726	9				
*06	32224 X	32224	-0-	-0-	-0-	1268	1	27674	2	Y	2979	2964 0	60
						5	4	3277	9				
*07	26691 X	6181	-0-	-20510	-0-	272	1	5579	2	Y	298	353 0	5
						2	4	328	9				
*08	26691 X	20886	-0-	-5805	-0-	849	1	17206	2	Y	2570	2529 0	46
						4	4	2827	9				
*09	29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	1210	1	25028	2	Y	3218	3181 0	83
						4	4	3540	9				
*10	34278 X	34278	-0-	-0-	-0-	1440	1	29086	2	Y	3406	3453 0	36
						5	4	3747	9				
*11	31407 X	31407	-0-	-0-	-0-	1108	1	26776	2	Y	3200	3191 0	45
						3	4	3520	9				
*12	34172 X	34172	-0-	-0-	-0-	1197	1	29182	2	Y	3445	3419 0	71
						3	4	3790	9				
*01	33077 X	33077	-0-	-0-	-0-	1170	1	28173	2	Y	3392	3413 0	50
						3	4	3731	9				
*02	32294 X	32294	-0-	-0-	-0-	1186	1	27602	2	Y	3185	3183 0	52
						2	4	3504	9				
03	27309 X	27309	-0-	-0-	-0-	890	1	22953	2	Y	3151	3148 0	55
						3466	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	64182 X	64182	-0-	-0-	-0-	2751	1	58991	2	Y	2218	2167	0		61
						2440	9								
*05	67081 X	67081	-0-	-0-	-0-	3501	1	61582	2	Y	1813	1796	0	41 8	37
						4	4	1994	9						
*06	38010 X	38010	-0-	-0-	-0-	1895	1	34332	2	Y	1465	1437	0	13 8	52
						171	4	1612	9						
*07	38400 X	38400	-0-	-0-	-0-	2111	1	35645	2	Y	508	539	0	5 8	16
						85	4	559	9						
*08	37261 X	37261	-0-	-0-	-0-	1761	1	34396	2	Y	991	938	0	49 8	20
						14	4	1090	9						
*09	56338 X	56338	-0-	-0-	-0-	2096	1	51227	2	Y	2732	2453	0	239 8	60
						10	4	3005	9						
*10	60170 X	60170	-0-	-0-	-0-	2548	1	54783	2	Y	2541	2431	0	116 8	54
						44	4	2795	9						
*11	58590 X	58590	-0-	-0-	-0-	2497	1	53608	2	Y	2112	2013	0	77 8	76
						162	4	2323	9						
*12	54332 X	54332	-0-	-0-	-0-	3146	1	49005	2	Y	1931	1926	0	27 8	54
						57	4	2124	9						
*01	60420 X	60420	-0-	-0-	-0-	3238	1	54977	2	Y	1999	1942	0	37 8	74
						6	4	2199	9						
*02	54704 X	54704	-0-	-0-	-0-	2711	1	50045	2	Y	1766	1785	0		55
						5	4	1943	9						
03	53028 X	53028	-0-	-0-	-0-	2794	1	48060	2	Y	1936	1895	0	35 8	61
						44	4	2130	9						

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771															
*04	66958 X	66958	-0-	-0-	-0-	2883	1	61851	2	Y	2022	2013	0		56
						2224	9								
*05	62749 X	62749	-0-	-0-	-0-	3251	1	57207	2	Y	2079	2046	0	47 8	42
						4	4	2287	9						
*06	48355 X	48355	-0-	-0-	-0-	2392	1	43426	2	Y	2111	2059	0	19 8	75
						215	4	2322	9						
*07	59961 X	59961	-0-	-0-	-0-	3227	1	54474	2	Y	1936	1928	0	20 8	63
						130	4	2130	9						
*08	54611 X	54611	-0-	-0-	-0-	2524	1	49329	2	Y	2489	2377	0	124 8	51
						20	4	2738	9						
*09	58358 X	58358	-0-	-0-	-0-	2201	1	53722	2	Y	2202	2012	0	193 8	48
						13	4	2422	9						
*10	57001 X	57001	-0-	-0-	-0-	2421	1	52079	2	Y	2234	2133	0	102 8	47
						44	4	2457	9						
*11	54789 X	54789	-0-	-0-	-0-	2333	1	50032	2	Y	2069	1967	0	75 8	74
						148	4	2276	9						
*12	59111 X	59111	-0-	-0-	-0-	3419	1	53280	2	Y	2136	2120	0	30 8	60
						62	4	2350	9						
*01	64021 X	64021	-0-	-0-	-0-	3424	1	58151	2	Y	2217	2154	0	41 8	82
						7	4	2439	9						
*02	56313 X	56313	-0-	-0-	-0-	2784	1	51422	2	Y	1911	1933	0		60
						5	4	2102	9						
03	56801 X	56801	-0-	-0-	-0-	2987	1	51414	2	Y	2140	2095	0	38 8	67
						46	4	2354	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
HAY GIA 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 283395 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9643 - 19625															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	50010 X	34051	-0-	-15959	-0-	1188	1 28834	2 4026	9	Y	3660	3653	0		57
*05	43431 X	34357	-0-	-9074	-0-	1283	1 29318	2 3755	9	Y	3414	3425	0		46
*06	40050 X	32604	-0-	-7446	-0-	1270	1 27773	2 3555	9	Y	3232	3213	0		65
*07	28272 X	4464	-0-	-23808	-0-	88	1 1782	2 2594	9	Y	2358	2381	0		42
*08	28272 X	4178	-0-	-24094	-0-	118	1 2473	2 1587	9	Y	1443	1459	0		26
*09	27360 X	10886	-0-	-16474	-0-	447	1 9228	2 1209	9	Y	1099	1097	0		28
*10	28272 X	22397	-0-	-5875	-0-	931	1 18815	2 2649	9	Y	2408	2411	0		25
*11	27360 X	25444	-0-	-1916	-0-	887	1 21472	2 3083	9	Y	2803	2788	0		40
*12	18816 X	18816	-0-	-0-	-0-	635	1 15456	2 2724	9	Y	2476	2465	0		51
*01	22524 X	22524	-0-	-0-	-0-	775	1 18579	2 3169	9	Y	2881	2890	0		42
*02	26588 X	26588	-0-	-0-	-0-	957	1 22266	2 3363	9	Y	3057	3049	0		50
03	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	955	1 24715	2 3377	9	Y	3070	3067	0		53

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545															
*04	61677 X	61677	-0-	-0-	-0-	2233	1 54233	2 5206	9	Y	4733	4727	0		74
*05	61521 X	61521	-0-	-0-	-0-	2371	1 54189	2 4957	9	Y	4506	4520	0		60
*06	59212 X	59212	-0-	-0-	-0-	2394	1 52334	2 4474	9	Y	4067	4046	0		81
*07	68045 X	13452	-0-	-54593	-0-	520	1 10594	2 2334	9	Y	2122	2165	0		38
*08	69751 X	69751	-0-	-0-	-0-	3054	1 62016	2 4662	9	Y	4238	4199	0		77
*09	61680 X	56159	-0-	-5521	-0-	2332	1 48352	2 5464	9	Y	4967	4916	0		128
*10	61504 X	50183	-0-	-11321	-0-	2125	1 42945	2 5107	9	Y	4643	4722	0		49
*11	65850 X	43410	-0-	-22440	-0-	1550	1 37446	2 4411	9	Y	4010	4002	0		57
*12	68045 X	49347	-0-	-18698	-0-	1766	1 43052	2 4524	9	Y	4113	4085	0		85
*01	68045 X	46587	-0-	-21458	-0-	1689	1 40478	2 4414	9	Y	4013	4039	0		59
*02	54346 X	39752	-0-	-14594	-0-	1455	1 34004	2 4291	9	Y	3901	3896	0		64
03	50251 X	39096	-0-	-11155	-0-	1311	1 33868	2 3917	9	Y	3561	3563	0		62

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9844 - 19602								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	48210 X	36209	-0-	-12001	-0-	1291	1 31350	2 3565	2 9	Y	3241	3238	0			50
*05	49817 X	36389	-0-	-13428	-0-	1372	1 31406	2 3608	2 9	Y	3280	3286	0			44
*06	44970 X	33536	-0-	-11434	-0-	1324	1 28925	2 3282	2 9	Y	2984	2968	0			60
*07	31837 X	13065	-0-	-18772	-0-	568	1 11627	2 866	2 9	Y	787	833	0			14
*08	31837 X	17634	-0-	-14203	-0-	746	1 15159	2 1725	2 9	Y	1568	1554	0			28
*09	30810 X	22641	-0-	-8169	-0-	924	1 19133	2 2580	2 9	Y	2345	2312	0			61
*10	32299 X	32299	-0-	-0-	-0-	1399	1 28252	2 2643	2 9	Y	2403	2439	0			25
*11	30810 X	13879	-0-	-16931	-0-	482	1 11635	2 1761	2 9	Y	1601	1603	0			23
*12	23436 X	13574	-0-	-9862	-0-	466	1 11337	2 1770	2 9	Y	1609	1599	0			33
*01	31837 X	10526	-0-	-21311	-0-	353	1 8477	2 1695	2 9	Y	1541	1551	0			23
*02	29783 X	11267	-0-	-18516	-0-	393	1 9147	2 1726	2 9	Y	1569	1566	0			26
03	31837 X	9423	-0-	-22414	-0-	289	1 7504	2 1630	2 9	Y	1482	1482	0			26

HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID -> 283558		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID -> 283559		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	431	1	10424	2	N	4946	4927	0	77
						1	4	5441	9					
*05	24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	799	1	18289	2	N	4576	4592	0	61
						5034	9							
*06	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	431	1	9471	2	N	3706	3693	0	74
						2	4	4077	9					
*07	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	430	1	8763	2	N	4411	4406	0	79
						4	4	4852	9					
*08	18701 X	18701	-0-	-0-	-0-	637	1	12927	2	N	4666	4661	0	84
						4	4	5133	9					
*09	23218 X	23218	-0-	-0-	-0-	839	1	17434	2	N	4494	4462	0	116
						2	4	4943	9					
*10	19565 X	19565	-0-	-0-	-0-	684	1	13856	2	N	4566	4634	0	48
						2	4	5023	9					
*11	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	562	1	13564	2	N	4291	4278	0	61
						1	4	4720	9					
*12	17584 X	17584	-0-	-0-	-0-	516	1	12615	2	N	4047	4024	0	84
						1	4	4452	9					
*01	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	470	1	11288	2	N	3875	3902	0	57
						1	4	4263	9					
*02	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	451	1	10510	2	N	3539	3538	0	58
						1	4	3893	9					
03	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	413	1	10710	2	N	3856	3847	0	67
						4242	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

*04	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	118	1	2912	2	N	3184	3166	0	50
						3502	9							
*05	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	708	1	16221	2	N	3289	3295	0	44
						3	4	3618	9					
*06	14461 X	14461	-0-	-0-	-0-	468	1	10268	2	N	3386	3362	0	68
						3725	9							
*07	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	348	1	7138	2	N	3183	3194	0	57
						2	4	3501	9					
*08	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	439	1	8904	2	N	3641	3632	0	66
						2	4	4005	9					
*09	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	745	1	15388	2	N	3628	3600	0	94
						4	4	3991	9					
*10	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	410	1	8254	2	N	3548	3604	0	38
						1	4	3903	9					
*11	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	636	1	15427	2	N	3735	3720	0	53
						2	4	4109	9					
*12	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	545	1	13286	2	N	3739	3715	0	77
						2	4	4113	9					
*01	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	753	1	18104	2	N	3723	3746	0	54
						2	4	4095	9					
*02	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	634	1	14767	2	N	3938	3928	0	64
						1	4	4332	9					
03	21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	584	1	15140	2	N	4964	4942	0	86
						5460	9							

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0013WA		RRCID -> 283576		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9341		PERF. 9742 - 19907		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3425	3405	0	53
*05		12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	418	1	9514	2	2481	2501	0	33
							2729	9						
*06		17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	581	1	12695	2	3670	3630	0	73
							3	4	4037	9				
*07		19302 X	19302	-0-	-0-	-0-	674	1	13770	2	4413	4407	0	79
							4	4	4854	9				
*08		20129 X	20129	-0-	-0-	-0-	731	1	14786	2	4189	4192	0	76
							4	4	4608	9				
*09		19292 X	19292	-0-	-0-	-0-	712	1	14784	2	3449	3436	0	89
							2	4	3794	9				
*10		14929 X	14929	-0-	-0-	-0-	541	1	10943	2	3130	3186	0	33
							2	4	3443	9				
*11		10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	306	1	7309	2	2882	2874	0	41
							1	4	3170	9				
*12		5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	136	1	3294	2	2271	2265	0	47
							2498	9						
*01		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	106	1	2559	2	1923	1942	0	28
							2115	9						
*02		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	66	1	1585	2	1637	1638	0	27
							1801	9						
03		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	4	2	1936	9	1760	1757	0	30
-----														
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0011WA		RRCID -> 283577		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9762 - 19909		
-----														
*04		36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	1239	1	30055	2	4972	4959	0	77
							2	4	5469	9				
*05		48242 X	48242	-0-	-0-	-0-	1784	1	40703	2	5228	5235	0	70
							4	4	5751	9				
*06		30745 X	30745	-0-	-0-	-0-	1179	1	25818	2	3404	3406	0	68
							4	4	3744	9				
*07		44827 X	44827	-0-	-0-	-0-	1829	1	37350	2	5119	5095	0	92
							17	4	5631	9				
*08		39511 X	39511	-0-	-0-	-0-	1622	1	32900	2	4526	4536	0	82
							10	4	4979	9				
*09		45647 X	45647	-0-	-0-	-0-	1875	1	38892	2	4431	4398	0	115
							6	4	4874	9				
*10		45691 X	45691	-0-	-0-	-0-	1911	1	38605	2	4699	4764	0	50
							6	4	5169	9				
*11		38704 X	38704	-0-	-0-	-0-	1365	1	32879	2	4051	4044	0	57
							4	4	4456	9				
*12		42453 X	42453	-0-	-0-	-0-	1481	1	36148	2	4383	4350	0	90
							3	4	4821	9				
*01		37526 X	37526	-0-	-0-	-0-	1322	1	31693	2	4098	4128	0	60
							3	4	4508	9				
*02		33701 X	33701	-0-	-0-	-0-	1208	1	28243	2	3860	3857	0	63
							4	4	4246	9				
03		36026 X	36026	-0-	-0-	-0-	1185	1	30582	2	3871	3867	0	67
							1	4	4258	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	34527 X	34527	-0-	-0-	-0-	1200	1	29204	2	N	3745	3733	0	58
						3	4	4120	9					
*05	46821 X	46821	-0-	-0-	-0-	1791	1	40952	2	N	3704	3712	0	50
						4	4	4074	9					
*06	37272 X	37272	-0-	-0-	-0-	1454	1	31833	2	N	3615	3593	0	72
						8	4	3977	9					
*07	38988 X	38988	-0-	-0-	-0-	1623	1	33122	2	N	3839	3842	0	69
						20	4	4223	9					
*08	41791 X	41791	-0-	-0-	-0-	1771	1	35896	2	N	3738	3739	0	68
						12	4	4112	9					
*09	44134 X	44134	-0-	-0-	-0-	1853	1	38397	2	N	3522	3499	0	91
						10	4	3874	9					
*10	45092 X	45092	-0-	-0-	-0-	1935	1	39078	2	N	3703	3755	0	39
						6	4	4073	9					
*11	41400 X	41400	-0-	-0-	-0-	1490	1	35880	2	N	3657	3644	0	52
						7	4	4023	9					
*12	41583 X	41583	-0-	-0-	-0-	1484	1	36171	2	N	3566	3544	0	74
						5	4	3923	9					
*01	38798 X	38798	-0-	-0-	-0-	1397	1	33645	2	N	3410	3434	0	50
						5	4	3751	9					
*02	37135 X	37135	-0-	-0-	-0-	1380	1	32132	2	N	3288	3284	0	54
						6	4	3617	9					
03	40849 X	40849	-0-	-0-	-0-	1388	1	35790	2	N	3334	3330	0	58
						4	4	3667	9					

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

*04	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	887	1	21548	2	N	2804	2786	0	44
						1	4	3084	9					
*05	38773 X	38773	-0-	-0-	-0-	1493	1	34169	2	N	2827	2833	0	38
						1	4	3110	9					
*06	26151 X	26151	-0-	-0-	-0-	1007	1	22018	2	N	2838	2819	0	57
						4	4	3122	9					
*07	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	548	1	11244	2	N	1880	1903	0	34
						4	4	2068	9					
*08	24392 X	24392	-0-	-0-	-0-	1020	1	20656	2	N	2464	2453	0	45
						6	4	2710	9					
*09	24850 X	24850	-0-	-0-	-0-	1040	1	21495	2	N	2101	2092	0	54
						4	4	2311	9					
*10	41209 X	41209	-0-	-0-	-0-	1769	1	35693	2	N	3401	3419	0	36
						6	4	3741	9					
*11	28485 X	28485	-0-	-0-	-0-	1024	1	24716	2	N	2494	2495	0	35
						2	4	2743	9					
*12	32887 X	32887	-0-	-0-	-0-	1165	1	28353	2	N	3060	3032	0	63
						3	4	3366	9					
*01	35210 X	35210	-0-	-0-	-0-	1268	1	30447	2	N	3175	3192	0	46
						2	4	3493	9					
*02	23195 X	23195	-0-	-0-	-0-	850	1	19811	2	N	2302	2310	0	38
						2	4	2532	9					
03	25424 X	25424	-0-	-0-	-0-	850	1	21939	2	N	2395	2392	0	41
						2635	9							



-----

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	156715 X	156715	-0-	-0-	-0-	5861	1 139830	2	Y	10010	9882	0		259
						13	4 11011	9						
*05	157130 X	157130	-0-	-0-	-0-	6069	1 138642	2	Y	11281	11152	0	104 8	284
						10	4 12409	9						
*06	154257 X	154257	-0-	-0-	-0-	6429	1 138162	2	Y	8765	8856	0	35 8	158
						24	4 9642	9						
*07	151388 X	151388	-0-	-0-	-0-	6732	1 135303	2	Y	8448	8394	0	42 8	170
						60	4 9293	9						
*08	134017 X	134017	-0-	-0-	-0-	6017	1 120332	2	Y	6938	6840	0	143 8	125
						36	4 7632	9						
*09	121994 X	121994	-0-	-0-	-0-	5346	1 108964	2	Y	6967	6647	0	309 8	136
						20	4 7664	9						
*10	150329 X	150329	-0-	-0-	-0-	6713	1 135558	2	Y	7307	7207	0	156 8	80
						20	4 8038	9						
*11	148047 X	148047	-0-	-0-	-0-	5528	1 133555	2	Y	8136	8027	0	148 8	41
						14	4 8950	9						
*12	147367 X	147367	-0-	-0-	-0-	5435	1 132433	2	Y	8623	8548	0	46 8	70
						14	4 9485	9						
*01	119126 X	119126	-0-	-0-	-0-	4388	1 105369	2	Y	8508	8461	0	70 8	47
						10	4 9359	9						
*02	130269 X	130269	-0-	-0-	-0-	5015	1 116961	2	Y	7528	7535	0		40
						12	4 8281	9						
03	69479 X	69479	-0-	-0-	-0-	2337	1 60296	2	Y	6224	6183	0	51 8	30
						6846	9							

-----

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

*04	100841 X	100841	-0-	-0-	-0-	3840	1 91786	2	Y	4734	4712	0		122
						8	4 5207	9						
*05	98878 X	98878	-0-	-0-	-0-	3943	1 90199	2	Y	4301	4275	0	40 8	108
						5	4 4731	9						
*06	95825 X	95825	-0-	-0-	-0-	4042	1 87008	2	Y	4325	4338	0	17 8	78
						17	4 4758	9						
*07	99052 X	99052	-0-	-0-	-0-	4509	1 90576	2	Y	3573	3561	0	18 8	72
						37	4 3930	9						
*08	105547 X	105547	-0-	-0-	-0-	4766	1 95269	2	Y	4985	4864	0	103 8	90
						28	4 5484	9						
*09	92309 X	92309	-0-	-0-	-0-	4090	1 83370	2	Y	4394	4203	0	195 8	86
						16	4 4833	9						
*10	61829 X	61829	-0-	-0-	-0-	2781	1 56134	2	Y	2642	2642	0	57 8	29
						8	4 2906	9						
*11	42206 X	42206	-0-	-0-	-0-	1653	1 39894	2	Y	595	610	0	11 8	3
						4	4 655	9						
*12	88512 X	88512	-0-	-0-	-0-	3273	1 79754	2	Y	4979	4915	0	27 8	40
						8	4 5477	9						
*01	131261 X	131261	-0-	-0-	-0-	4858	1 116622	2	Y	8880	8798	0	73 8	49
						13	4 9768	9						
*02	121216 X	121216	-0-	-0-	-0-	4646	1 108359	2	Y	7454	7464	0		39
						12	4 8199	9						
03	115623 X	115623	-0-	-0-	-0-	4015	1 103734	2	Y	7157	7103	0	59 8	34
						1	4 7873	9						

-----

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 5			//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
			//CONT.// 148113												
			WELL #:	5HC	RRCID	->	284010	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9607	PERF.	9756	-	14584
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE			EOM BALANCE		
*04	56623 X	56623	-0-	-0-	-0-	2401 1	51433 2	Y	2535	2549	0		49		
						2789 9									
*05	55771 X	55771	-0-	-0-	-0-	2825 1	49680 2	Y	2965	2905	0	48 8	61		
						4 4	3262 9								
*06	56411 X	56411	-0-	-0-	-0-	2761 1	50110 2	Y	2992	2959	0	20 8	74		
						249 4	3291 9								
*07	58462 X	58462	-0-	-0-	-0-	3107 1	52442 2	Y	2534	2504	0	19 8	85		
						126 4	2787 9								
*08	109678 X	109678	-0-	-0-	-0-	5174 1	101093 2	Y	3064	2942	0	119 8	88		
						41 4	3370 9								
*09	59886 X	59886	-0-	-0-	-0-	2220 1	54304 2	Y	3045	2858	0	204 8	71		
						12 4	3350 9								
*10	62865 X	62865	-0-	-0-	-0-	2643 1	56842 2	Y	3030	2909	0	101 8	91		
						47 4	3333 9								
*11	61346 X	61346	-0-	-0-	-0-	2584 1	55372 2	Y	2931	2864	0	84 8	74		
						166 4	3224 9								
*12	68069 X	68069	-0-	-0-	-0-	3893 1	60651 2	Y	3141	3085	0	34 8	96		
						70 4	3455 9								
*01	64008 X	64008	-0-	-0-	-0-	3375 1	57282 2	Y	3043	3013	0	40 8	86		
						4 4	3347 9								
*02	46369 X	46369	-0-	-0-	-0-	2235 1	41293 2	Y	2580	2598	0		68		
						3 4	2838 9								
03	70640 X	70640	-0-	-0-	-0-	3705 1	63699 2	Y	2889	2855	0	32 8	70		
						58 4	3178 9								

  

HH SW 5			WELL #:				7HC	RRCID	->	284014	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9752	-	14583
*04	58285 X	58285	-0-	-0-	-0-	2490 1	53393 2	Y	2184	2195	0		42					
						2402 9												
*05	57868 X	57868	-0-	-0-	-0-	2959 1	52095 2	Y	2555	2503	0	41 8	53					
						3 4	2811 9											
*06	49058 X	49058	-0-	-0-	-0-	2412 1	43788 2	Y	2401	2378	0	16 8	60					
						217 4	2641 9											
*07	45769 X	45769	-0-	-0-	-0-	2438 1	41152 2	Y	1892	1874	0	15 8	63					
						98 4	2081 9											
*08	35640 X	35640	-0-	-0-	-0-	1620 1	31635 2	Y	2156	2073	0	84 8	62					
						13 4	2372 9											
*09	50698 X	50698	-0-	-0-	-0-	1897 1	46349 2	Y	2220	2081	0	149 8	52					
						10 4	2442 9											
*10	48386 X	48386	-0-	-0-	-0-	2050 1	44102 2	Y	1997	1923	0	66 8	60					
						37 4	2197 9											
*11	52487 X	52487	-0-	-0-	-0-	2235 1	47912 2	Y	1998	1951	0	57 8	50					
						142 4	2198 9											
*12	53757 X	53757	-0-	-0-	-0-	3099 1	48344 2	Y	2053	2018	0	22 8	63					
						56 4	2258 9											
*01	55639 X	55639	-0-	-0-	-0-	2961 1	50286 2	Y	2170	2142	0	29 8	62					
						5 4	2387 9											
*02	55036 X	55036	-0-	-0-	-0-	2703 1	49919 2	Y	2186	2190	0		58					
						9 4	2405 9											
03	67069 X	67069	-0-	-0-	-0-	3548 1	61116 2	Y	2140	2123	0	23 8	52					
						51 4	2354 9											

  

HH SW 5			WELL #:				6HD	RRCID	->	284049	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	10163	-	14840
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HH SW 5		WELL #: 17HA		RRCID -> 284085		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9072		PERF. 9186 - 13104						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	60803 X	60803	-0-	-0-	-0-	2601	1	55792	2	Y	2191	2191	0			42
						2410	9									
*05	72852 X	72852	-0-	-0-	-0-	3760	1	66162	2	Y	2661	2605	0	43	8	55
						3	4	2927	9							
*06	96528 X	96528	-0-	-0-	-0-	4880	1	88544	2	Y	2423	2402	0	16	8	60
						439	4	2665	9							
*07	80530 X	80530	-0-	-0-	-0-	4356	1	73565	2	Y	2213	2182	0	17	8	74
						175	4	2434	9							
*08	84081 X	84081	-0-	-0-	-0-	3943	1	77031	2	Y	2796	2682	0	108	8	80
						31	4	3076	9							
*09	71874 X	71874	-0-	-0-	-0-	2712	1	66203	2	Y	2677	2515	0	180	8	62
						14	4	2945	9							
*10	63667 X	63667	-0-	-0-	-0-	2713	1	58359	2	Y	2316	2232	0	77	8	69
						47	4	2548	9							
*11	59284 X	59284	-0-	-0-	-0-	2517	1	54018	2	Y	2351	2293	0	68	8	59
						163	4	2586	9							
*12	65917 X	65917	-0-	-0-	-0-	3821	1	59556	2	Y	2246	2213	0	24	8	68
						69	4	2471	9							
*01	56058 X	56058	-0-	-0-	-0-	2974	1	50496	2	Y	2349	2319	0	31	8	67
						4	4	2584	9							
*02	42852 X	42852	-0-	-0-	-0-	2081	1	38385	2	Y	2167	2177	0			57
						2	4	2384	9							
03	57958 X	57958	-0-	-0-	-0-	3056	1	52600	2	Y	2050	2036	0	22	8	49
						47	4	2255	9							

HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID -> 284086		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9188		PERF. 9445 - 14134						
*04	51534 X	51534	-0-	-0-	-0-	2205	1	47287	2	Y	1856	1855	0			36
						2042	9									
*05	46302 X	46302	-0-	-0-	-0-	2351	1	41397	2	Y	2319	2270	0	37	8	48
						3	4	2551	9							
*06	47057 X	47057	-0-	-0-	-0-	2329	1	42285	2	Y	2030	2015	0	13	8	50
						210	4	2233	9							
*07	47608 X	47608	-0-	-0-	-0-	2550	1	43061	2	Y	1722	1701	0	13	8	58
						103	4	1894	9							
*08	42341 X	42341	-0-	-0-	-0-	1958	1	38231	2	Y	1944	1871	0	75	8	56
						14	4	2138	9							
*09	56110 X	56110	-0-	-0-	-0-	2112	1	51530	2	Y	2234	2088	0	150	8	52
						11	4	2457	9							
*10	53845 X	53845	-0-	-0-	-0-	2296	1	49408	2	Y	1909	1841	0	63	8	57
						41	4	2100	9							
*11	51477 X	51477	-0-	-0-	-0-	2182	1	46803	2	Y	2137	2079	0	61	8	54
						141	4	2351	9							
*12	60871 X	60871	-0-	-0-	-0-	3521	1	54854	2	Y	2211	2174	0	24	8	67
						64	4	2432	9							
*01	53009 X	53009	-0-	-0-	-0-	2814	1	47722	2	Y	2243	2217	0	29	8	64
						6	4	2467	9							
*02	35624 X	35624	-0-	-0-	-0-	1738	1	32087	2	Y	1634	1655	0			43
						2	4	1797	9							
03	59590 X	59590	-0-	-0-	-0-	3148	1	54165	2	Y	2026	1998	0	22	8	49
						48	4	2229	9							

HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID -> 284102		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10020 - 14833			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID -> 284120		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 8994		PERF. 9372 - 13931					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID -> 284121		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10648 - 20812					
*04	64949 X	64949	-0-	-0-	-0-	2571 1	61475 2	5 4	898 9	Y	816	831 0			21
*05	75057 X	75057	-0-	-0-	-0-	3119 1	71262 2	5 4	671 9	Y	610	610 0	6 8		15
*06	61151 X	61151	-0-	-0-	-0-	2684 1	57793 2	10 4	664 9	Y	604	606 0	2 8		11
*07	57062 X	57062	-0-	-0-	-0-	2680 1	53779 2	25 4	578 9	Y	525	522 0	3 8		11
*08	82497 X	82497	-0-	-0-	-0-	3894 1	77775 2	25 4	803 9	Y	730	713 0	15 8		13
*09	57152 X	57152	-0-	-0-	-0-	2650 1	53880 2	10 4	612 9	Y	556	533 0	25 8		11
*10	50394 X	50394	-0-	-0-	-0-	2345 1	47352 2	7 4	690 9	Y	627	618 0	13 8		7
*11	48130 X	48130	-0-	-0-	-0-	1885 1	45530 2	4 4	711 9	Y	646	638 0	12 8		3
*12	43435 X	43435	-0-	-0-	-0-	1682 1	40991 2	4 4	758 9	Y	689	682 0	4 8		6
*01	39466 X	39466	-0-	-0-	-0-	1540 1	37068 2	4 4	854 9	Y	776	772 0	6 8		4
*02	37993 X	37993	-0-	-0-	-0-	1524 1	35554 2	3 4	912 9	Y	829	829 0			4
03	42135 X	42135	-0-	-0-	-0-	1534 1	39647 2	954 9		Y	867	860 0	7 8		4

HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID -> 284264		COMPL. DATE 07/12/2018		TOTAL DEPTH 9136		PERF. 9399 - 14089					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID -> 284270		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9736		PERF. 9861 - 14342					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID -> 284612		COMPL. DATE 06/29/2018		TOTAL DEPTH 9671		PERF. 9873 - 14746					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	10259 - 14936			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
-----														
HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	10326 - 14821			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
-----														
HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9768 - 14445			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
-----														
HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID ->	285133	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9430 - 14371			
*04	31984 X	31984	-0-	-0-	-0-	1297	1	27782	2	Y	2641	2614	0	73
						2905	9							
*05	27658 X	27658	-0-	-0-	-0-	1351	1	23791	2	Y	2285	2260	0	52 8 46
						2	4	2514	9					
*06	31080 X	23286	-0-	-7794	-0-	1103	1	20026	2	Y	1871	1834	0	17 8 66
						99	4	2058	9					
*07	32860 X	28803	-0-	-4057	-0-	1507	1	25437	2	Y	1634	1630	0	17 8 53
						62	4	1797	9					
*08	32860 X	25743	-0-	-7117	-0-	1146	1	22371	2	Y	2015	1927	0	100 8 41
						9	4	2217	9					
*09	31800 X	24370	-0-	-7430	-0-	890	1	21727	2	Y	1589	1456	0	139 8 35
						5	4	1748	9					
*10	28737 X	23837	-0-	-4900	-0-	983	1	21189	2	Y	1498	1433	0	68 8 32
						17	4	1648	9					
*11	27840 X	22621	-0-	-5219	-0-	932	1	19978	2	Y	1501	1424	0	55 8 54
						60	4	1651	9					
*12	28768 X	25017	-0-	-3751	-0-	1403	1	21844	2	Y	1586	1573	0	23 8 44
						25	4	1745	9					
*01	25637 X	25009	-0-	-628	-0-	1288	1	21864	2	Y	1686	1636	0	32 8 62
						2	4	1855	9					
*02	23641 X	23641	-0-	-0-	-0-	1132	1	20894	2	Y	1466	1482	0	46
						2	4	1613	9					
03	25017 X	18833	-0-	-6184	-0-	928	1	16049	2	Y	1675	1638	0	30 8 53
						13	4	1843	9					
-----														
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID ->	285253	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9716 - 19907			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		



FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY ARIA 03/46		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10470 - 20797						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	131131 X	131131	-0-	-0-	-0-	4829 1	117292 2	11 4	8999 9	N	8181	8195	0			108
*05	123846 X	123846	-0-	-0-	-0-	4803 1	109803 2	8 4	9232 9	N	8393	8318	0			183
*06	120059 X	120059	-0-	-0-	-0-	4917 1	107540 2	20 4	7582 9	N	6893	6913	0			163
*07	44726 X	44726	-0-	-0-	-0-	1930 1	39434 2	14 4	3348 9	N	3044	3153	0			54
*08	38461 X	38461	-0-	-0-	-0-	1636 1	33111 2	10 4	3704 9	N	3367	3365	0	1	8	55
*09	31467 X	31467	-0-	-0-	-0-	1296 1	26868 2	4 4	3299 9	N	2999	3000	0			54
*10	37910 X	37910	-0-	-0-	-0-	1556 1	31359 2	5 4	4990 9	N	4536	4521	0			69
*11	39941 X	39941	-0-	-0-	-0-	1356 1	32715 2	3 4	5867 9	N	5334	5324	0	1	8	78
*12	67776 X	67776	-0-	-0-	-0-	2408 1	58631 2	6 4	6731 9	N	6119	6018	0			179
*01	126195 X	126195	-0-	-0-	-0-	4685 1	112442 2	11 4	9057 9	N	8234	8286	0			127
*02	113586 X	113586	-0-	-0-	-0-	4314 1	100624 2	11 4	8637 9	N	7852	7767	0			212
03	105238 X	105238	-0-	-0-	-0-	3593 1	92780 2	1 4	8864 9	N	8058	8140	0			130

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10319		PERF.10595 - 20815						
*04	177326 X	177326	-0-	-0-	-0-	6627 1	160948 2	15 4	9736 9	N	8851	8890	0			117
*05	175853 X	175853	-0-	-0-	-0-	6983 1	159718 2	11 4	9141 9	N	8310	8245	0			182
*06	158285 X	158285	-0-	-0-	-0-	6555 1	143399 2	26 4	8305 9	N	7550	7553	0			179
*07	129292 X	129292	-0-	-0-	-0-	5690 1	116173 2	52 4	7377 9	N	6706	6766	0			119
*08	114186 X	114186	-0-	-0-	-0-	5038 1	102380 2	32 4	6736 9	N	6124	6142	0	2	8	99
*09	127121 X	127121	-0-	-0-	-0-	5569 1	115352 2	20 4	6180 9	N	5618	5615	0			102
*10	154710 X	154710	-0-	-0-	-0-	6888 1	139195 2	21 4	8606 9	N	7824	7806	0			120
*11	154925 X	154925	-0-	-0-	-0-	5784 1	139608 2	18 4	9515 9	N	8650	8641	0	2	8	127
*12	157002 X	157002	-0-	-0-	-0-	5825 1	142042 2	15 4	9120 9	N	8291	8175	0			243
*01	149327 X	149327	-0-	-0-	-0-	5628 1	135098 2	17 4	8584 9	N	7804	7927	0			120
*02	109887 X	109887	-0-	-0-	-0-	4162 1	97099 2	12 4	8614 9	N	7831	7740	0			211
03	139615 X	139615	-0-	-0-	-0-	4888 1	126206 2	4 4	8517 9	N	7743	7829	0			125

HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 9580 - 14461			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HH SW 3 WELL #: 23HA RRCID -> 285490 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

*04	50856 X	50856	-0-	-0-	-0-	1993	1	48452	2	N	370	371	0			5
							4	407	9							
*05	50198 X	50198	-0-	-0-	-0-	2088	1	47779	2	N	298	296	0			7
							3	328	9							
*06	46793 X	46793	-0-	-0-	-0-	2036	1	44516	2	N	213	215	0			5
							7	234	9							
*07	49236 X	49236	-0-	-0-	-0-	2271	1	46397	2	N	497	493	0			9
							21	547	9							
*08	43938 X	43938	-0-	-0-	-0-	2047	1	41594	2	N	259	264	0			4
							12	285	9							
*09	41939 X	41939	-0-	-0-	-0-	1918	1	39800	2	N	195	195	0			4
							6	215	9							
*10	46388 X	46388	-0-	-0-	-0-	2164	1	43676	2	N	492	488	0			8
							7	541	9							
*11	41028 X	41028	-0-	-0-	-0-	1612	1	38936	2	N	433	435	0			6
							4	476	9							
*12	45467 X	45467	-0-	-0-	-0-	1772	1	43205	2	N	442	435	0			13
							4	486	9							
*01	44336 X	44336	-0-	-0-	-0-	1758	1	42131	2	N	403	410	0			6
							4	443	9							
*02	47444 X	47444	-0-	-0-	-0-	1927	1	44946	2	N	515	507	0			14
							4	567	9							
03	52573 X	52573	-0-	-0-	-0-	1934	1	50004	2	N	576	581	0			9
							1	634	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
*04	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	502	1	10731	2	Y	1650	1631 0	45
						1815	9						
*05	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	611	1	10727	2	Y	1848	1814 0 42 8	37
						1	4	2033	9				
*06	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	534	1	9686	2	Y	1697	1659 0 15 8	60
						48	4	1867	9				
*07	18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	926	1	15633	2	Y	1944	1921 0 20 8	63
						37	4	2138	9				
*08	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	707	1	13808	2	Y	2317	2218 0 115 8	47
						5	4	2549	9				
*09	20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	701	1	17137	2	Y	2237	2039 0 196 8	49
						4	4	2461	9				
*10	21003 X	21003	-0-	-0-	-0-	824	1	17741	2	Y	2203	2106 0 100 8	46
						15	4	2423	9				
*11	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	752	1	16113	2	Y	1905	1814 0 69 8	68
						49	4	2096	9				
*12	20708 X	19035	-0-	-1673	-0-	1024	1	15972	2	Y	1836	1827 0 26 8	51
						19	4	2020	9				
*01	21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	1068	1	18100	2	Y	1985	1926 0 37 8	73
						2	4	2184	9				
*02	20591 X	20591	-0-	-0-	-0-	959	1	17677	2	Y	1776	1793 0	56
						1	4	1954	9				
03	20832 X	18069	-0-	-2763	-0-	882	1	15196	2	Y	1798	1766 0 32 8	56
						13	4	1978	9				

-----													
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372													
-----													
*04	36323 X	36323	-0-	-0-	-0-	537	1	32710	2	N	2789	2753 0	56
						8	4	3068	9				
05	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	168	1	10391	2	N	1403	1445 0	14
						3	4	1543	9				
06	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	157	1	10303	2	N	1378	1381 0	11
						4	4	1516	9				
07	34854 X	34854	-0-	-0-	-0-	461	1	31256	2	N	2802	2789 0	24
						55	4	3082	9				
08	32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	428	1	29581	2	N	2446	2430 0	40
						63	4	2691	9				
09	33772 X	33772	-0-	-0-	-0-	469	1	30608	2	N	2399	2405 0	34
						56	4	2639	9				
10	33340 X	33340	-0-	-0-	-0-	437	1	30236	2	N	2372	2368 0	38
						58	4	2609	9				
11	31756 X	31756	-0-	-0-	-0-	416	1	28899	2	N	2163	2168 0	33
						62	4	2379	9				
*12	34875 X	34875	-0-	-0-	-0-	451	1	31724	2	N	2449	2453 0	29
						6	4	2694	9				
01	28238 X	28238	-0-	-0-	-0-	337	1	25598	2	N	2061	2072 0	18
						36	4	2267	9				
*02	28872 X	28872	-0-	-0-	-0-	402	1	26900	2	N	1407	1413 0	12
						22	4	1548	9				
03	33906 X	33906	-0-	-0-	-0-	483	1	31021	2	N	2153	2146 0	19
						34	4	2368	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)				31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HAY ARIA 03/46				WELL #: 0023WC	RRCID -> 285833	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	10472	- 20691		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*04	240860 X	240860	-0-	-0-	-0-	9026 18 4	219321 12495 9	2	N	11359	11416	0		150
*05	239692 X	239692	-0-	-0-	-0-	9541 14 4	218158 11979 9	2	N	10890	10802	0		238
*06	242079 X	242079	-0-	-0-	-0-	10052 41 4	219884 12102 9	2	N	11002	10979	0		261
*07	228014 X	228014	-0-	-0-	-0-	10052 91 4	205295 12576 9	2	N	11433	11490	0		204
*08	192442 X	192442	-0-	-0-	-0-	8502 51 4	172484 11405 9	2	N	10368	10400	0	4 8	168
*09	214477 X	214477	-0-	-0-	-0-	9370 37 4	194119 10951 9	2	N	9955	9943	0		180
*10	215199 X	215199	-0-	-0-	-0-	9637 30 4	194687 10845 9	2	N	9859	9888	0		151
*11	217417 X	217417	-0-	-0-	-0-	8226 21 4	198513 10657 9	2	N	9688	9695	0	2 8	142
*12	162142 X	162142	-0-	-0-	-0-	6139 16 4	149585 6402 9	2	N	5820	5791	0		171
*01	189038 X	189038	-0-	-0-	-0-	7174 18 4	172307 9539 9	2	N	8672	8710	0		133
*02	200400 X	200400	-0-	-0-	-0-	7814 17 4	182197 10372 9	2	N	9429	9308	0		254
03	186311 X	186311	-0-	-0-	-0-	6553 1 4	169154 10603 9	2	N	9639	9737	0		156
HAY ALEX 16/21				WELL #: 0041WC	RRCID -> 285890	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	10941	- 21064		
*04	210244 X	210244	-0-	-0-	-0-	8034 18 4	195102 7090 9	2	Y	6445	6466	0		17
*05	229610 X	229610	-0-	-0-	-0-	9301 16 4	212585 7708 9	2	Y	7007	6995	0		29
*06	143333 X	143333	-0-	-0-	-0-	5997 21 4	131240 6075 9	2	Y	5523	5517	0		35
*07	168930 X	168930	-0-	-0-	-0-	7560 67 4	154366 6937 9	2	Y	6306	6287	0		54
*08	163033 X	163033	-0-	-0-	-0-	7338 44 4	148996 6655 9	2	Y	6050	6049	0	8 8	47
*09	157595 X	157595	-0-	-0-	-0-	6986 24 4	144749 5836 9	2	Y	5305	5312	0		40
*10	153869 X	153869	-0-	-0-	-0-	6983 22 4	141021 5843 9	2	Y	5312	5317	0		35
*11	137444 X	137444	-0-	-0-	-0-	5232 14 4	126248 5950 9	2	Y	5409	5411	0		33
*12	158835 X	158835	-0-	-0-	-0-	6034 17 4	146920 5864 9	2	Y	5331	5306	0		58
*01	143710 X	143710	-0-	-0-	-0-	5534 14 4	132863 5299 9	2	Y	4817	4835	0		40
*02	150098 X	150098	-0-	-0-	-0-	5866 14 4	136720 7498 9	2	Y	6816	6792	0		64
03	154764 X	154764	-0-	-0-	-0-	5580 2 4	144080 5102 9	2	Y	4638	4670	0		32
HH SW 3				WELL #: 20HA	RRCID -> 285972	COMPL. DATE	11/28/2018	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9168	- 14224		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0043WA		RRCID -> 286015		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	52082 X	52082	-0-	-0-	-0-	784 1	47855 2	10 4	3433 9	N	3121	3082 0				63
05	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	414 1	25863 2	5 4	1708 9	N	1553	1600 0				16
06	46893 X	46893	-0-	-0-	-0-	649 1	42720 2	17 4	3507 9	N	3188	3179 0				25
07	62967 X	62967	-0-	-0-	-0-	863 1	58305 2	102 4	3697 9	N	3361	3357 0				29
08	50931 X	50931	-0-	-0-	-0-	684 1	47200 2	102 4	2945 9	N	2677	2663 0				43
09	46397 X	46397	-0-	-0-	-0-	652 1	42591 2	78 4	3076 9	N	2796	2799 0				40
10	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	594 1	40940 2	78 4	2813 9	N	2557	2556 0				41
11	46868 X	46868	-0-	-0-	-0-	625 1	43440 2	94 4	2709 9	N	2463	2466 0				38
*12	43280 X	43280	-0-	-0-	-0-	572 1	40046 2	8 4	2654 9	N	2413	2422 0				29
01	35835 X	35835	-0-	-0-	-0-	433 1	32944 2	45 4	2413 9	N	2194	2204 0				19
*02	35725 X	35725	-0-	-0-	-0-	494 1	33191 2	27 4	2013 9	N	1830	1834 0				15
03	43158 X	43158	-0-	-0-	-0-	640 1	41100 2	46 4	1372 9	N	1247	1251 0				11

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286117		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538								
*04	235482 X	235482	-0-	-0-	-0-	9037 1	219541 2	20 4	6884 9	N	6258	6279 0				83
*05	169968 X	169968	-0-	-0-	-0-	6862 1	156868 2	11 4	6227 9	N	5661	5620 0				124
*06	171707 X	171707	-0-	-0-	-0-	7277 1	159006 2	36 4	5388 9	N	4898	4906 0				116
*07	167517 X	167517	-0-	-0-	-0-	7505 1	153343 2	63 4	6606 9	N	6005	6014 0				107
*08	210819 X	210819	-0-	-0-	-0-	9585 1	194470 2	62 4	6702 9	N	6093	6099 0	2 8			99
*09	194986 X	194986	-0-	-0-	-0-	8695 1	180149 2	40 4	6102 9	N	5547	5545 0				101
*10	189824 X	189824	-0-	-0-	-0-	8637 1	174499 2	27 4	6661 9	N	6055	6063 0				93
*11	185219 X	185219	-0-	-0-	-0-	7107 1	171514 2	25 4	6573 9	N	5975	5978 0	2 8			88
*12	204333 X	204333	-0-	-0-	-0-	7795 1	189978 2	24 4	6536 9	N	5942	5856 0				174
*01	177767 X	177767	-0-	-0-	-0-	6882 1	165356 2	17 4	5512 9	N	5011	5108 0				77
*02	116471 X	116471	-0-	-0-	-0-	4620 1	107799 2	13 4	4039 9	N	3672	3650 0				99
03	84955 X	84955	-0-	-0-	-0-	3037 1	78377 2	4 4	3537 9	N	3215	3262 0				52

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0044WA		RRCID -> 286254		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	53315 X	53315	-0-	-0-	-0-	784 1	47772 2	N	4317	4259 0		87
						10 4	4749 9					
05	61304 X	61304	-0-	-0-	-0-	897 1	55850 2	N	4134	4179 0		42
						10 4	4547 9					
06	48357 X	48357	-0-	-0-	-0-	660 1	43375 2	N	3914	3925 0		31
						17 4	4305 9					
07	55718 X	55718	-0-	-0-	-0-	747 1	50489 2	N	3994	3990 0		35
						89 4	4393 9					
08	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	224 1	15514 2	N	1634	1643 0		26
						33 4	1797 9					
09	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	432 1	28186 2	N	2951	2935 0		42
						51 4	3246 9					
10	50731 X	50731	-0-	-0-	-0-	659 1	45586 2	N	3998	3977 0		63
						88 4	4398 9					
11	51375 X	51375	-0-	-0-	-0-	666 1	46320 2	N	3898	3901 0		60
						101 4	4288 9					
*12	58550 X	58550	-0-	-0-	-0-	747 1	52337 2	N	4960	4961 0		59
						10 4	5456 9					
01	44425 X	44425	-0-	-0-	-0-	487 1	37170 2	N	6105	6111 0		53
						52 4	6716 9					
*02	42148 X	42148	-0-	-0-	-0-	523 1	35005 2	N	5992	5995 0		50
						29 4	6591 9					
03	48619 X	48619	-0-	-0-	-0-	670 1	42995 2	N	4461	4472 0		39
						47 4	4907 9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879				
*04	150163 X	150163	-0-	-0-	-0-	5748 1	139628 2	N	4341	4358 0		57
						12 4	4775 9					
*05	127972 X	127972	-0-	-0-	-0-	5173 1	118300 2	N	4083	4051 0		89
						8 4	4491 9					
*06	115709 X	115709	-0-	-0-	-0-	4858 1	106211 2	N	4203	4192 0		100
						17 4	4623 9					
*07	131786 X	131786	-0-	-0-	-0-	5908 1	120648 2	N	4706	4722 0		84
						53 4	5177 9					
*08	139299 X	139299	-0-	-0-	-0-	6377 1	129475 2	N	3101	3134 0	1 8	50
						36 4	3411 9					
*09	114412 X	114412	-0-	-0-	-0-	5117 1	106006 2	N	2974	2970 0		54
						18 4	3271 9					
*10	123192 X	123192	-0-	-0-	-0-	5618 1	113454 2	N	3729	3726 0		57
						18 4	4102 9					
*11	110492 X	110492	-0-	-0-	-0-	4253 1	102608 2	N	3292	3300 0	1 8	48
						10 4	3621 9					
*12	131356 X	131356	-0-	-0-	-0-	5015 1	122289 2	N	3673	3613 0		108
						12 4	4040 9					
*01	121848 X	121848	-0-	-0-	-0-	4728 1	113508 2	N	3273	3331 0		50
						12 4	3600 9					
*02	109493 X	109493	-0-	-0-	-0-	4330 1	101107 2	N	3680	3631 0		99
						8 4	4048 9					
03	124588 X	124588	-0-	-0-	-0-	4491 1	115968 2	N	3753	3791 0		61
						1 4	4128 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	43556 X	43556	-0-	-0-	-0-	637	1	38774	2	N	3759	3777	0	50
						10	4	4135	9					
05	27932 X	27932	-0-	-0-	-0-	392	1	24372	2	N	2875	2882	0	43
						5	4	3163	9					
06	39182 X	39182	-0-	-0-	-0-	523	1	34310	2	N	3942	3935	0	50
						13	4	4336	9					
07	38132 X	38132	-0-	-0-	-0-	494	1	33451	2	N	3753	3749	0	54
						59	4	4128	9					
08	27896 X	27896	-0-	-0-	-0-	342	1	23591	2	N	3556	3507	0	103
						51	4	3912	9					
09	29739 X	29739	-0-	-0-	-0-	389	1	25453	2	N	3501	3532	0	72
						46	4	3851	9					
10	30570 X	30570	-0-	-0-	-0-	382	1	26443	2	N	3358	3355	0	75
						51	4	3694	9					
11	23473 X	23473	-0-	-0-	-0-	284	1	19759	2	N	3079	3103	0	51
						43	4	3387	9					
*12	35283 X	35283	-0-	-0-	-0-	438	1	30718	2	N	3746	3735	0	62
						6	4	4121	9					
01	30548 X	30548	-0-	-0-	-0-	350	1	26685	2	N	3160	3190	0	32
						37	4	3476	9					
*02	28640 X	28640	-0-	-0-	-0-	374	1	25216	2	N	2754	2749	0	37
						21	4	3029	9					
03	27111 X	27111	-0-	-0-	-0-	369	1	23670	2	N	2769	2769	0	37
						26	4	3046	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

*04	27917 X	27917	-0-	-0-	-0-	408	1	24925	2	N	2344	2353	0	31
						6	4	2578	9					
05	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	63	1	3887	2	N	717	737	0	11
						1	4	789	9					
06	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	123	1	8050	2	N	1103	1100	0	14
						4	4	1213	9					
07	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	287	1	19376	2	N	2429	2408	0	35
						35	4	2672	9					
08	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	179	1	12275	2	N	525	545	0	15
						26	4	578	9					
09	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	213	1	13894	2	N	2120	2092	0	43
						25	4	2332	9					
10	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	21	1	1433	2	N	330	366	0	7
						2	4	363	9					
11	20074 X	20074	-0-	-0-	-0-	247	1	17099	2	N	2445	2411	0	41
						38	4	2690	9					
*12	26310 X	26310	-0-	-0-	-0-	324	1	22597	2	N	3076	3066	0	51
						5	4	3384	9					
01	20483 X	20483	-0-	-0-	-0-	234	1	17783	2	N	2220	2249	0	22
						24	4	2442	9					
*02	25708 X	25708	-0-	-0-	-0-	333	1	22362	2	N	2723	2709	0	36
						18	4	2995	9					
03	25664 X	25664	-0-	-0-	-0-	350	1	22463	2	N	2570	2572	0	34
						24	4	2827	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0042WA RRCID -> 286381 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8996 - 19412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	34275 X	34275	-0-	-0-	-0-	485	1	29609	2	N	3795	3745	0	76
						6	4	4175	9					
05	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	593	1	36870	2	N	3255	3298	0	33
						6	4	3581	9					
06	31082 X	31082	-0-	-0-	-0-	421	1	27711	2	N	2672	2684	0	21
						11	4	2939	9					
07	45273 X	45273	-0-	-0-	-0-	616	1	41662	2	N	2655	2653	0	23
						74	4	2921	9					
08	39334 X	39334	-0-	-0-	-0-	526	1	36215	2	N	2286	2272	0	37
						78	4	2515	9					
09	36141 X	36141	-0-	-0-	-0-	506	1	33082	2	N	2266	2271	0	32
						60	4	2493	9					
10	40587 X	40587	-0-	-0-	-0-	540	1	37435	2	N	2309	2304	0	37
						72	4	2540	9					
11	32611 X	32611	-0-	-0-	-0-	428	1	29762	2	N	2143	2147	0	33
						64	4	2357	9					
*12	36345 X	36345	-0-	-0-	-0-	471	1	32999	2	N	2608	2610	0	31
						6	4	2869	9					
01	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	325	1	24683	2	N	1964	1978	0	17
						34	4	2160	9					
*02	32684 X	32684	-0-	-0-	-0-	441	1	29554	2	N	2423	2420	0	20
						24	4	2665	9					
03	43649 X	43649	-0-	-0-	-0-	617	1	39536	2	N	3138	3131	0	27
						44	4	3452	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

*04	39225 X	39225	-0-	-0-	-0-	595	1	36148	2	N	2249	2221	0	45
						8	4	2474	9					
05	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	269	1	16734	2	N	1245	1277	0	13
						3	4	1370	9					
06	27568 X	27568	-0-	-0-	-0-	390	1	25716	2	N	1320	1323	0	10
						10	4	1452	9					
07	30565 X	30565	-0-	-0-	-0-	410	1	27786	2	N	2108	2100	0	18
						50	4	2319	9					
08	36835 X	36835	-0-	-0-	-0-	494	1	34017	2	N	2046	2031	0	33
						73	4	2251	9					
09	39717 X	39717	-0-	-0-	-0-	562	1	36756	2	N	2119	2122	0	30
						68	4	2331	9					
10	39867 X	39867	-0-	-0-	-0-	533	1	36851	2	N	2194	2189	0	35
						70	4	2413	9					
11	30971 X	30971	-0-	-0-	-0-	410	1	28450	2	N	1864	1870	0	29
						61	4	2050	9					
*12	43399 X	43399	-0-	-0-	-0-	581	1	40569	2	N	2037	2042	0	24
						8	4	2241	9					
01	36526 X	36526	-0-	-0-	-0-	458	1	34698	2	N	1202	1216	0	10
						48	4	1322	9					
*02	30976 X	30976	-0-	-0-	-0-	426	1	28609	2	N	1743	1738	0	15
						24	4	1917	9					
03	33062 X	33062	-0-	-0-	-0-	471	1	30324	2	N	2031	2028	0	18
						33	4	2234	9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10284 PERF.10770 - 20768			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	176053 X	176053	-0-	-0-	-0-	6625 1 14 4	160864 2 8550 9	Y	7773	7787 0	21
*05	114831 X	114831	-0-	-0-	-0-	4536 1 6 4	103614 2 6675 9	Y	6068	6064 0	25
*06	111289 X	111289	-0-	-0-	-0-	4627 1 17 4	101200 2 5445 9	Y	4950	4943 0	32
*07	168900 X	168900	-0-	-0-	-0-	7523 1 67 4	153691 2 7619 9	Y	6926	6898 0	60
*08	183670 X	183670	-0-	-0-	-0-	8286 1 49 4	168135 2 7200 9	Y	6545	6545 0	9 8 51
*09	163612 X	163612	-0-	-0-	-0-	7224 1 31 4	149689 2 6668 9	Y	6062	6067 0	46
*10	132582 X	132582	-0-	-0-	-0-	5994 1 18 4	121049 2 5521 9	Y	5019	5032 0	33
*11	158054 X	158054	-0-	-0-	-0-	6035 1 15 4	145757 2 6247 9	Y	5679	5677 0	35
*12	149970 X	149970	-0-	-0-	-0-	5670 1 13 4	138208 2 6079 9	Y	5526	5500 0	61
*01	138491 X	138491	-0-	-0-	-0-	5332 1 15 4	128106 2 5038 9	Y	4580	4603 0	38
*02	110851 X	110851	-0-	-0-	-0-	4356 1 8 4	101541 2 4946 9	Y	4496	4492 0	42
03	148630 X	148630	-0-	-0-	-0-	5294 1 2 4	136679 2 6655 9	Y	6050	6050 0	42

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0033WA		RRCID -> 286544		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328			
*04	41881 X	41881	-0-	-0-	-0-	634 1 9 4	38612 2 2626 9	N	2387	2358 0	48
05	19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	282 1 3 4	17568 2 1694 9	N	1540	1572 0	16
06	52573 X	52573	-0-	-0-	-0-	735 1 19 4	48267 2 3552 9	N	3229	3219 0	26
07	47079 X	47079	-0-	-0-	-0-	644 1 76 4	43530 2 2829 9	N	2572	2576 0	22
08	43593 X	43593	-0-	-0-	-0-	584 1 87 4	40158 2 2764 9	N	2513	2494 0	41
09	39026 X	39026	-0-	-0-	-0-	548 1 65 4	35873 2 2540 9	N	2309	2317 0	33
10	38469 X	38469	-0-	-0-	-0-	512 1 68 4	35473 2 2416 9	N	2196	2194 0	35
11	35106 X	35106	-0-	-0-	-0-	466 1 70 4	32386 2 2184 9	N	1985	1989 0	31
*12	42720 X	42720	-0-	-0-	-0-	566 1 8 4	39755 2 2391 9	N	2174	2179 0	26
01	30317 X	30317	-0-	-0-	-0-	368 1 39 4	27989 2 1921 9	N	1746	1757 0	15
*02	29570 X	29570	-0-	-0-	-0-	409 1 22 4	27408 2 1731 9	N	1574	1576 0	13
03	32895 X	32895	-0-	-0-	-0-	481 1 33 4	30865 2 1516 9	N	1378	1379 0	12

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	37287 X	37287	-0-	-0-	-0-	552 1	33659 2	2789	N	2755	0	56	
						8 4	3068 9						
05	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	210 1	13132 2	1651	N	1690	0	17	
						3 4	1816 9						
06	18263 X	18263	-0-	-0-	-0-	245 1	16123 2	1716	N	1719	0	14	
						7 4	1888 9						
07	41573 X	41573	-0-	-0-	-0-	552 1	37393 2	3238	N	3224	0	28	
						66 4	3562 9						
08	40343 X	40343	-0-	-0-	-0-	532 1	36517 2	2924	N	2905	0	47	
						78 4	3216 9						
09	42184 X	42184	-0-	-0-	-0-	589 1	38579 2	2677	N	2686	0	38	
						71 4	2945 9						
10	41399 X	41399	-0-	-0-	-0-	547 1	37894 2	2623	N	2619	0	42	
						73 4	2885 9						
11	37383 X	37383	-0-	-0-	-0-	491 1	34178 2	2400	N	2405	0	37	
						74 4	2640 9						
*12	41618 X	41618	-0-	-0-	-0-	544 1	38045 2	2746	N	2750	0	33	
						8 4	3021 9						
01	39319 X	39319	-0-	-0-	-0-	476 1	36186 2	2370	N	2383	0	20	
						50 4	2607 9						
*02	36870 X	36870	-0-	-0-	-0-	497 1	33367 2	2708	N	2705	0	23	
						27 4	2979 9						
03	40708 X	40708	-0-	-0-	-0-	575 1	36946 2	2860	N	2858	0	25	
						41 4	3146 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368				
*04	31036 X	31036	-0-	-0-	-0-	442 1	26946 2	3311	N	3272	0	67
						6 4	3642 9					
05	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	168 1	10389 2	3263	N	3297	0	33
						3 4	3589 9					
06	23365 X	23365	-0-	-0-	-0-	288 1	18885 2	3804	N	3807	0	30
						8 4	4184 9					
07	35813 X	35813	-0-	-0-	-0-	460 1	31077 2	3837	N	3834	0	33
						55 4	4221 9					
08	34385 X	34385	-0-	-0-	-0-	439 1	30208 2	3339	N	3318	0	54
						65 4	3673 9					
09	32383 X	32383	-0-	-0-	-0-	432 1	28193 2	3370	N	3376	0	48
						51 4	3707 9					
10	31514 X	31514	-0-	-0-	-0-	399 1	27520 2	3220	N	3217	0	51
						53 4	3542 9					
11	23251 X	23251	-0-	-0-	-0-	289 1	20049 2	2608	N	2619	0	40
						44 4	2869 9					
*12	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	413 1	28911 2	3433	N	3432	0	41
						6 4	3776 9					
01	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	88 1	6669 2	2072	N	2095	0	18
						9 4	2279 9					
*02	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	328 1	22063 2	2990	N	2983	0	25
						18 4	3289 9					
03	31166 X	31166	-0-	-0-	-0-	425 1	27166 2	3224	N	3221	0	28
						29 4	3546 9					



FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HAY ALEX 16/21		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 0015WC	RRCID -> 286648	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10230	PERF.10492	- 20771		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	93834 X	93834	-0-	-0-	3180 1 7 4	77285 2 13362 9	12147	12157 0	32
*05	162783 X	162783	-0-	-0-	6191 1 11 4	141498 2 15083 9	13712	13687 0	57
*06	215347 X	215347	-0-	-0-	8642 1 36 4	188962 2 17707 9	16097	16051 0	103
*07	187597 X	187597	-0-	-0-	8193 1 70 4	167450 2 11884 9	10804	10814 0	93
*08	146938 X	146938	-0-	-0-	6341 1 39 4	128669 2 11889 9	10808	10802 0	15 8 84
*09	130052 X	130052	-0-	-0-	5326 1 23 4	110401 2 14302 9	13002	12987 0	99
*10	142659 X	142659	-0-	-0-	6297 1 21 4	127144 2 9197 9	8361	8406 0	54
*11	186240 X	186240	-0-	-0-	7126 1 20 4	171989 2 7105 9	6459	6474 0	39
*12	167690 X	167690	-0-	-0-	6301 1 14 4	153547 2 7828 9	7116	7077 0	78
*01	159433 X	159433	-0-	-0-	6077 1 16 4	145786 2 7554 9	6867	6888 0	57
*02	151539 X	151539	-0-	-0-	5949 1 13 4	138793 2 6784 9	6167	6166 0	58
03	158044 X	158044	-0-	-0-	5641 1 1 4	145734 2 6668 9	6062	6078 0	42
-----									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD	RRCID -> 286650	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10925	- 21207		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
-----									
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC	RRCID -> 286657	COMPL. DATE 08/26/2019	TOTAL DEPTH 10200	PERF.10508	- 20438		
*04	11713 X	11713	-0-	-0-	403 1 1 4	9760 2 1549 9	1408	1412 0	4
*05	45293 X	45293	-0-	-0-	1674 1 2 4	38333 2 5284 9	4804	4788 0	20
*06	46347 X	46347	-0-	-0-	1778 1 7 4	38879 2 5683 9	5166	5153 0	33
*07	62840 X	62840	-0-	-0-	2745 1 25 4	56123 2 3947 9	3588	3590 0	31
*08	65365 X	65365	-0-	-0-	2872 1 16 4	58304 2 4173 9	3794	3790 0	5 8 30
*09	61420 X	61420	-0-	-0-	2634 1 10 4	54544 2 4232 9	3847	3848 0	29
*10	74304 X	74304	-0-	-0-	3257 1 10 4	65838 2 5199 9	4726	4724 0	31
*11	70529 X	70529	-0-	-0-	2582 1 6 4	62231 2 5710 9	5191	5190 0	32
*12	70247 X	70247	-0-	-0-	2490 1 7 4	60634 2 7116 9	6469	6430 0	71
*01	70219 X	70219	-0-	-0-	2529 1 5 4	60633 2 7052 9	6411	6429 0	53
*02	70415 X	70415	-0-	-0-	2624 1 5 4	61197 2 6589 9	5990	5987 0	56
03	67429 X	67429	-0-	-0-	2271 1 6421 9	58737 2	5837	5853 0	40

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID ->	286747	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10451	- 20638		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 0		-0-
*05	92008 X	92008	-0-	-0-	-0-	3702	1 84687	2 3614	Y	3285	3271 0		14
*06	118989 X	118989	-0-	-0-	-0-	5072	1 110839	2 3059	Y	2781	2777 0		18
*07	124185 X	124185	-0-	-0-	-0-	5700	1 116523	2 1912	Y	1738	1741 0		15
*08	159500 X	159500	-0-	-0-	-0-	7316	1 148505	2 3634	Y	3304	3288 0	5 8	26
*09	146111 X	146111	-0-	-0-	-0-	6580	1 136343	2 3164	Y	2876	2880 0		22
*10	127855 X	127855	-0-	-0-	-0-	5941	1 119943	2 1953	Y	1775	1785 0		12
*11	113477 X	113477	-0-	-0-	-0-	4424	1 106890	2 2153	Y	1957	1957 0		12
*12	123530 X	123530	-0-	-0-	-0-	4684	1 114216	2 4618	Y	4198	4164 0		46
*01	132643 X	132643	-0-	-0-	-0-	5019	1 120458	2 7154	Y	6504	6496 0		54
*02	123643 X	123643	-0-	-0-	-0-	4796	1 111994	2 6844	Y	6222	6217 0		59
03	123343 X	123343	-0-	-0-	-0-	4366	1 112790	2 6186	Y	5624	5644 0		39
-----													
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID ->	286918	COMPL. DATE	06/14/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.11233	- 20825		
*04	131217 X	131217	-0-	-0-	-0-	4950	1 120306	2 5950	N	5409	5432 0		71
*05	141654 X	141654	-0-	-0-	-0-	5739	1 131118	2 4787	N	4352	4328 0		95
*06	109098 X	109098	-0-	-0-	-0-	4667	1 102089	2 2323	N	2112	2157 0		50
*07	113240 X	113240	-0-	-0-	-0-	5095	1 104130	2 3971	N	3610	3596 0		64
*08	96566 X	96566	-0-	-0-	-0-	4341	1 88157	2 4041	N	3674	3677 0	1 8	60
*09	79727 X	79727	-0-	-0-	-0-	3572	1 74080	2 2063	N	1875	1901 0		34
*10	118742 X	118742	-0-	-0-	-0-	5333	1 107736	2 5656	N	5142	5097 0		79
*11	112603 X	112603	-0-	-0-	-0-	4248	1 102645	2 5699	N	5181	5183 0	1 8	76
*12	127941 X	127941	-0-	-0-	-0-	4825	1 117594	2 5509	N	5008	4937 0		147
*01	118001 X	118001	-0-	-0-	-0-	4520	1 108564	2 4904	N	4458	4536 0		69
*02	109153 X	109153	-0-	-0-	-0-	4296	1 100146	2 4697	N	4270	4224 0		115
03	109111 X	109111	-0-	-0-	-0-	3898	1 100699	2 4510	N	4100	4149 0		66
-----													
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID ->	286921	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10626	- 20899		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID -> 286926	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 8754	- 19215		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	117 1 2 4	7096 2 2552 9	2320	2287 0	47
05	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	59 2	1333 9	1212	1247 0	12
06	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	161 1 4 4	10606 2 3589 9	3263	3249 0	26
07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	85 1 9 4	5543 2 1724 9	1567	1579 0	14
08	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	69 1 11 4	4775 2 1486 9	1351	1343 0	22
09	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	69 1 9 4	4579 2 1443 9	1312	1315 0	19
10	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	70 1 9 4	4853 2 1443 9	1312	1310 0	21
11	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	39 1 6 4	2641 2 1088 9	989	995 0	15
*12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	38 1 1 4	2691 2 1433 9	1303	1303 0	15
01	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	74 1 8 4	5601 2 1522 9	1384	1387 0	12
*02	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	91 1 5 4	6052 2 1735 9	1577	1576 0	13
03	25241 X	25241	-0-	-0-	-0-	321 1 22 4	20694 2 4204 9	3822	3802 0	33

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID -> 286932	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10394	PERF.11019	- 21300	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID -> 286942	COMPL. DATE 09/05/2019	TOTAL DEPTH 10176	PERF.10647	- 20902		
*04	134298 X	134298	-0-	-0-	-0-	4970 1 11 4	120693 2 8624 9	7840	7852 0	21
*05	128930 X	128930	-0-	-0-	-0-	5135 1 9 4	117406 2 6380 9	5800	5797 0	24
*06	121982 X	121982	-0-	-0-	-0-	5041 1 22 4	110207 2 6712 9	6102	6087 0	39
*07	118655 X	118655	-0-	-0-	-0-	5249 1 45 4	107198 2 6163 9	5603	5594 0	48
*08	120652 X	120652	-0-	-0-	-0-	5381 1 33 4	109200 2 6038 9	5489	5486 0	43
*09	82835 X	82835	-0-	-0-	-0-	3569 1 12 4	73963 2 5291 9	4810	4816 0	37
*10	123307 X	123307	-0-	-0-	-0-	5535 1 17 4	111838 2 5917 9	5379	5381 0	35
*11	109473 X	109473	-0-	-0-	-0-	4135 1 11 4	99746 2 5581 9	5074	5078 0	31
*12	113181 X	113181	-0-	-0-	-0-	4230 1 10 4	103197 2 5744 9	5222	5196 0	57
*01	99005 X	99005	-0-	-0-	-0-	3704 1 10 4	88968 2 6323 9	5748	5757 0	48
*02	104060 X	104060	-0-	-0-	-0-	4035 1 11 4	94196 2 5818 9	5289	5287 0	50
03	102977 X	102977	-0-	-0-	-0-	3673 1 1 4	94877 2 4426 9	4024	4046 0	28

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

*04	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	675	1	16420	2	Y	5392	5452 0	14
						1	4	5931	9				
*05	63376 X	63376	-0-	-0-	-0-	2501	1	57143	2	Y	3390	3390 0	14
						3	4	3729	9				
*06	83056 X	83056	-0-	-0-	-0-	3454	1	75621	2	Y	3608	3599 0	23
						12	4	3969	9				
*07	65092 X	65092	-0-	-0-	-0-	2924	1	59674	2	Y	2244	2248 0	19
						26	4	2468	9				
*08	72551 X	72551	-0-	-0-	-0-	3239	1	65661	2	Y	3301	3289 0	26
						20	4	3631	9			5 8	
*09	90858 X	90858	-0-	-0-	-0-	3951	1	81956	2	Y	4488	4480 0	34
						14	4	4937	9				
*10	67247 X	67247	-0-	-0-	-0-	2938	1	59418	2	Y	4437	4442 0	29
						10	4	4881	9				
*11	93399 X	93399	-0-	-0-	-0-	3520	1	85012	2	Y	4417	4419 0	27
						8	4	4859	9				
*12	99580 X	99580	-0-	-0-	-0-	3719	1	90586	2	Y	4786	4761 0	52
						10	4	5265	9				
*01	93759 X	93759	-0-	-0-	-0-	3495	1	84042	2	Y	5648	5653 0	47
						9	4	6213	9				
*02	96102 X	96102	-0-	-0-	-0-	3715	1	86660	2	Y	5196	5194 0	49
						11	4	5716	9				
03	97368 X	97368	-0-	-0-	-0-	3423	1	88353	2	Y	5084	5098 0	35
						5592	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	24390 X	8886	-0-	-15504	-0-	267 2153	1 9	6466	2	Y	1957	1949	0			30
*05	25885 X	2125	-0-	-23760	-0-	26	2	2099	9	Y	1908	1905	0	8	8	25
*06	25050 X	3117	-0-	-21933	-0-	45 2054	1 9	1018	2	Y	1867	1853	0	2	8	37
*07	9176 X	3629	-0-	-5547	-0-	65 2193	1 9	1371	2	Y	1994	1995	0			36
*08	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	1716	1718	0	3	8	31
*09	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	1299	1296	0			34
*10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	674	701	0			7
*11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	577	576	0			8
*12	3627 X	1033	-0-	-2594	-0-	21 486	1 9	526	2	Y	442	441	0			9
*01	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	65 246	1 9	1609	2	Y	224	230	0			3
*02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	89 69	1 9	2062	2	Y	63	65	0			1
03	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	71 89	1 9	1778	2	Y	81	81	0			1

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

*04	129701 X	129701	-0-	-0-	-0-	4909 11	1 4	119168	2	N	5103	5122	0			67
*05	133398 X	133398	-0-	-0-	-0-	5367 11	1 4	122843	2	N	4706	4670	0			103
*06	104227 X	104227	-0-	-0-	-0-	4349 17	1 4	95077	2	N	4349	4349	0			103
*07	118031 X	118031	-0-	-0-	-0-	5249 51	1 4	107392	2	N	4854	4871	0			86
*08	126874 X	126874	-0-	-0-	-0-	5700 39	1 4	115548	2	N	5079	5081	0	2	8	82
*09	118417 X	118417	-0-	-0-	-0-	5218 27	1 4	108196	2	N	4524	4524	0			82
*10	109920 X	109920	-0-	-0-	-0-	4960 16	1 4	100137	2	N	4370	4385	0			67
*11	107668 X	107668	-0-	-0-	-0-	4084 11	1 4	98608	2	N	4514	4514	0	1	8	66
*12	108768 X	108768	-0-	-0-	-0-	4089 11	1 4	99621	2	N	4588	4520	0			134
*01	98607 X	98607	-0-	-0-	-0-	3771 9	1 4	90535	2	N	3902	3976	0			60
*02	92597 X	92597	-0-	-0-	-0-	3611 8	1 4	84247	2	N	4301	4245	0			116
03	81130 X	81130	-0-	-0-	-0-	2849 4616	1 9	73665	2	N	4196	4244	0			68

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)      //CONT.// 31913 800    NON-ASSOCIATED      CAPACITY      CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC.      //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21      WELL #: 0012WD    RRCID -> 287239    COMPL. DATE 08/26/2019    TOTAL DEPTH 10424    PERF.10765 - 21047

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21      WELL #: 0046WD    RRCID -> 287366    COMPL. DATE 09/05/2019    TOTAL DEPTH 10418    PERF.11003 - 20930

*04	109653 X	109653	-0-	-0-	-0-	4104	1	99581	2	Y	5417	5425	0	14
						9	4	5959	9					
*05	110869 X	110869	-0-	-0-	-0-	4416	1	101023	2	Y	4929	4922	0	21
						8	4	5422	9					
*06	105738 X	105738	-0-	-0-	-0-	4405	1	96290	2	Y	4569	4561	0	29
						17	4	5026	9					
*07	89162 X	89162	-0-	-0-	-0-	3962	1	81023	2	Y	3766	3763	0	32
						34	4	4143	9					
*08	86267 X	86267	-0-	-0-	-0-	3894	1	79058	2	Y	2992	2997	0	23
						24	4	3291	9				4	8
*09	101989 X	101989	-0-	-0-	-0-	4481	1	92867	2	Y	4200	4191	0	32
						21	4	4620	9					
*10	102570 X	102570	-0-	-0-	-0-	4615	1	93211	2	Y	4300	4304	0	28
						14	4	4730	9					
*11	103182 X	103182	-0-	-0-	-0-	3920	1	94632	2	Y	4199	4201	0	26
						11	4	4619	9					
*12	109948 X	109948	-0-	-0-	-0-	4138	1	100845	2	Y	4504	4481	0	49
						11	4	4954	9					
*01	114028 X	114028	-0-	-0-	-0-	4340	1	104276	2	Y	4908	4916	0	41
						13	4	5399	9					
*02	104324 X	104324	-0-	-0-	-0-	4079	1	95203	2	Y	4573	4571	0	43
						12	4	5030	9					
03	103251 X	103251	-0-	-0-	-0-	3680	1	95081	2	Y	4079	4094	0	28
						3	4	4487	9					

DR STATE WISE UNIT 1      WELL #: 0052WA    RRCID -> 287407    COMPL. DATE 11/23/2019    TOTAL DEPTH 8331    PERF. 8580 - 20239

*04	65946 X	65946	-0-	-0-	-0-	1018	1	62100	2	N	2558	2538	0	73
						14	4	2814	9					
05	46779 X	46779	-0-	-0-	-0-	694	1	43280	2	N	2543	2583	0	33
						8	4	2797	9					
06	41832 X	41832	-0-	-0-	-0-	576	1	37887	2	N	3050	3047	0	36
						14	4	3355	9					
07	53432 X	53432	-0-	-0-	-0-	718	1	48584	2	N	3676	3664	0	48
						86	4	4044	9					
08	60310 X	60310	-0-	-0-	-0-	823	1	56683	2	N	2437	2422	0	63
						123	4	2681	9					
09	58396 X	58396	-0-	-0-	-0-	793	1	51911	2	N	5088	5052	0	99
						95	4	5597	9					
10	45343 X	45343	-0-	-0-	-0-	616	1	42712	2	N	1758	1805	0	52
						81	4	1934	9					
11	50693 X	50693	-0-	-0-	-0-	681	1	47230	2	N	2436	2432	0	56
						102	4	2680	9					
*12	53524 X	53524	-0-	-0-	-0-	710	1	49743	2	N	2783	2775	0	64
						10	4	3061	9					
01	49088 X	49088	-0-	-0-	-0-	602	1	45760	2	N	2421	2429	0	56
						63	4	2663	9					
*02	42959 X	42959	-0-	-0-	-0-	569	1	38243	2	N	3741	3744	0	53
						32	4	4115	9					
03	43351 X	43351	-0-	-0-	-0-	625	1	40220	2	N	2238	2257	0	34
						44	4	2462	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	529 1 7 4	32283 2 1266 9	N	1151	1185 0		33
05	18357 X	18357	-0-	-0-	-0-	234 1 3 4	14668 2 3452 9	N	3138	3130 0		41
06	52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	738 1 19 4	48590 2 3632 9	N	3302	3304 0		39
07	39193 X	39193	-0-	-0-	-0-	467 1 56 4	31529 2 7141 9	N	6492	6447 0		84
08	35763 X	35763	-0-	-0-	-0-	438 1 66 4	30170 2 5089 9	N	4626	4590 0		120
09	34649 X	34649	-0-	-0-	-0-	446 1 53 4	29177 2 4973 9	N	4521	4553 0		88
10	26889 X	26889	-0-	-0-	-0-	357 1 47 4	24690 2 1795 9	N	1632	1671 0		49
11	33907 X	33907	-0-	-0-	-0-	433 1 65 4	30035 2 3374 9	N	3067	3045 0		71
*12	32821 X	32821	-0-	-0-	-0-	418 1 6 4	29326 2 3071 9	N	2792	2799 0		64
01	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	377 1 40 4	28719 2 2562 9	N	2329	2339 0		54
*02	38351 X	38351	-0-	-0-	-0-	531 1 30 4	35641 2 2149 9	N	1954	1980 0		28
03	45644 X	45644	-0-	-0-	-0-	663 1 48 4	42619 2 2314 9	N	2104	2100 0		32

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

*04	41123 X	41123	-0-	-0-	-0-	607 1 8 4	36941 2 3567 9	N	3243	3191 0		93
05	21986 X	21986	-0-	-0-	-0-	309 1 4 4	19278 2 2395 9	N	2177	2242 0		28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 0		-0-
07	35087 X	35087	-0-	-0-	-0-	458 1 55 4	31014 2 3560 9	N	3236	3194 0		42
08	35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	466 1 70 4	32107 2 3101 9	N	2819	2788 0		73
09	36336 X	36336	-0-	-0-	-0-	501 1 60 4	32737 2 3038 9	N	2762	2781 0		54
10	30352 X	30352	-0-	-0-	-0-	401 1 53 4	27718 2 2180 9	N	1982	1977 0		59
11	32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	425 1 64 4	29629 2 2803 9	N	2548	2548 0		59
*12	39093 X	39093	-0-	-0-	-0-	505 1 7 4	35359 2 3222 9	N	2929	2921 0		67
01	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	389 1 41 4	29600 2 2758 9	N	2507	2516 0		58
*02	29950 X	29950	-0-	-0-	-0-	400 1 22 4	26834 2 2694 9	N	2449	2472 0		35
03	35248 X	35248	-0-	-0-	-0-	499 1 34 4	31867 2 2848 9	N	2589	2584 0		40

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	60149 X	60149	-0-	-0-	-0-	894	1	54409	2	N	4394	4322 0	126
						13	4	4833	9				
05	29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	385	1	23913	2	N	4347	4416 0	57
						4	4	4782	9				
06	39892 X	39892	-0-	-0-	-0-	532	1	34937	2	N	4009	4019 0	47
						13	4	4410	9				
07	50029 X	50029	-0-	-0-	-0-	667	1	45004	2	N	3890	3887 0	50
						79	4	4279	9				
08	52402 X	52402	-0-	-0-	-0-	694	1	47776	2	N	3477	3437 0	90
						107	4	3825	9				
09	61811 X	61811	-0-	-0-	-0-	868	1	56710	2	N	3754	3771 0	73
						104	4	4129	9				
10	48457 X	48457	-0-	-0-	-0-	647	1	44757	2	N	2697	2690 0	80
						86	4	2967	9				
11	57914 X	57914	-0-	-0-	-0-	757	1	52569	2	N	4066	4052 0	94
						115	4	4473	9				
*12	62266 X	62266	-0-	-0-	-0-	813	1	57112	2	N	3935	3939 0	90
						12	4	4329	9				
01	69147 X	69147	-0-	-0-	-0-	845	1	64277	2	N	3578	3586 0	82
						89	4	3936	9				
*02	76746 X	76746	-0-	-0-	-0-	1073	1	72230	2	N	3075	3113 0	44
						60	4	3383	9				
03	63834 X	63834	-0-	-0-	-0-	924	1	59355	2	N	3172	3167 0	49
						66	4	3489	9				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

*04	43048 X	43048	-0-	-0-	-0-	631	1	38443	2	N	3605	3548 0	103
						8	4	3966	9				
05	69631 X	69631	-0-	-0-	-0-	1040	1	64578	2	N	3637	3693 0	47
						12	4	4001	9				
06	69664 X	69664	-0-	-0-	-0-	968	1	63590	2	N	4618	4610 0	55
						26	4	5080	9				
07	47423 X	47423	-0-	-0-	-0-	593	1	40125	2	N	6030	6007 0	78
						72	4	6633	9				
08	39899 X	39899	-0-	-0-	-0-	506	1	34847	2	N	4065	4037 0	106
						74	4	4472	9				
09	39370 X	39370	-0-	-0-	-0-	537	1	35055	2	N	3376	3417 0	65
						64	4	3714	9				
10	30388 X	30388	-0-	-0-	-0-	413	1	28589	2	N	1210	1239 0	36
						55	4	1331	9				
11	41335 X	41335	-0-	-0-	-0-	540	1	37549	2	N	2876	2845 0	67
						82	4	3164	9				
*12	39935 X	39935	-0-	-0-	-0-	509	1	35603	2	N	3469	3457 0	79
						7	4	3816	9				
01	37639 X	37639	-0-	-0-	-0-	447	1	33933	2	N	2920	2932 0	67
						47	4	3212	9				
*02	45618 X	45618	-0-	-0-	-0-	632	1	42430	2	N	2292	2326 0	33
						35	4	2521	9				
03	51746 X	51746	-0-	-0-	-0-	765	1	49083	2	N	1675	1682 0	26
						55	4	1843	9				



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	42271 X	42271	-0-	-0-	-0-	641 1	39037 2	2349	N	2356	0	67	
						9 4	2584 9						
05	40456 X	40456	-0-	-0-	-0-	564 1	35092 2	4358	N	4368	0	57	
						6 4	4794 9						
06	44149 X	44149	-0-	-0-	-0-	564 1	36975 2	5996	N	5982	0	71	
						14 4	6596 9						
07	76789 X	76789	-0-	-0-	-0-	1044 1	70585 2	4578	N	4590	0	59	
						124 4	5036 9						
08	53437 X	53437	-0-	-0-	-0-	721 1	49720 2	2624	N	2615	0	68	
						110 4	2886 9						
09	63404 X	63404	-0-	-0-	-0-	906 1	59138 2	2955	N	2966	0	57	
						109 4	3251 9						
10	47320 X	47320	-0-	-0-	-0-	641 1	44357 2	2034	N	2030	0	61	
						85 4	2237 9						
11	58132 X	58132	-0-	-0-	-0-	776 1	53797 2	3128	N	3116	0	73	
						118 4	3441 9						
*12	54959 X	54959	-0-	-0-	-0-	725 1	50790 2	3122	N	3124	0	71	
						10 4	3434 9						
01	54183 X	54183	-0-	-0-	-0-	657 1	49889 2	3244	N	3240	0	75	
						69 4	3568 9						
*02	48220 X	48220	-0-	-0-	-0-	655 1	43881 2	3316	N	3344	0	47	
						36 4	3648 9						
03	49025 X	49025	-0-	-0-	-0-	660 1	42382 2	5395	N	5359	0	83	
						48 4	5935 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0184WA		RRCID -> 287607		COMPL. DATE 10/05/2019		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842				
*04	47070 X	33629	-0-	-13441	-0-	514 1	31404 2	1549	Y	1563	0	9
						7 4	1704 9					
05	48639 X	6392	-0-	-42247	-0-	89 1	5592 2	645	Y	650	0	4
						1 4	710 9					
06	47070 X	13208	-0-	-33862	-0-	173 1	11395 2	1486	Y	1483	0	7
						5 4	1635 9					
07	51176 X	51176	-0-	-0-	-0-	707 1	47848 2	2305	Y	2303	0	9
						85 4	2536 9					
08	43307 X	36615	-0-	-6692	-0-	513 1	35352 2	613	Y	619	0	3
						76 4	674 9					
09	48212 X	48212	-0-	-0-	-0-	695 1	45409 2	1840	Y	1835	0	8
						84 4	2024 9					
10	48403 X	48403	-0-	-0-	-0-	661 1	45738 2	1743	Y	1744	0	7
						87 4	1917 9					
11	47058 X	47058	-0-	-0-	-0-	645 1	44720 2	1451	Y	1451	0	7
						97 4	1596 9					
*12	51466 X	51466	-0-	-0-	-0-	693 1	48526 2	2034	Y	2031	0	10
						10 4	2237 9					
01	50380 X	50380	-0-	-0-	-0-	625 1	47467 2	2021	Y	2022	0	9
						65 4	2223 9					
*02	47531 X	47531	-0-	-0-	-0-	668 1	44780 2	1860	Y	1858	0	11
						37 4	2046 9					
03	58486 X	58486	-0-	-0-	-0-	861 1	55279 2	2077	Y	2080	0	8
						61 4	2285 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	46761 X	46761	-0-	-0-	-0-	703	1	42839	2	N	2917	2930	0	39
						10	4	3209	9					
05	19726 X	19726	-0-	-0-	-0-	284	1	17647	2	N	1629	1644	0	24
						3	4	1792	9					
06	31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	424	1	27995	2	N	2386	2380	0	30
						11	4	2625	9					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	0	-0-
08	21023 X	21023	-0-	-0-	-0-	264	1	18132	2	N	2354	2286	0	68
						38	4	2589	9					
09	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	377	1	24641	2	N	3155	3158	0	65
						45	4	3471	9					
10	29897 X	29897	-0-	-0-	-0-	381	1	26365	2	N	2818	2820	0	63
						51	4	3100	9					
11	29116 X	29116	-0-	-0-	-0-	374	1	25982	2	N	2458	2480	0	41
						56	4	2704	9					
*12	31136 X	31136	-0-	-0-	-0-	392	1	27506	2	N	2938	2930	0	49
						6	4	3232	9					
01	34966 X	34966	-0-	-0-	-0-	416	1	31499	2	N	2734	2756	0	27
						44	4	3007	9					
*02	30645 X	30645	-0-	-0-	-0-	410	1	27483	2	N	2482	2476	0	33
						22	4	2730	9					
03	34010 X	34010	-0-	-0-	-0-	479	1	30771	2	N	2479	2479	0	33
						33	4	2727	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407					
*04	40898 X	40898	-0-	-0-	-0-	614	1	37504	2	N	2520	2531	0	34
						8	4	2772	9					
05	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	223	1	13840	2	N	1239	1255	0	18
						3	4	1363	9					
06	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	123	1	8048	2	N	656	666	0	8
						4	4	722	9					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	0	-0-
08	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	235	1	16234	2	N	1852	1799	0	53
						35	4	2037	9					
09	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	324	1	21304	2	N	2545	2546	0	52
						39	4	2800	9					
10	30809 X	30809	-0-	-0-	-0-	400	1	27578	2	N	2525	2520	0	57
						53	4	2778	9					
11	31308 X	31308	-0-	-0-	-0-	410	1	28351	2	N	2260	2279	0	38
						61	4	2486	9					
*12	31321 X	31321	-0-	-0-	-0-	400	1	28044	2	N	2610	2605	0	43
						6	4	2871	9					
01	34815 X	34815	-0-	-0-	-0-	418	1	31819	2	N	2304	2324	0	23
						44	4	2534	9					
*02	28103 X	28103	-0-	-0-	-0-	378	1	25494	2	N	2009	2005	0	27
						21	4	2210	9					
03	29893 X	29893	-0-	-0-	-0-	422	1	27067	2	N	2159	2157	0	29
						29	4	2375	9					



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	51540 X	12191	-0-	-39349	-0-	183	1	11165	2	Y	763	777 0	5
						4	4	839	9				
05	53258 X	7716	-0-	-45542	-0-	115	1	7163	2	Y	396	398 0	3
						2	4	436	9				
06	51540 X	20309	-0-	-31231	-0-	282	1	18552	2	Y	1334	1331 0	6
						8	4	1467	9				
07	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	189	1	12863	2	Y	1877	1875 0	8
						23	4	2065	9				
08	22246 X	22246	-0-	-0-	-0-	286	1	19728	2	Y	1990	1990 0	8
						43	4	2189	9				
09	21998 X	21998	-0-	-0-	-0-	296	1	19382	2	Y	2077	2076 0	9
						35	4	2285	9				
10	22484 X	22484	-0-	-0-	-0-	291	1	20067	2	Y	1897	1898 0	8
						39	4	2087	9				
11	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	254	1	17563	2	Y	1330	1332 0	6
						38	4	1463	9				
*12	22515 X	22515	-0-	-0-	-0-	278	1	19482	2	Y	2501	2495 0	12
						4	4	2751	9				
01	33904 X	33904	-0-	-0-	-0-	403	1	30682	2	Y	2524	2525 0	11
						43	4	2776	9				
*02	33717 X	33717	-0-	-0-	-0-	458	1	30755	2	Y	2253	2251 0	13
						26	4	2478	9				
03	45632 X	45632	-0-	-0-	-0-	652	1	41877	2	Y	2778	2780 0	11
						47	4	3056	9				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

*04	38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	571	1	34700	2	N	2578	2587 0	35
						8	4	2836	9				
05	20075 X	20075	-0-	-0-	-0-	294	1	18237	2	N	1400	1414 0	21
						4	4	1540	9				
06	36452 X	36452	-0-	-0-	-0-	508	1	33280	2	N	2410	2400 0	31
						13	4	2651	9				
07	39627 X	39627	-0-	-0-	-0-	545	1	36792	2	N	2022	2024 0	29
						66	4	2224	9				
08	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	222	1	15383	2	N	1997	1968 0	58
						32	4	2197	9				
09	20831 X	20831	-0-	-0-	-0-	282	1	18348	2	N	1971	1989 0	40
						33	4	2168	9				
10	23013 X	23013	-0-	-0-	-0-	297	1	20594	2	N	1894	1892 0	42
						39	4	2083	9				
11	29327 X	29327	-0-	-0-	-0-	384	1	26630	2	N	2050	2058 0	34
						58	4	2255	9				
*12	24636 X	24636	-0-	-0-	-0-	313	1	21956	2	N	2148	2146 0	36
						4	4	2363	9				
01	27189 X	27189	-0-	-0-	-0-	324	1	24594	2	N	2034	2050 0	20
						34	4	2237	9				
*02	25524 X	25524	-0-	-0-	-0-	341	1	23031	2	N	1939	1933 0	26
						19	4	2133	9				
03	26977 X	26977	-0-	-0-	-0-	383	1	24519	2	N	1863	1864 0	25
						26	4	2049	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	93992 X	93992	-0-	-0-	-0-	1418	1	86374	2	Y	5620	5629 0	34
						18	4	6182	9				
05	91750 X	91750	-0-	-0-	-0-	1378	1	85947	2	Y	4009	4017 0	26
						15	4	4410	9				
06	71188 X	71188	-0-	-0-	-0-	1012	1	66565	2	Y	3259	3270 0	15
						26	4	3585	9				
07	75020 X	64216	-0-	-10804	-0-	871	1	58905	2	Y	3943	3942 0	16
						103	4	4337	9				
08	75020 X	66283	-0-	-8737	-0-	895	1	61671	2	Y	3256	3258 0	14
						135	4	3582	9				
09	72600 X	59982	-0-	-12618	-0-	856	1	55990	2	Y	2757	2759 0	12
						103	4	3033	9				
10	75020 X	62722	-0-	-12298	-0-	852	1	59065	2	Y	2447	2448 0	11
						113	4	2692	9				
11	71370 X	56922	-0-	-14448	-0-	772	1	53658	2	Y	2159	2160 0	10
						117	4	2375	9				
*12	74721 X	74721	-0-	-0-	-0-	997	1	69883	2	Y	3480	3474 0	16
						13	4	3828	9				
01	43462 X	27679	-0-	-15783	-0-	325	1	24657	2	Y	2421	2426 0	11
						34	4	2663	9				
*02	40658 X	30645	-0-	-10013	-0-	403	1	27139	2	Y	2801	2796 0	16
						22	4	3081	9				
03	43462 X	41482	-0-	-1980	-0-	573	1	36753	2	Y	3743	3744 0	15
						39	4	4117	9				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

*04	50415 X	50415	-0-	-0-	-0-	705	1	42915	2	N	6168	6140 0	83
						10	4	6785	9				
05	66556 X	66556	-0-	-0-	-0-	933	1	58076	2	N	6851	6832 0	102
						11	4	7536	9				
06	37102 X	37102	-0-	-0-	-0-	493	1	32358	2	N	3853	3906 0	49
						13	4	4238	9				
07	28637 X	28637	-0-	-0-	-0-	384	1	25963	2	N	2039	2058 0	30
						47	4	2243	9				
08	36457 X	36457	-0-	-0-	-0-	481	1	33187	2	N	2471	2430 0	71
						71	4	2718	9				
09	39599 X	39599	-0-	-0-	-0-	546	1	35749	2	N	2944	2955 0	60
						66	4	3238	9				
10	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	494	1	34106	2	N	2549	2552 0	57
						66	4	2804	9				
11	35592 X	35592	-0-	-0-	-0-	465	1	32347	2	N	2464	2480 0	41
						70	4	2710	9				
*12	38533 X	38533	-0-	-0-	-0-	499	1	34991	2	N	2760	2755 0	46
						7	4	3036	9				
01	42663 X	42663	-0-	-0-	-0-	516	1	39147	2	N	2678	2697 0	27
						54	4	2946	9				
*02	36655 X	36655	-0-	-0-	-0-	501	1	33483	2	N	2403	2398 0	32
						28	4	2643	9				
03	40480 X	40480	-0-	-0-	-0-	577	1	37120	2	N	2494	2493 0	33
						40	4	2743	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741		COMPL. DATE 04/03/2019		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	72133 X	72133	-0-	-0-	-0-	1056	1 64370	2	N	6084	6056	0	82
						15	4 6692	9					
05	73906 X	73906	-0-	-0-	-0-	1043	1 64824	2	N	7297	7270	0	109
						12	4 8027	9					
06	66598 X	66598	-0-	-0-	-0-	938	1 61689	2	N	3588	3652	0	45
						24	4 3947	9					
07	82657 X	82657	-0-	-0-	-0-	1143	1 77277	2	N	3728	3719	0	54
						136	4 4101	9					
08	70799 X	70799	-0-	-0-	-0-	958	1 66061	2	N	3304	3263	0	95
						146	4 3634	9					
09	62621 X	62621	-0-	-0-	-0-	893	1 58486	2	N	2850	2887	0	58
						107	4 3135	9					
10	55575 X	55575	-0-	-0-	-0-	752	1 51931	2	N	2538	2539	0	57
						100	4 2792	9					
11	45175 X	45175	-0-	-0-	-0-	602	1 41747	2	N	2487	2503	0	41
						90	4 2736	9					
*12	48065 X	48065	-0-	-0-	-0-	630	1 44185	2	N	2946	2938	0	49
						9	4 3241	9					
01	48179 X	48179	-0-	-0-	-0-	586	1 44552	2	N	2709	2731	0	27
						61	4 2980	9					
*02	43356 X	43356	-0-	-0-	-0-	594	1 39971	2	N	2507	2500	0	34
						33	4 2758	9					
03	45996 X	45996	-0-	-0-	-0-	663	1 42548	2	N	2488	2489	0	33
						48	4 2737	9					

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	604	1 36805	2	N	3107	3119	0	42
						8	4 3418	9					
05	23041 X	23041	-0-	-0-	-0-	328	1 20468	2	N	2037	2049	0	30
						4	4 2241	9					
06	35536 X	35536	-0-	-0-	-0-	483	1 31690	2	N	3045	3036	0	39
						13	4 3350	9					
07	35822 X	35822	-0-	-0-	-0-	471	1 31825	2	N	3154	3147	0	46
						57	4 3469	9					
08	18585 X	18585	-0-	-0-	-0-	227	1 15595	2	N	2482	2456	0	72
						33	4 2730	9					
09	27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	376	1 24606	2	N	2365	2389	0	48
						45	4 2602	9					
10	35234 X	35234	-0-	-0-	-0-	460	1 31807	2	N	2642	2631	0	59
						61	4 2906	9					
11	35359 X	35359	-0-	-0-	-0-	461	1 31857	2	N	2702	2716	0	45
						69	4 2972	9					
*12	25133 X	25133	-0-	-0-	-0-	320	1 22377	2	N	2210	2218	0	37
						5	4 2431	9					
01	39720 X	39720	-0-	-0-	-0-	474	1 35936	2	N	2964	2971	0	30
						50	4 3260	9					
*02	34546 X	34546	-0-	-0-	-0-	466	1 31305	2	N	2499	2496	0	33
						26	4 2749	9					
03	40530 X	40530	-0-	-0-	-0-	574	1 36882	2	N	2759	2755	0	37
						39	4 3035	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0064WA RRCID -> 287969 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	41611 X	41611	-0-	-0-	-0-	607	1	37018	2	N	3616	3557	0	103
						8	4	3978	9					
05	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	188	1	11679	2	N	2959	3023	0	39
						3	4	3255	9					
06	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	345	1	22633	2	N	3501	3499	0	41
						9	4	3851	9					
07	35125 X	35125	-0-	-0-	-0-	458	1	31003	2	N	3281	3279	0	43
						55	4	3609	9					
08	41051 X	41051	-0-	-0-	-0-	535	1	36932	2	N	3187	3147	0	83
						78	4	3506	9					
09	38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	524	1	34186	2	N	2942	2968	0	57
						62	4	3236	9					
10	30026 X	30026	-0-	-0-	-0-	391	1	27038	2	N	2314	2302	0	69
						52	4	2545	9					
11	31693 X	31693	-0-	-0-	-0-	403	1	28020	2	N	2917	2918	0	68
						61	4	3209	9					
*12	39718 X	39718	-0-	-0-	-0-	506	1	35403	2	N	3456	3445	0	79
						7	4	3802	9					
01	39286 X	39286	-0-	-0-	-0-	464	1	35344	2	N	3117	3124	0	72
						49	4	3429	9					
*02	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	84	1	5589	2	N	946	1005	0	13
						5	4	1041	9					
03	35019 X	35019	-0-	-0-	-0-	491	1	31481	2	N	2739	2710	0	42
						34	4	3013	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0103WA RRCID -> 287971 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379

*04	50854 X	50854	-0-	-0-	-0-	768	1	46774	2	N	3001	3012	0	40
						11	4	3301	9					
05	48749 X	48749	-0-	-0-	-0-	720	1	44836	2	N	2895	2892	0	43
						8	4	3185	9					
06	50840 X	50840	-0-	-0-	-0-	708	1	46575	2	N	3217	3219	0	41
						18	4	3539	9					
07	50094 X	50094	-0-	-0-	-0-	680	1	46087	2	N	2950	2948	0	43
						82	4	3245	9					
08	32784 X	32784	-0-	-0-	-0-	424	1	29262	2	N	2755	2718	0	80
						67	4	3031	9					
09	32119 X	32119	-0-	-0-	-0-	441	1	28895	2	N	2481	2510	0	51
						54	4	2729	9					
10	31504 X	31504	-0-	-0-	-0-	410	1	28392	2	N	2406	2403	0	54
						55	4	2647	9					
11	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	291	1	20147	2	N	1963	1984	0	33
						44	4	2159	9					
*12	27950 X	27950	-0-	-0-	-0-	354	1	24955	2	N	2395	2388	0	40
						6	4	2635	9					
01	30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	369	1	28066	2	N	2202	2220	0	22
						40	4	2422	9					
*02	29941 X	29941	-0-	-0-	-0-	406	1	27147	2	N	2150	2143	0	29
						23	4	2365	9					
03	29555 X	29555	-0-	-0-	-0-	418	1	26899	2	N	2006	2008	0	27
						31	4	2207	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0062WA RRCID -> 287972 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	55077 X	55077	-0-	-0-	-0-	829 1	50559 2	3344	N	3344	3401 0	96	
						11 4	3678 9						
05	74236 X	74236	-0-	-0-	-0-	1065 1	66274 2	6259	N	6259	6273 0	82	
						12 4	6885 9						
06	65828 X	65828	-0-	-0-	-0-	846 1	55735 2	8386	N	8386	8369 0	99	
						22 4	9225 9						
07	27129 X	27129	-0-	-0-	-0-	299 1	20206 2	5989	N	5989	6010 0	78	
						36 4	6588 9						
08	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	136 1	9294 2	1093	N	1093	1143 0	28	
						20 4	1202 9						
09	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	82 1	5365 2	1440	N	1440	1440 0	28	
						9 4	1584 9						
10	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	99 1	6890 2	294	N	294	313 0	9	
						13 4	323 9						
11	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	67 1	4583 2	799	N	799	789 0	19	
						10 4	879 9						
*12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	81 1	5605 2	1034	N	1034	1029 0	24	
						1 4	1137 9						
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	57 1	4422 2	1013	N	1013	1014 0	23	
						6 4	1114 9						
*02	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	160 1	10789 2	1988	N	1988	1983 0	28	
						9 4	2187 9						
03	33060 X	33060	-0-	-0-	-0-	422 1	27076 2	5030	N	5030	4981 0	77	
						29 4	5533 9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

*04	40043 X	40043	-0-	-0-	-0-	592 1	36075 2	3061	N	3061	3013 0	88	
						9 4	3367 9						
05	32683 X	32683	-0-	-0-	-0-	475 1	29528 2	2432	N	2432	2488 0	32	
						5 4	2675 9						
06	75580 X	75580	-0-	-0-	-0-	1087 1	71269 2	2905	N	2905	2903 0	34	
						28 4	3196 9						
07	36728 X	36728	-0-	-0-	-0-	491 1	33263 2	2649	N	2649	2649 0	34	
						60 4	2914 9						
08	42948 X	42948	-0-	-0-	-0-	570 1	39213 2	2798	N	2798	2759 0	73	
						87 4	3078 9						
09	42238 X	42238	-0-	-0-	-0-	592 1	38665 2	2645	N	2645	2667 0	51	
						71 4	2910 9						
10	33094 X	33094	-0-	-0-	-0-	440 1	30462 2	1940	N	1940	1933 0	58	
						58 4	2134 9						
11	38835 X	38835	-0-	-0-	-0-	508 1	35306 2	2675	N	2675	2671 0	62	
						78 4	2943 9						
*12	44431 X	44431	-0-	-0-	-0-	576 1	40370 2	3161	N	3161	3151 0	72	
						8 4	3477 9						
01	41960 X	41960	-0-	-0-	-0-	503 1	38274 2	2845	N	2845	2852 0	65	
						53 4	3130 9						
*02	36872 X	36872	-0-	-0-	-0-	499 1	33416 2	2664	N	2664	2691 0	38	
						27 4	2930 9						
03	34998 X	34998	-0-	-0-	-0-	497 1	31859 2	2369	N	2369	2371 0	36	
						36 4	2606 9						



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	55270 X	55270	-0-	-0-	-0-	821 1	50014 2	N	4020	4034 0			54
						13 4	4422 9						
05	89078 X	89078	-0-	-0-	-0-	1232 1	76618 2	N	10195	10097 0			152
						13 4	11215 9						
06	81224 X	81224	-0-	-0-	-0-	1105 1	72631 2	N	6780	6846 0			86
						30 4	7458 9						
07	70158 X	70158	-0-	-0-	-0-	940 1	63662 2	N	4949	4963 0			72
						112 4	5444 9						
08	66540 X	66540	-0-	-0-	-0-	887 1	61050 2	N	4061	4016 0			117
						136 4	4467 9						
09	67252 X	67252	-0-	-0-	-0-	945 1	61881 2	N	3919	3956 0			80
						115 4	4311 9						
10	57505 X	57505	-0-	-0-	-0-	767 1	53003 2	N	3303	3309 0			74
						102 4	3633 9						
11	63032 X	63032	-0-	-0-	-0-	843 1	58411 2	N	3319	3338 0			55
						127 4	3651 9						
*12	61841 X	61841	-0-	-0-	-0-	814 1	57043 2	N	3611	3606 0			60
						12 4	3972 9						
01	62157 X	62157	-0-	-0-	-0-	759 1	57721 2	N	3270	3297 0			33
						80 4	3597 9						
*02	55644 X	55644	-0-	-0-	-0-	769 1	51623 2	N	2916	2910 0			39
						44 4	3208 9						
03	56478 X	56478	-0-	-0-	-0-	815 1	52403 2	N	2910	2910 0			39
						59 4	3201 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344					
*04	51546 X	51546	-0-	-0-	-0-	780 1	47417 2	N	3035	3046 0			41
						10 4	3339 9						
05	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	303 1	18798 2	N	3910	3893 0			58
						4 4	4301 9						
06	43139 X	43139	-0-	-0-	-0-	578 1	37992 2	N	4141	4147 0			52
						14 4	4555 9						
07	46607 X	46607	-0-	-0-	-0-	626 1	42438 2	N	3152	3158 0			46
						76 4	3467 9						
08	47133 X	47133	-0-	-0-	-0-	624 1	43138 2	N	2979	2939 0			86
						94 4	3277 9						
09	46211 X	46211	-0-	-0-	-0-	650 1	42430 2	N	2775	2804 0			57
						78 4	3053 9						
10	40235 X	40235	-0-	-0-	-0-	533 1	36956 2	N	2433	2436 0			54
						70 4	2676 9						
11	39865 X	39865	-0-	-0-	-0-	520 1	36300 2	N	2695	2704 0			45
						80 4	2965 9						
*12	41907 X	41907	-0-	-0-	-0-	545 1	38229 2	N	2842	2840 0			47
						7 4	3126 9						
01	44339 X	44339	-0-	-0-	-0-	538 1	40840 2	N	2640	2661 0			26
						57 4	2904 9						
*02	43202 X	43202	-0-	-0-	-0-	595 1	39987 2	N	2352	2347 0			31
						33 4	2587 9						
03	43711 X	43711	-0-	-0-	-0-	629 1	40387 2	N	2409	2408 0			32
						45 4	2650 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998												
*04	36115 X	36115	-0-	-0-	-0-	543 1 8 4	33002 2 2562 9	N	2329	2295 0		67
05	22658 X	22658	-0-	-0-	-0-	334 1 4 4	20796 2 1524 9	N	1385	1434 0		18
06	28274 X	28274	-0-	-0-	-0-	405 1 10 4	26684 2 1175 9	N	1068	1073 0		13
07	33073 X	33073	-0-	-0-	-0-	440 1 53 4	29672 2 2908 9	N	2644	2623 0		34
08	34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	460 1 69 4	31759 2 2363 9	N	2148	2126 0		56
09	39564 X	39564	-0-	-0-	-0-	557 1 66 4	36495 2 2446 9	N	2224	2237 0		43
10	28632 X	28632	-0-	-0-	-0-	382 1 51 4	26585 2 1614 9	N	1467	1466 0		44
11	30690 X	30690	-0-	-0-	-0-	408 1 61 4	28194 2 2027 9	N	1843	1844 0		43
*12	36586 X	36586	-0-	-0-	-0-	478 1 6 4	33471 2 2631 9	N	2392	2380 0		55
01	33021 X	33021	-0-	-0-	-0-	401 1 42 4	30412 2 2166 9	N	1969	1979 0		45
*02	27410 X	27410	-0-	-0-	-0-	373 1 21 4	25122 2 1894 9	N	1722	1742 0		25
03	30533 X	30533	-0-	-0-	-0-	437 1 30 4	28170 2 1896 9	N	1724	1723 0		26

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA RRCID -> 287981		COMPL. DATE 03/14/2020				TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0121WA RRCID -> 287982		COMPL. DATE 05/15/2021				TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363				
*04	59100 X	36828	-0-	-22272	-0-	506 1 6 4	30801 2 5515 9	Y	5014	5033 0		30
05	61070 X	3626	-0-	-57444	-0-	49 1 471 9	3106 2	Y	428	455 0		3
06	46920 X	23168	-0-	-23752	-0-	264 1 7 4	17321 2 5576 9	Y	5069	5049 0		23
07	48484 X	36739	-0-	-11745	-0-	422 1 51 4	28516 2 7750 9	Y	7045	7040 0		28
08	67099 X	67099	-0-	-0-	-0-	807 1 122 4	55532 2 10638 9	Y	9671	9658 0		41
09	64149 X	64149	-0-	-0-	-0-	825 1 99 4	53916 2 9309 9	Y	8463	8466 0		38
10	71727 X	71727	-0-	-0-	-0-	881 1 117 4	61024 2 9705 9	Y	8823	8823 0		38
11	64920 X	58762	-0-	-6158	-0-	721 1 109 4	50110 2 7822 9	Y	7111	7117 0		32
*12	67084 X	56645	-0-	-10439	-0-	692 1 10 4	48452 2 7491 9	Y	6810	6810 0		32
01	71734 X	54015	-0-	-17719	-0-	616 1 65 4	46833 2 6501 9	Y	5910	5916 0		26
*02	67106 X	43301	-0-	-23805	-0-	546 1 30 4	36727 2 5998 9	Y	5453	5448 0		31
03	71734 X	48206	-0-	-23528	-0-	655 1 47 4	42066 2 5438 9	Y	4944	4955 0		20

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	38520 X	6320	-0-	-32200	-0-	55 1	3385 2	2879 9	Y	2617	2629 0		16
						1 4	2879 9						
05	45539 X	1647	-0-	-43892	-0-	33 2	1614 9		Y	1467	1473 0		10
06	44070 X	37657	-0-	-6413	-0-	460 1	30255 2		Y	6299	6280 0		29
						13 4	6929 9						
07	36665 X	36665	-0-	-0-	-0-	435 1	29432 2		Y	6132	6136 0		25
						53 4	6745 9						
08	62004 X	62004	-0-	-0-	-0-	746 1	51393 2		Y	8866	8853 0		38
						112 4	9753 9						
09	83684 X	83684	-0-	-0-	-0-	1099 1	71854 2		Y	9635	9630 0		43
						132 4	10599 9						
10	80992 X	80992	-0-	-0-	-0-	994 1	68735 2		Y	10120	10119 0		44
						131 4	11132 9						
11	60721 X	60721	-0-	-0-	-0-	726 1	50462 2		Y	8567	8572 0		39
						109 4	9424 9						
*12	48330 X	48330	-0-	-0-	-0-	594 1	41566 2		Y	5602	5615 0		26
						8 4	6162 9						
01	86459 X	42032	-0-	-44427	-0-	485 1	36724 2		Y	4338	4345 0		19
						51 4	4772 9						
*02	80881 X	51377	-0-	-29504	-0-	689 1	46224 2		Y	4024	4020 0		23
						38 4	4426 9						
03	81003 X	45698	-0-	-35305	-0-	625 1	40178 2		Y	4410	4415 0		18
						44 4	4851 9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436

*04	93426 X	93426	-0-	-0-	-0-	1414 1	86256 2	5737 9	Y	5215	5233 0		31
						19 4	5737 9						
05	96264 X	96264	-0-	-0-	-0-	1455 1	90445 2		Y	3954	3959 0		26
						15 4	4349 9						
06	70050 X	43575	-0-	-26475	-0-	607 1	39885 2		Y	2788	2801 0		13
						16 4	3067 9						
07	77576 X	77576	-0-	-0-	-0-	1052 1	71246 2		Y	4685	4679 0		19
						124 4	5154 9						
08	76348 X	76348	-0-	-0-	-0-	1032 1	71139 2		Y	3656	3660 0		15
						155 4	4022 9						
09	89921 X	89921	-0-	-0-	-0-	1281 1	83784 2		Y	4275	4271 0		19
						153 4	4703 9						
10	88208 X	88208	-0-	-0-	-0-	1189 1	82375 2		Y	4079	4080 0		18
						157 4	4487 9						
11	70941 X	70941	-0-	-0-	-0-	952 1	66140 2		Y	3367	3370 0		15
						145 4	3704 9						
*12	83307 X	83307	-0-	-0-	-0-	1111 1	77763 2		Y	4016	4012 0		19
						15 4	4418 9						
01	90818 X	90818	-0-	-0-	-0-	1126 1	85468 2		Y	3733	3735 0		17
						118 4	4106 9						
*02	86104 X	86104	-0-	-0-	-0-	1207 1	81053 2		Y	3434	3431 0		20
						67 4	3777 9						
03	72379 X	72379	-0-	-0-	-0-	1040 1	66899 2		Y	3969	3973 0		16
						74 4	4366 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039		COMPL. DATE 05/16/2021		TOTAL DEPTH 8079		PERF. 8485 - 19431			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	56130 X	40712	-0-	-15418	-0-	567 1	34432 2	5186	Y	5186	5207 0		31
						8 4	5705 9						
05	58001 X	3262	-0-	-54739	-0-	47 1	2960 2	232	Y	232	261 0		2
						255 9							
06	51450 X	12983	-0-	-38467	-0-	146 1	9672 2	2874	Y	2874	2863 0		13
						4 4	3161 9						
07	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	744 1	50275 2	8388	Y	8388	8367 0		34
						89 4	9227 9						
08	65024 X	65024	-0-	-0-	-0-	823 1	56591 2	6808	Y	6808	6813 0		29
						121 4	7489 9						
09	63328 X	63328	-0-	-0-	-0-	838 1	54786 2	6912	Y	6912	6910 0		31
						101 4	7603 9						
10	70459 X	70459	-0-	-0-	-0-	894 1	61864 2	6894	Y	6894	6895 0		30
						118 4	7583 9						
11	64650 X	64650	-0-	-0-	-0-	827 1	57371 2	5752	Y	5752	5756 0		26
						125 4	6327 9						
*12	65441 X	60758	-0-	-4683	-0-	767 1	53731 2	5682	Y	5682	5681 0		27
						10 4	6250 9						
01	70463 X	59040	-0-	-11423	-0-	699 1	52980 2	4806	Y	4806	4812 0		21
						74 4	5287 9						
*02	65917 X	44020	-0-	-21897	-0-	581 1	38995 2	4011	Y	4011	4009 0		23
						32 4	4412 9						
03	70463 X	52387	-0-	-18076	-0-	735 1	47251 2	3954	Y	3954	3961 0		16
						52 4	4349 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0084WA		RRCID -> 288050		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 8634		PERF. 8980 - 19469			
*04	60599 X	60599	-0-	-0-	-0-	910 1	55523 2	3776	N	3776	3727 0		76
						12 4	4154 9						
*05	59288 X	59288	-0-	-0-	-0-	874 1	54249 2	3777	N	3777	3814 0		39
						10 4	4155 9						
06	38563 X	38563	-0-	-0-	-0-	514 1	33813 2	3839	N	3839	3848 0		30
						13 4	4223 9						
07	74548 X	74548	-0-	-0-	-0-	1029 1	69560 2	3489	N	3489	3489 0		30
						121 4	3838 9						
08	58547 X	58547	-0-	-0-	-0-	787 1	54171 2	3155	N	3155	3134 0		51
						118 4	3471 9						
09	52067 X	52067	-0-	-0-	-0-	729 1	47699 2	3228	N	3228	3233 0		46
						88 4	3551 9						
10	53907 X	53907	-0-	-0-	-0-	721 1	49811 2	2981	N	2981	2980 0		47
						96 4	3279 9						
11	52524 X	52524	-0-	-0-	-0-	711 1	49338 2	2152	N	2152	2166 0		33
						108 4	2367 9						
*12	60608 X	60608	-0-	-0-	-0-	798 1	55894 2	3550	N	3550	3541 0		42
						11 4	3905 9						
01	42438 X	42438	-0-	-0-	-0-	510 1	38890 2	2713	N	2713	2732 0		23
						54 4	2984 9						
*02	43177 X	43177	-0-	-0-	-0-	583 1	39104 2	3144	N	3144	3141 0		26
						32 4	3458 9						
03	46260 X	46260	-0-	-0-	-0-	654 1	41968 2	3265	N	3265	3263 0		28
						46 4	3592 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	36860 X	36860	-0-	-0-	-0-	519 1	31648 2	4259	N	4259	4176 0	122	
						8 4	4685 9						
05	35629 X	35629	-0-	-0-	-0-	519 1	32330 2	2522	N	2522	2611 0	33	
						6 4	2774 9						
06	21782 X	21782	-0-	-0-	-0-	306 1	20057 2	1283	N	1283	1301 0	15	
						8 4	1411 9						
07	45695 X	45695	-0-	-0-	-0-	588 1	39709 2	4844	N	4844	4796 0	63	
						70 4	5328 9						
08	48887 X	48887	-0-	-0-	-0-	608 1	41782 2	5821	N	5821	5733 0	151	
						94 4	6403 9						
09	50753 X	50753	-0-	-0-	-0-	663 1	43374 2	6033	N	6033	6067 0	117	
						80 4	6636 9						
10	35982 X	35982	-0-	-0-	-0-	480 1	33326 2	1920	N	1920	1980 0	57	
						64 4	2112 9						
11	46825 X	46825	-0-	-0-	-0-	618 1	42820 2	2994	N	2994	2982 0	69	
						94 4	3293 9						
*12	45988 X	45988	-0-	-0-	-0-	623 1	43552 2	1640	N	1640	1671 0	38	
						9 4	1804 9						
01	47265 X	47265	-0-	-0-	-0-	579 1	44028 2	2361	N	2361	2345 0	54	
						61 4	2597 9						
*02	39746 X	39746	-0-	-0-	-0-	554 1	37218 2	1767	N	1767	1796 0	25	
						30 4	1944 9						
03	43643 X	43643	-0-	-0-	-0-	643 1	41270 2	1533	N	1533	1534 0	24	
						44 4	1686 9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0083WA RRCID -> 288059 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177

*04	55954 X	55954	-0-	-0-	-0-	858 1	52231 2	2595	N	2595	2567 0	52	
						10 4	2855 9						
05	36371 X	36371	-0-	-0-	-0-	534 1	33193 2	2398	N	2398	2426 0	24	
						6 4	2638 9						
06	53945 X	53945	-0-	-0-	-0-	751 1	49348 2	3478	N	3478	3474 0	28	
						20 4	3826 9						
07	65331 X	65331	-0-	-0-	-0-	900 1	60878 2	3133	N	3133	3134 0	27	
						107 4	3446 9						
08	54441 X	54441	-0-	-0-	-0-	731 1	50353 2	2952	N	2952	2931 0	48	
						110 4	3247 9						
09	52408 X	52408	-0-	-0-	-0-	739 1	48332 2	2953	N	2953	2959 0	42	
						89 4	3248 9						
10	51096 X	51096	-0-	-0-	-0-	682 1	47198 2	2841	N	2841	2838 0	45	
						91 4	3125 9						
11	36753 X	36753	-0-	-0-	-0-	488 1	33911 2	2073	N	2073	2086 0	32	
						74 4	2280 9						
*12	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	103 1	7189 2	458	N	458	485 0	5	
						2 4	504 9						
01	48279 X	48279	-0-	-0-	-0-	586 1	44466 2	2878	N	2878	2858 0	25	
						61 4	3166 9						
*02	57449 X	57449	-0-	-0-	-0-	795 1	53422 2	2898	N	2898	2899 0	24	
						44 4	3188 9						
03	42528 X	42528	-0-	-0-	-0-	614 1	39463 2	2188	N	2188	2193 0	19	
						44 4	2407 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 8572	PERF. 8846	- 19302				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	52789 X	52789	-0-	-0-	-0-	787 1	47946 2	N	3678	3630	0	74
						10 4	4046 9					
05	28839 X	28839	-0-	-0-	-0-	413 1	25729 2	N	2447	2496	0	25
						5 4	2692 9					
06	39920 X	39920	-0-	-0-	-0-	540 1	35376 2	N	3628	3624	0	29
						13 4	3991 9					
07	53965 X	53965	-0-	-0-	-0-	724 1	48883 2	N	3884	3879	0	34
						86 4	4272 9					
08	52367 X	52367	-0-	-0-	-0-	690 1	47592 2	N	3619	3594	0	59
						104 4	3981 9					
09	51773 X	51773	-0-	-0-	-0-	719 1	47138 2	N	3481	3491	0	49
						87 4	3829 9					
10	52507 X	52507	-0-	-0-	-0-	682 1	47248 2	N	4078	4062	0	65
						91 4	4486 9					
11	45322 X	45322	-0-	-0-	-0-	591 1	41086 2	N	3233	3248	0	50
						89 4	3556 9					
*12	24427 X	24427	-0-	-0-	-0-	315 1	22073 2	N	1850	1878	0	22
						4 4	2035 9					
01	44528 X	44528	-0-	-0-	-0-	530 1	40240 2	N	3365	3358	0	29
						56 4	3702 9					
*02	42316 X	42316	-0-	-0-	-0-	560 1	37602 2	N	3748	3746	0	31
						31 4	4123 9					
03	39163 X	39163	-0-	-0-	-0-	540 1	34657 2	N	3571	3571	0	31
						38 4	3928 9					

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0032WA		RRCID -> 288084	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9893	- 19584	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0031WA		RRCID -> 288086	COMPL. DATE 01/08/2020	TOTAL DEPTH 9455	PERF. 9697	- 19577	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	43470 X	1679	-0-	-41791	-0-		9 1109	1 9	561	2	Y	1008	1040	0		6
05	44919 X	14932	-0-	-29987	-0-		187 3	1 4	11593 3149	2 9	Y	2863	2850	0		19
06	35970 X	31633	-0-	-4337	-0-		410 11	1 4	26943 4269	2 9	Y	3881	3882	0		18
07	42176 X	42176	-0-	-0-	-0-		551 66	1 4	37216 4343	2 9	Y	3948	3950	0		16
08	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-		358 54	1 4	24677 3428	2 9	Y	3116	3119	0		13
09	30197 X	30197	-0-	-0-	-0-		390 46	1 4	25545 4216	2 9	Y	3833	3829	0		17
10	30783 X	30363	-0-	-420	-0-		373 50	1 4	25919 4021	2 9	Y	3655	3656	0		16
11	29790 X	26384	-0-	-3406	-0-		327 49	1 4	22796 3212	2 9	Y	2920	2923	0		13
*12	31551 X	31551	-0-	-0-	-0-		393 6	1 4	27524 3628	2 9	Y	3298	3296	0		15
01	31217 X	31188	-0-	-29	-0-		365 38	1 4	27706 3079	2 9	Y	2799	2802	0		12
*02	29203 X	28602	-0-	-601	-0-		364 20	1 4	24439 3779	2 9	Y	3435	3427	0		20
03	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-		474 33	1 4	30417 3374	2 9	Y	3067	3075	0		12

-----  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198  
 -----

*04	67253 X	67253	-0-	-0-	-0-		993 14	1 4	60478 5768	2 9	Y	5244	5274	0		31
05	72769 X	72769	-0-	-0-	-0-		1074 13	1 4	66858 4824	2 9	Y	4385	4387	0		29
06	63750 X	37650	-0-	-26100	-0-		517 13	1 4	33932 3188	2 9	Y	2898	2914	0		13
07	82379 X	82379	-0-	-0-	-0-		1098 130	1 4	74193 6958	2 9	Y	6325	6312	0		26
08	77940 X	77940	-0-	-0-	-0-		1037 156	1 4	71376 5371	2 9	Y	4883	4888	0		21
09	82141 X	82141	-0-	-0-	-0-		1142 136	1 4	74642 6221	2 9	Y	5655	5651	0		25
10	87552 X	87552	-0-	-0-	-0-		1162 154	1 4	80569 5667	2 9	Y	5152	5155	0		22
11	66608 X	66608	-0-	-0-	-0-		877 132	1 4	60907 4692	2 9	Y	4265	4268	0		19
*12	80913 X	80913	-0-	-0-	-0-		1055 15	1 4	73971 5872	2 9	Y	5338	5332	0		25
01	85721 X	85721	-0-	-0-	-0-		1041 110	1 4	79189 5381	2 9	Y	4892	4895	0		22
*02	73743 X	73743	-0-	-0-	-0-		1014 56	1 4	67999 4674	2 9	Y	4249	4247	0		24
03	83713 X	83713	-0-	-0-	-0-		1204 85	1 4	77285 5139	2 9	Y	4672	4677	0		19

-----  
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582  
 -----

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0042WA		RRCID -> 288175		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0113WA		RRCID -> 288217		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403				
*04	84449	X	84449	-0-	-0-	-0-	1277 1	77784 2	Y	4881	4895 0	29
							19 4	5369 9				
05	104029	X	104029	-0-	-0-	-0-	1571 1	97704 2	Y	4306	4307 0	28
							17 4	4737 9				
06	105414	X	105414	-0-	-0-	-0-	1486 1	97578 2	Y	5739	5740 0	27
							37 4	6313 9				
07	104809	X	104809	-0-	-0-	-0-	1412 1	95346 2	Y	7167	7165 0	29
							167 4	7884 9				
08	90253	X	90253	-0-	-0-	-0-	1210 1	83416 2	Y	4950	4958 0	21
							182 4	5445 9				
09	81912	X	81912	-0-	-0-	-0-	1144 1	74844 2	Y	5261	5258 0	24
							137 4	5787 9				
10	80052	X	80052	-0-	-0-	-0-	1060 1	73415 2	Y	4942	4945 0	21
							141 4	5436 9				
11	68861	X	68861	-0-	-0-	-0-	918 1	63753 2	Y	3684	3688 0	17
							138 4	4052 9				
*12	83204	X	83204	-0-	-0-	-0-	1102 1	77128 2	Y	4508	4504 0	21
							15 4	4959 9				
01	64728	X	52756	-0-	-11972	-0-	630 1	47777 2	Y	3894	3898 0	17
							66 4	4283 9				
*02	60552	X	45967	-0-	-14585	-0-	620 1	41577 2	Y	3396	3394 0	19
							34 4	3736 9				
03	64728	X	40105	-0-	-24623	-0-	569 1	36556 2	Y	2674	2682 0	11
							39 4	2941 9				

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0043WA		RRCID -> 288220		COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0033WA		RRCID -> 288238		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 0114WA		RRCID ->	288312	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	8654	- 19630		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	63090 X	60335	-0-	-2755	-0-	892	1	54253	2	Y	4707	4723	0	28
						12	4	5178	9					
05	65193 X	64296	-0-	-897	-0-	973	1	60585	2	Y	2479	2491	0	16
						11	4	2727	9					
06	63090 X	58684	-0-	-4406	-0-	828	1	54352	2	Y	3166	3167	0	15
						21	4	3483	9					
07	99731 X	99731	-0-	-0-	-0-	1358	1	91861	2	Y	5773	5765	0	23
						162	4	6350	9					
08	71826 X	71826	-0-	-0-	-0-	972	1	66938	2	Y	3428	3436	0	15
						145	4	3771	9					
09	82029 X	82029	-0-	-0-	-0-	1159	1	75841	2	Y	4445	4440	0	20
						139	4	4890	9					
10	93070 X	93070	-0-	-0-	-0-	1249	1	86534	2	Y	4656	4656	0	20
						165	4	5122	9					
11	71664 X	71664	-0-	-0-	-0-	957	1	66473	2	Y	3717	3720	0	17
						145	4	4089	9					
*12	85281 X	85281	-0-	-0-	-0-	1132	1	79290	2	Y	4403	4399	0	21
						16	4	4843	9					
01	92468 X	92468	-0-	-0-	-0-	1142	1	86910	2	Y	3905	3909	0	17
						120	4	4296	9					
*02	93711 X	93711	-0-	-0-	-0-	1312	1	88183	2	Y	3765	3760	0	22
						74	4	4142	9					
03	119339 X	119339	-0-	-0-	-0-	1755	1	112690	2	Y	4336	4341	0	17
						124	4	4770	9					
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0091WA		RRCID ->	288313	COMPL. DATE	04/02/2020	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8342	- 19203		
*04	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	34	1	2096	2	N	2073	2045	0	28
						2280	9							
05	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	22	1	1465	2	N	3482	3458	0	52
						3830	9							
06	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	23	1	1508	2	N	662	706	0	8
						728	9							
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	45	1	2895	2	N	59	66	0	1
						5	4	65	9					
08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	71	1	4865	2	N	401	390	0	12
						11	4	441	9					
09	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	81	1	5199	2	N	841	836	0	17
						9	4	925	9					
10	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	95	1	6604	2	N	942	938	0	21
						13	4	1036	9					
11	11527 X	11527	-0-	-0-	-0-	139	1	9535	2	N	1665	1658	0	28
						21	4	1832	9					
*12	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	205	1	14437	2	N	2483	2470	0	41
						3	4	2731	9					
01	17494 X	17494	-0-	-0-	-0-	196	1	14949	2	N	2116	2136	0	21
						21	4	2328	9					
*02	23842 X	23842	-0-	-0-	-0-	303	1	20373	2	N	2863	2846	0	38
						17	4	3149	9					
03	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	394	1	25335	2	N	3305	3299	0	44
						27	4	3636	9					
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID ->	288315	COMPL. DATE	03/04/2020	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9699	- 20005		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0092WA	RRCID ->	288411	COMPL. DATE	04/02/2020	TOTAL DEPTH	8248	PERF.	8691 - 19551	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*04		10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	160	1 9745	2 N	879	871 0	12	
							2	4 967	9				
05		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	23	1 1497	2 N	-0-	12 0	-0-	
06		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	32	1 2173	2 N	119	117 0	2	
							1	4 131	9				
07		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	119	1 8005	2 N	812	802 0	12	
							13	4 893	9				
08		10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	135	1 9224	2 N	592	587 0	17	
							20	4 651	9				
09		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	140	1 9203	2 N	906	904 0	19	
							17	4 997	9				
10		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	132	1 9205	2 N	897	896 0	20	
							17	4 987	9				
11		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	82	1 5724	2 N	461	473 0	8	
							13	4 507	9				
*12		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	118	1 8339	2 N	1002	993 0	17	
							2	4 1102	9				
01		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	112	1 8412	2 N	965	972 0	10	
							11	4 1062	9				
*02		20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	262	1 17663	2 N	2702	2676 0	36	
							14	4 2972	9				
03		28390 X	28390	-0-	-0-	-0-	383	1 24563	2 N	3107	3101 0	42	
							26	4 3418	9				

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0093WA	RRCID ->	288415	COMPL. DATE	04/03/2020	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	8432 - 19292	
*04		31004 X	31004	-0-	-0-	-0-	455	1 27694	2 N	2590	2562 0	35	
							6	4 2849	9				
05		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	16	1 971	2 N	563	590 0	8	
							619	9					
06		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	28	1 1804	2 N	939	935 0	12	
							1	4 1033	9				
07		9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	93	1 6336	2 N	2481	2457 0	36	
							10	4 2729	9				
08		20872 X	20872	-0-	-0-	-0-	243	1 16698	2 N	3542	3476 0	102	
							35	4 3896	9				
09		22494 X	22494	-0-	-0-	-0-	281	1 18207	2 N	3612	3640 0	74	
							33	4 3973	9				
10		27284 X	27284	-0-	-0-	-0-	332	1 22934	2 N	3613	3606 0	81	
							44	4 3974	9				
11		26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	324	1 22511	2 N	3293	3319 0	55	
							49	4 3622	9				
*12		28532 X	28532	-0-	-0-	-0-	341	1 23795	2 N	3992	3981 0	66	
							5	4 4391	9				
01		29588 X	29588	-0-	-0-	-0-	332	1 25320	2 N	3546	3577 0	35	
							35	4 3901	9				
*02		30178 X	30178	-0-	-0-	-0-	388	1 25952	2 N	3469	3458 0	46	
							22	4 3816	9				
03		41526 X	41526	-0-	-0-	-0-	573	1 36789	2 N	3747	3743 0	50	
							42	4 4122	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0094WA		RRCID -> 288425		COMPL. DATE 04/03/2020		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8617 - 19477					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	228	1 13884	2 2	N	1091	1119	0	15
						4	4 1200	9 9					
05	19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	261	1 16323	2 2	N	2738	2712	0	41
						3	4 3012	9 9					
06	36599 X	36599	-0-	-0-	-0-	475	1 31203	2 2	N	4462	4446	0	57
						13	4 4908	9 9					
07	42512 X	42512	-0-	-0-	-0-	558	1 37699	2 2	N	3807	3809	0	55
						67	4 4188	9 9					
08	27978 X	27978	-0-	-0-	-0-	367	1 25317	2 2	N	2035	2031	0	59
						55	4 2239	9 9					
09	31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	419	1 27268	2 2	N	3152	3146	0	65
						51	4 3467	9 9					
10	34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	445	1 30822	2 2	N	2911	2911	0	65
						59	4 3202	9 9					
11	38083 X	38083	-0-	-0-	-0-	495	1 34451	2 2	N	2784	2803	0	46
						75	4 3062	9 9					
*12	36102 X	36102	-0-	-0-	-0-	462	1 32332	2 2	N	3002	2998	0	50
						6	4 3302	9 9					
01	30903 X	30903	-0-	-0-	-0-	370	1 28056	2 2	N	2216	2244	0	22
						39	4 2438	9 9					
*02	31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	418	1 28181	2 2	N	2325	2316	0	31
						23	4 2558	9 9					
03	35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	500	1 32110	2 2	N	2332	2332	0	31
						36	4 2565	9 9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0014WA		RRCID -> 288449		COMPL. DATE 07/06/2020		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175					
10	82770 X	62474	-0-	-20296	-0-	2318	1 58738	2 2	N	973	979	0	39
						348	4 1070	9 9					
11	73200 X	50208	-0-	-22992	-0-	1775	1 47492	2 2	N	853	849	0	43
						3	4 938	9 9					
12	72788 X	50951	-0-	-21837	-0-	2258	1 47648	2 2	N	950	955	0	38
						1045	9 1045	9 9					
01	71982 X	57998	-0-	-13984	-0-	2601	1 54218	2 2	N	1068	1060	0	46
						4	4 1175	9 9					
02	63075 X	52078	-0-	-10997	-0-	2291	1 48790	2 2	N	902	906	0	42
						5	4 992	9 9					
03	62465 X	31799	-0-	-30666	-0-	1692	1 29389	2 2	N	653	654	0	41
						718	9 718	9 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	167647 X	167647	-0-	-0-	-0-	2632	1	160263	2	Y	4286	4376 0	36
						37	4	4715	9				
05	98365 X	98365	-0-	-0-	-0-	1496	1	93016	2	Y	3488	3512 0	12
						16	4	3837	9				
06	145411 X	145411	-0-	-0-	-0-	2127	1	139840	2	Y	3083	3081 0	14
						53	4	3391	9				
07	128628 X	128628	-0-	-0-	-0-	1825	1	123454	2	Y	2847	2849 0	12
						217	4	3132	9				
08	113611 X	113611	-0-	-0-	-0-	1587	1	109349	2	Y	2214	2213 0	13
						240	4	2435	9				
09	82368 X	82368	-0-	-0-	-0-	1213	1	79129	2	Y	1710	1711 0	12
						145	4	1881	9				
10	110093 X	110093	-0-	-0-	-0-	1536	1	106199	2	Y	1959	1959 0	12
						203	4	2155	9				
11	96512 X	96512	-0-	-0-	-0-	1346	1	93361	2	Y	1456	1458 0	10
						203	4	1602	9				
*12	114490 X	114490	-0-	-0-	-0-	1589	1	111258	2	Y	1474	1472 0	12
						22	4	1621	9				
01	116578 X	116578	-0-	-0-	-0-	1489	1	113088	2	Y	1676	1679 0	9
						157	4	1844	9				
*02	92901 X	92901	-0-	-0-	-0-	1349	1	90621	2	Y	778	782 0	5
						75	4	856	9				
03	88526 X	88526	-0-	-0-	-0-	1355	1	86943	2	Y	121	125 0	1
						95	4	133	9				

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	406	1	9836	2	Y	2073	2067 0	32
						1	4	2280	9				
*05	8618 X	6386	-0-	-2232	-0-	173	1	3979	2	Y	2031	2027 0	27
						2234	9					9 8	
*06	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	310	1	6736	2	Y	2345	2322 0	47
						2580	9					3 8	
*07	12927 X	9783	-0-	-3144	-0-	339	1	6907	2	Y	2303	2309 0	41
						4	4	2533	9				
*08	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	546	1	11137	2	Y	2429	2422 0	44
						4	4	2672	9			4 8	
*09	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	538	1	11151	2	Y	2189	2176 0	57
						2	4	2408	9				
*10	9889 X	6606	-0-	-3283	-0-	223	1	4574	2	Y	1644	1684 0	17
						1	4	1808	9				
*11	13920 X	3877	-0-	-10043	-0-	86	1	2074	2	Y	1561	1556 0	22
						1717	9						
*12	14601 X	3436	-0-	-11165	-0-	65	1	1599	2	Y	1611	1600 0	33
						1772	9						
*01	14601 X	2616	-0-	-11985	-0-	37	1	827	2	Y	1593	1603 0	23
						1752	9						
*02	13659 X	3255	-0-	-10404	-0-	85	1	2009	2	Y	1055	1061 0	17
						1161	9						
03	6634 X	5140	-0-	-1494	-0-	79	1	2037	2	Y	2749	2710 0	47
						3024	9					9 8	





FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0213WA		RRCID -> 288731		COMPL. DATE 06/09/2020		TOTAL DEPTH 7883		PERF. 8459 - 19297	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0214WA		RRCID -> 288732		COMPL. DATE 06/02/2020		TOTAL DEPTH 7973		PERF. 8555 - 19401	
*04	99653 X	99653	-0-	-0-	-0-	1567 1	95471 2	Y	2358	2396 0	20
						21 4	2594 9				
05	64852 X	29792	-0-	-35060	-0-	453 1	28219 2	Y	1014	1031 0	3
						5 4	1115 9				
06	62760 X	41415	-0-	-21345	-0-	604 1	39742 2	Y	957	956 0	4
						16 4	1053 9				
07	66624 X	66624	-0-	-0-	-0-	949 1	64101 2	Y	1329	1327 0	6
						112 4	1462 9				
08	58001 X	57213	-0-	-788	-0-	798 1	55007 2	Y	1173	1172 0	7
						118 4	1290 9				
09	56130 X	53002	-0-	-3128	-0-	777 1	50869 2	Y	1148	1147 0	8
						93 4	1263 9				
10	58001 X	55447	-0-	-2554	-0-	768 1	53173 2	Y	1276	1276 0	8
						102 4	1404 9				
11	57589 X	57589	-0-	-0-	-0-	797 1	55321 2	Y	1228	1227 0	9
						120 4	1351 9				
*12	69547 X	69547	-0-	-0-	-0-	956 1	67003 2	Y	1432	1429 0	12
						13 4	1575 9				
01	63904 X	63904	-0-	-0-	-0-	811 1	61609 2	Y	1272	1277 0	7
						85 4	1399 9				
*02	43065 X	41487	-0-	-1578	-0-	594 1	39862 2	Y	907	908 0	6
						33 4	998 9				
03	54788 X	54788	-0-	-0-	-0-	820 1	52596 2	Y	1194	1193 0	7
						59 4	1313 9				
-----											
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0012WA		RRCID -> 288780		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 7493		PERF. 7826 - 18715	
10	101153 X	67735	-0-	-33418	-0-	2469 1	62576 2	N	2107	2119 0	84
						372 4	2318 9				
11	86910 X	63928	-0-	-22982	-0-	2233 1	59730 2	N	1783	1777 0	90
						4 4	1961 9				
12	76688 X	76688	-0-	-0-	-0-	3348 1	70581 2	N	2508	2498 0	100
						2759 9					
01	72075 X	71168	-0-	-907	-0-	3145 1	65609 2	N	2191	2196 0	95
						4 4	2410 9				
02	65488 X	65488	-0-	-0-	-0-	2848 1	60650 2	N	1804	1816 0	83
						6 4	1984 9				
03	76694 X	57834	-0-	-18860	-0-	3073 1	53385 2	N	1251	1255 0	79
						1376 9					
-----											
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0034WA		RRCID -> 288809		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 9984 - 19780	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

10	75299 X	66489	-0-	-8810	-0-	2405 1	60949 2	362 4	2773 9	N	2521	2514	0			100
11	72870 X	65664	-0-	-7206	-0-	2276 1	60880 2	4 4	2504 9	N	2276	2261	0			115
12	75299 X	71382	-0-	-3917	-0-	3115 1	65685 2	2582 9		N	2347	2369	0			93
01	77652 X	77652	-0-	-0-	-0-	3403 1	71002 2	5 4	3242 9	N	2947	2913	0			127
02	69553 X	69553	-0-	-0-	-0-	2996 1	63796 2	7 4	2754 9	N	2504	2515	0			116
03	71393 X	41899	-0-	-29494	-0-	2174 1	37793 2	1932 9		N	1756	1762	0			110

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

*04	69796 X	69796	-0-	-0-	-0-	1104 1	67295 2	16 4	1381 9	N	1255	1312	0			11
05	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	275 1	17133 2	3 4	576 9	N	524	533	0			2
06	25388 X	25388	-0-	-0-	-0-	366 1	24158 2	10 4	854 9	N	776	774	0			4
07	50868 X	50868	-0-	-0-	-0-	719 1	48604 2	86 4	1459 9	N	1326	1324	0			6
08	43401 X	43401	-0-	-0-	-0-	602 1	41493 2	90 4	1216 9	N	1105	1104	0			7
09	31632 X	31632	-0-	-0-	-0-	460 1	30165 2	55 4	952 9	N	865	866	0			6
10	36417 X	36417	-0-	-0-	-0-	502 1	34756 2	66 4	1093 9	N	994	994	0			6
11	32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	448 1	31031 2	68 4	828 9	N	753	754	0			5
*12	41144 X	41144	-0-	-0-	-0-	563 1	39387 2	8 4	1186 9	N	1078	1074	0			9
01	44231 X	44231	-0-	-0-	-0-	554 1	42098 2	58 4	1521 9	N	1383	1385	0			7
*02	38002 X	38002	-0-	-0-	-0-	545 1	36615 2	30 4	812 9	N	738	740	0			5
03	42079 X	42079	-0-	-0-	-0-	628 1	40361 2	44 4	1046 9	N	951	950	0			6



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04		36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	529 1	32174 2	8 4	3666 9	Y	3333	3377 0			28
05		21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	293 1	18108 2	3 4	3318 9	Y	3016	3034 0			10
06		30929 X	30929	-0-	-0-	-0-	419 1	27532 2	11 4	2967 9	Y	2697	2695 0			12
07		39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	544 1	36709 2	65 4	2339 9	Y	2126	2129 0			9
08		38293 X	38293	-0-	-0-	-0-	520 1	35846 2	78 4	1849 9	Y	1681	1680 0			10
09		36390 X	35576	-0-	-814	-0-	511 1	33397 2	61 4	1607 9	Y	1461	1460 0			11
10		39649 X	21859	-0-	-17790	-0-	293 1	20335 2	40 4	1191 9	Y	1083	1087 0			7
11		38370 X	20149	-0-	-18221	-0-	265 1	18498 2	40 4	1346 9	Y	1224	1222 0			9
*12		39649 X	19306	-0-	-20343	-0-	253 1	17707 2	3 4	1343 9	Y	1221	1220 0			10
01		36456 X	26826	-0-	-9630	-0-	330 1	25068 2	35 4	1393 9	Y	1266	1269 0			7
*02		34104 X	23694	-0-	-10410	-0-	332 1	22236 2	18 4	1108 9	Y	1007	1008 0			6
03		24216 X	24216	-0-	-0-	-0-	350 1	22587 2	24 4	1255 9	Y	1141	1140 0			7

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002																
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294																
*04		16740 X	3139	-0-	-13601	-0-	31 1	1939 2	1169 9		Y	1063	1095 0			9
05		17298 X	666	-0-	-16632	-0-	9 1	534 2	123 9		Y	112	121 0			-0-
06		13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-					Y	-0-				-0-
07		12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-				-0-
08		3255 X	1414	-0-	-1841	-0-	19 1	1253 2	3 4	139 9	Y	126	125 0			1
09		3150 X	737	-0-	-2413	-0-	9 1	431 2	1 4	296 9	Y	269	268 0			2
10		873 X	873	-0-	-0-	-0-	9 1	508 2	1 4	355 9	Y	323	323 0			2
11		1380 X	415	-0-	-965	-0-	2 1	137 2	276 9		Y	251	251 0			2
*12		1426 X	604	-0-	-822	-0-	2 1	156 2	446 9		Y	405	404 0			3
01		868 N	596	-0-	-272	-0-	3 1	243 2	350 9		Y	318	319 0			2
*02		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	21 1	1441 2	1 4	274 9	Y	249	249 0			2
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	2 0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0023WA		RRCID -> 289520		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 9348 - 19711				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	1306	1304	0	4
						1437	9							
*05	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	120	1	2781	2	Y	2071	2063	0	9
						2278	9					3	8	
*06	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	323	1	7013	2	Y	2103	2105	0	7
						2	4	2313	9					
*07	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	458	1	9331	2	Y	2409	2407	0	9
						4	4	2650	9					
*08	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	635	1	12921	2	Y	2531	2531	0	9
						4	4	2784	9					
*09	19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	784	1	16279	2	Y	2612	2608	0	13
						2	4	2873	9					
*10	23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	964	1	19436	2	Y	2602	2601	0	14
						4	4	2862	9					
*11	23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	809	1	19494	2	Y	2890	2889	0	15
						2	4	3179	9					
*12	29899 X	29899	-0-	-0-	-0-	1041	1	25370	2	Y	3168	3155	0	28
						3	4	3485	9					
*01	24545 X	24545	-0-	-0-	-0-	862	1	20687	2	Y	2723	2732	0	19
						1	4	2995	9					
*02	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	926	1	21567	2	Y	2839	2838	0	20
						2	4	3123	9					
03	28584 X	28584	-0-	-0-	-0-	942	1	24354	2	Y	2989	2992	0	17
						3288	9							

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289528		COMPL. DATE 04/29/2020		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9502 - 19785				
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	377	378	0	1	
*05	849 X	849	-0-	-0-	-0-	1	2	848	9	Y	771	768	0	3
*06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	133	1	2918	2	Y	1089	1088	0	4
						1198	9							
*07	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	286	1	5821	2	Y	1302	1301	0	5
						2	4	1432	9					
*08	22716 X	22716	-0-	-0-	-0-	956	1	19363	2	Y	2174	2171	0	8
						6	4	2391	9					
*09	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	324	1	6707	2	Y	2099	2097	0	10
						2	4	2309	9					
*10	33629 X	33629	-0-	-0-	-0-	1441	1	29099	2	Y	2804	2799	0	15
						5	4	3084	9					
*11	38869 X	38869	-0-	-0-	-0-	1389	1	33550	2	Y	3570	3567	0	18
						3	4	3927	9					
*12	42023 X	42023	-0-	-0-	-0-	1502	1	36590	2	Y	3571	3558	0	31
						3	4	3928	9					
*01	34651 X	34651	-0-	-0-	-0-	1242	1	29753	2	Y	3321	3329	0	23
						3	4	3653	9					
*02	32968 X	32968	-0-	-0-	-0-	1219	1	28425	2	Y	3020	3022	0	21
						2	4	3322	9					
03	35502 X	35502	-0-	-0-	-0-	1195	1	30896	2	Y	3101	3104	0	18
						3411	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	17970 X	1351	-0-	-16619	-0-	9 1	538 2	Y	731	751 0		6
						804 9						
05	17577 X	522	-0-	-17055	-0-	7 1	300 2	Y	195	200 0		1
						215 9						
06	13620 X	1541	-0-	-12079	-0-	18 1	1165 2	Y	325	325 0		1
						358 9						
07	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-			Y	437	436 0		2
08	3224 X	2719	-0-	-505	-0-	32 1	2280 2	Y	365	365 0		2
						5 4	402 9					
09	1530 X	704	-0-	-826	-0-	9 1	604 2	Y	82	83 0		1
						1 4	90 9					
10	1581 X	853	-0-	-728	-0-	10 1	721 2	Y	109	109 0		1
						2 4	120 9					
11	2640 X	116	-0-	-2524	-0-	52 2	64 9	Y	58	59 0		-0-
12	2728 X	2144	-0-	-584	-0-	27 1	1998 2	Y	107	106 0		1
						1 4	118 9					
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	9 1	746 2	Y	238	238 0		1
						1 4	262 9					
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	10 1	649 2	Y	80	81 0		-0-
						1 4	88 9					
03	3100 N	11984	-0-	8884	8884	144 1	9351 2	Y	2254	2241 0		13
						10 4	2479 9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

10	77004 X	58836	-0-	-18168	-0-	2158 1	54693 2	Y	1509	1523 0		60
						325 4	1660 9					
11	74520 X	57258	-0-	-17262	-0-	2010 1	53814 2	Y	1301	1295 0		66
						3 4	1431 9					
12	72385 X	67572	-0-	-4813	-0-	2974 1	62736 2	Y	1693	1692 0		67
						1862 9						
01	64514 X	64514	-0-	-0-	-0-	2870 1	59835 2	Y	1641	1637 0		71
						4 4	1805 9					
02	59160 X	56670	-0-	-2490	-0-	2475 1	52727 2	Y	1330	1340 0		61
						5 4	1463 9					
03	63240 X	50875	-0-	-12365	-0-	2722 1	47265 2	Y	806	816 0		51
						1 4	887 9					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

*04	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	459 1	11157 2	Y	2766	2766 0		8
						1 4	3043 9					
*05	23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	887 1	20244 2	Y	2533	2527 0	3 8	11
						1 4	2786 9					
*06	22043 X	22043	-0-	-0-	-0-	852 1	18648 2	Y	2310	2313 0		8
						2 4	2541 9					
*07	21899 X	21899	-0-	-0-	-0-	908 1	18573 2	Y	2192	2192 0		8
						7 4	2411 9					
*08	26132 X	26132	-0-	-0-	-0-	1103 1	22390 2	Y	2394	2394 0		8
						6 4	2633 9					
*09	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	1055 1	21947 2	Y	2072	2070 0		10
						4 4	2279 9					
*10	27535 X	27535	-0-	-0-	-0-	1187 1	23984 2	Y	2145	2143 0		12
						4 4	2360 9					
*11	25407 X	25407	-0-	-0-	-0-	920 1	22199 2	Y	2077	2079 0		10
						3 4	2285 9					
*12	26164 X	25021	-0-	-1143	-0-	897 1	21885 2	Y	2034	2026 0		18
						2 4	2237 9					
*01	27590 X	22796	-0-	-4794	-0-	819 1	19704 2	Y	2065	2068 0		15
						1 4	2272 9					
*02	25810 X	21239	-0-	-4571	-0-	786 1	18312 2	Y	1945	1946 0		14
						1 4	2140 9					
03	27590 X	23955	-0-	-3635	-0-	812 1	20944 2	Y	1999	2002 0		11
						2199 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	6	2	839	9	Y	763	769	0			2
*05	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	819	1	18732	2	Y	2950	2936	0	4	8	12
						3245	9									
*06	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	747	1	16388	2	Y	2812	2814	0			10
						2	4	3093	9							
*07	22362 X	22362	-0-	-0-	-0-	872	1	17826	2	Y	3325	3322	0			13
						6	4	3658	9							
*08	22785 X	21014	-0-	-1771	-0-	832	1	16911	2	Y	2970	2973	0			10
						4	4	3267	9							
*09	22050 X	12576	-0-	-9474	-0-	450	1	9264	2	Y	2600	2597	0			13
						2	4	2860	9							
*10	22785 X	17850	-0-	-4935	-0-	709	1	14327	2	Y	2556	2555	0			14
						2	4	2812	9							
*11	21630 X	16075	-0-	-5555	-0-	529	1	12754	2	Y	2537	2538	0			13
						1	4	2791	9							
*12	22351 X	12625	-0-	-9726	-0-	402	1	9813	2	Y	2190	2184	0			19
						1	4	2409	9							
*01	21018 X	3909	-0-	-17109	-0-	108	1	2634	2	Y	1061	1073	0			7
						1167	9									
*02	18647 X	660	-0-	-17987	-0-	37	2	623	9	Y	566	569	0			4
03	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	240	243	0			1

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020			TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422							
*04	114467 X	114467	-0-	-0-	-0-	4380	1	104603	2	Y	4977	4949	0			129
						9	4	5475	9							
*05	145669 X	145669	-0-	-0-	-0-	5876	1	134301	2	Y	4982	4939	0	46	8	126
						12	4	5480	9							
*06	107252 X	107252	-0-	-0-	-0-	4557	1	97891	2	Y	4350	4380	0	17	8	79
						19	4	4785	9							
*07	116582 X	116582	-0-	-0-	-0-	5295	1	106371	2	Y	4425	4393	0	22	8	89
						48	4	4868	9							
*08	173355 X	173355	-0-	-0-	-0-	7956	1	159209	2	Y	5578	5452	0	115	8	100
						54	4	6136	9							
*09	132268 X	132268	-0-	-0-	-0-	5954	1	121070	2	Y	4741	4538	0	210	8	93
						29	4	5215	9							
*10	163574 X	163574	-0-	-0-	-0-	7389	1	149313	2	Y	6226	6118	0	133	8	68
						23	4	6849	9							
*11	134169 X	134169	-0-	-0-	-0-	5127	1	123762	2	Y	4788	4745	0	87	8	24
						13	4	5267	9							
*12	131149 X	131149	-0-	-0-	-0-	4978	1	121271	2	Y	4444	4408	0	24	8	36
						12	4	4888	9							
*01	104744 X	104744	-0-	-0-	-0-	4001	1	95987	2	Y	4314	4290	0	36	8	24
						11	4	4745	9							
*02	95341 X	95341	-0-	-0-	-0-	3738	1	87216	2	Y	3979	3982	0			21
						10	4	4377	9							
03	109285 X	109285	-0-	-0-	-0-	3923	1	101329	2	Y	3665	3638	0	30	8	18
						1	4	4032	9							

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	42822 X	42822	-0-	-0-	-0-	669 1	40732 2	1411 9	Y	1283	1342 0		11
						10 4	1411 9						
05	39143 X	39143	-0-	-0-	-0-	591 1	36707 2	1839 9	Y	1672	1677 0		6
						6 4	1839 9						
06	17010 X	4343	-0-	-12667	-0-	46 1	2859 2	1437 9	Y	1306	1306 0		6
						1 4	1437 9						
07	44237 X	20876	-0-	-23361	-0-	271 1	18341 2	2231 9	Y	2028	2025 0		9
						33 4	2231 9						
08	44237 X	16560	-0-	-27677	-0-	211 1	14439 2	1879 9	Y	1708	1707 0		10
						31 4	1879 9						
09	42810 X	22143	-0-	-20667	-0-	297 1	19415 2	2396 9	Y	2178	2172 0		16
						35 4	2396 9						
10	39153 X	32404	-0-	-6749	-0-	413 1	28476 2	3460 9	Y	3145	3142 0		19
						55 4	3460 9						
11	27949 X	27949	-0-	-0-	-0-	353 1	24561 2	2982 9	Y	2711	2711 0		19
						53 4	2982 9						
*12	34147 X	34147	-0-	-0-	-0-	428 1	29952 2	3761 9	Y	3419	3410 0		28
						6 4	3761 9						
01	41309 X	41309	-0-	-0-	-0-	486 1	36867 2	3905 9	Y	3550	3559 0		19
						51 4	3905 9						
*02	42053 X	42053	-0-	-0-	-0-	568 1	38055 2	3399 9	Y	3090	3090 0		19
						31 4	3399 9						
03	38042 X	38042	-0-	-0-	-0-	542 1	34778 2	2684 9	Y	2440	2445 0		14
						38 4	2684 9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

10	74896 X	67317	-0-	-7579	-0-	2483 1	62941 2	1519 9	Y	1381	1394 0		55
						374 4	1519 9						
11	72480 X	56355	-0-	-16125	-0-	1981 1	53016 2	1355 9	Y	1232	1225 0		62
						3 4	1355 9						
12	74896 X	32069	-0-	-42827	-0-	1428 1	30091 2		Y	500	542 0		20
						550 9							
01	60791 X	45149	-0-	-15642	-0-	2007 1	41890 2	1249 9	Y	1135	1106 0		49
						3 4	1249 9						
02	56869 X	53566	-0-	-3303	-0-	2340 1	49864 2	1357 9	Y	1234	1226 0		57
						5 4	1357 9						
03	60791 X	31547	-0-	-29244	-0-	1680 1	29197 2		Y	609	628 0		38
						670 9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0021WA		RRCID ->	290014	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9734 - 19699		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*04	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	173	1 4220	2 Y	1094	1092	0	3	
						1203	9						
*05	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	213	1 4902	2 Y	1831	1824	0	8	2 8
						2014	9						
*06	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	345	1 7514	2 Y	1610	1612	0	6	
						2	4 1771	9					
*07	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	381	1 7776	2 Y	1676	1676	0	6	
						4	4 1844	9					
*08	17212 X	17212	-0-	-0-	-0-	690	1 14021	2 Y	2270	2268	0	8	
						4	4 2497	9					
*09	16230 X	16230	-0-	-0-	-0-	650	1 13496	2 Y	1893	1892	0	9	
						2	4 2082	9					
*10	11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	462	1 9308	2 Y	1814	1813	0	10	
						1	4 1995	9					
*11	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	604	1 14634	2 Y	2150	2149	0	11	
						1	4 2365	9					
*12	3627 X	3440	-0-	-187	-0-	120	1 2983	2 Y	306	314	0	3	
						337	9						
*01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-	3	0	-0-	
*02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-			Y	-0-			-0-	
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-			-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0054WA		RRCID ->	290134	COMPL. DATE	11/27/2019	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8670 - 20326		
*04	54081 X	54081	-0-	-0-	-0-	823	1 50188	2 N	2782	2736	0	80	
						10	4 3060	9					
05	29074 X	29074	-0-	-0-	-0-	427	1 26597	2 N	1859	1915	0	24	
						5	4 2045	9					
06	33742 X	33742	-0-	-0-	-0-	473	1 31083	2 N	1975	1976	0	23	
						13	4 2173	9					
07	43127 X	43127	-0-	-0-	-0-	583	1 39407	2 N	2788	2775	0	36	
						70	4 3067	9					
08	53592 X	53592	-0-	-0-	-0-	730	1 50261	2 N	2266	2243	0	59	
						108	4 2493	9					
09	52367 X	52367	-0-	-0-	-0-	750	1 48965	2 N	2329	2343	0	45	
						90	4 2562	9					
10	36342 X	36342	-0-	-0-	-0-	491	1 33962	2 N	1658	1654	0	49	
						65	4 1824	9					
11	41260 X	41260	-0-	-0-	-0-	551	1 38311	2 N	2104	2104	0	49	
						84	4 2314	9					
*12	49664 X	49664	-0-	-0-	-0-	662	1 46253	2 N	2490	2482	0	57	
						10	4 2739	9					
01	46973 X	46973	-0-	-0-	-0-	578	1 43894	2 N	2218	2224	0	51	
						61	4 2440	9					
*02	57369 X	57369	-0-	-0-	-0-	811	1 54413	2 N	1909	1933	0	27	
						45	4 2100	9					
03	47972 X	47972	-0-	-0-	-0-	700	1 45013	2 N	2008	2004	0	31	
						50	4 2209	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	37027 X	37027	-0-	-0-	-0-	533	1	32465	2	Y	3655	3675 0	22
						8	4	4021	9				
05	31465 X	30447	-0-	-1018	-0-	443	1	27447	2	Y	2320	2327 0	15
						5	4	2552	9				
06	23780 X	23780	-0-	-0-	-0-	294	1	19439	2	Y	3672	3670 0	17
						8	4	4039	9				
07	38254 X	25795	-0-	-12459	-0-	322	1	21772	2	Y	3329	3333 0	13
						39	4	3662	9				
08	38254 X	17560	-0-	-20694	-0-	202	1	13924	2	Y	3094	3094 0	13
						31	4	3403	9				
09	37020 X	21597	-0-	-15423	-0-	277	1	18075	2	Y	2920	2920 0	13
						33	4	3212	9				
10	30442 X	24023	-0-	-6419	-0-	291	1	20172	2	Y	3201	3200 0	14
						39	4	3521	9				
11	24960 X	23321	-0-	-1639	-0-	288	1	19967	2	Y	2747	2749 0	12
						44	4	3022	9				
*12	28060 X	28060	-0-	-0-	-0-	344	1	23998	2	Y	3375	3371 0	16
						5	4	3713	9				
01	27281 X	27281	-0-	-0-	-0-	310	1	23602	2	Y	3034	3036 0	14
						32	4	3337	9				
*02	24325 X	24325	-0-	-0-	-0-	315	1	21066	2	Y	2660	2659 0	15
						18	4	2926	9				
03	30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	411	1	26366	2	Y	2966	2969 0	12
						28	4	3263	9				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

*04	28680 X	20987	-0-	-7693	-0-	272	1	16532	2	Y	3799	3805 0	23
						4	4	4179	9				
05	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	660	1	41078	2	Y	3880	3878 0	25
						7	4	4268	9				
06	25380 X	23540	-0-	-1840	-0-	307	1	20170	2	Y	2777	2789 0	13
						8	4	3055	9				
07	32340 X	32340	-0-	-0-	-0-	427	1	28889	2	Y	2703	2705 0	11
						51	4	2973	9				
08	30969 X	15460	-0-	-15509	-0-	182	1	12482	2	Y	2517	2517 0	11
						27	4	2769	9				
09	29970 X	18460	-0-	-11510	-0-	234	1	15315	2	Y	2621	2620 0	12
						28	4	2883	9				
10	30969 X	17282	-0-	-13687	-0-	209	1	14431	2	Y	2376	2378 0	10
						28	4	2614	9				
11	29970 X	12711	-0-	-17259	-0-	153	1	10633	2	Y	1729	1731 0	8
						23	4	1902	9				
*12	30969 X	19048	-0-	-11921	-0-	236	1	16512	2	Y	2088	2086 0	10
						3	4	2297	9				
01	19065 X	16143	-0-	-2922	-0-	185	1	14016	2	Y	1748	1750 0	8
						19	4	1923	9				
*02	17835 X	9861	-0-	-7974	-0-	106	1	7227	2	Y	2293	2288 0	13
						6	4	2522	9				
03	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	297	1	19056	2	Y	2429	2432 0	10
						21	4	2672	9				



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	30270 X	22600	-0-	-7670	-0-	305 1	18572 2	Y	3381	3391 0		20	
						4 4	3719 9						
05	29512 X	8584	-0-	-20928	-0-	122 1	7485 2	Y	886	900 0		6	
						2 4	975 9						
06	28560 X	13447	-0-	-15113	-0-	171 1	11159 2	Y	1920	1917 0		9	
						5 4	2112 9						
07	23343 X	22819	-0-	-524	-0-	287 1	19452 2	Y	2768	2766 0		11	
						35 4	3045 9						
08	23343 X	16860	-0-	-6483	-0-	199 1	13709 2	Y	2657	2657 0		11	
						29 4	2923 9						
09	22590 X	13997	-0-	-8593	-0-	173 1	11268 2	Y	2305	2306 0		10	
						20 4	2536 9						
10	22816 X	19015	-0-	-3801	-0-	228 1	15785 2	Y	2701	2699 0		12	
						31 4	2971 9						
11	22080 X	16052	-0-	-6028	-0-	194 1	13509 2	Y	2108	2110 0		10	
						30 4	2319 9						
*12	28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	355 1	24873 2	Y	2699	2696 0		13	
						5 4	2969 9						
01	20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	236 1	18086 2	Y	2347	2350 0		10	
						25 4	2582 9						
*02	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	316 1	21145 2	Y	2183	2181 0		12	
						18 4	2401 9						
03	27776 X	2395	-0-	-25381	-0-	32 1	2154 2	Y	188	199 0		1	
						2 4	207 9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

*04	38160 X	3216	-0-	-34944	-0-	16 1	919 2	Y	2074	2095 0		12	
						2281 9							
05	39432 X	21851	-0-	-17581	-0-	294 1	18119 2	Y	3123	3114 0		21	
						3 4	3435 9						
06	28980 X	24027	-0-	-4953	-0-	310 1	20396 2	Y	3011	3018 0		14	
						9 4	3312 9						
07	32110 X	32110	-0-	-0-	-0-	408 1	27503 2	Y	3773	3772 0		15	
						49 4	4150 9						
08	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	244 1	16797 2	Y	2982	2984 0		13	
						36 4	3280 9						
09	20344 X	20344	-0-	-0-	-0-	256 1	16831 2	Y	2933	2933 0		13	
						31 4	3226 9						
10	24080 X	24080	-0-	-0-	-0-	296 1	20531 2	Y	2921	2921 0		13	
						40 4	3213 9						
11	24698 X	24698	-0-	-0-	-0-	305 1	21252 2	Y	2814	2814 0		13	
						46 4	3095 9						
*12	32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	412 1	28858 2	Y	3145	3143 0		15	
						6 4	3460 9						
01	27404 X	27404	-0-	-0-	-0-	315 1	24057 2	Y	2726	2729 0		12	
						33 4	2999 9						
*02	27742 X	27742	-0-	-0-	-0-	369 1	24770 2	Y	2347	2346 0		13	
						21 4	2582 9						
03	31155 X	347	-0-	-30808	-0-	7 1	282 2	Y	53	66 0		-0-	
						58 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0131WA		RRCID -> 290359		COMPL. DATE 08/13/2021		TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	81960 X	28308	-0-	-53652	-0-	386	1	23468	2	Y	4045	4075 0	24
						4	4	4450	9				
05	84692 X	61209	-0-	-23483	-0-	818	1	50865	2	Y	8652	8619 0	57
						9	4	9517	9				
06	123197 X	123197	-0-	-0-	-0-	1682	1	110520	2	Y	9957	9968 0	46
						42	4	10953	9				
07	119533 X	119533	-0-	-0-	-0-	1580	1	106905	2	Y	9872	9878 0	40
						189	4	10859	9				
08	121141 X	121141	-0-	-0-	-0-	1588	1	109438	2	Y	8977	8979 0	38
						240	4	9875	9				
09	118239 X	118239	-0-	-0-	-0-	1633	1	106777	2	Y	8757	8756 0	39
						196	4	9633	9				
10	131105 X	131105	-0-	-0-	-0-	1721	1	119091	2	Y	9151	9151 0	39
						227	4	10066	9				
11	99149 X	99149	-0-	-0-	-0-	1298	1	90138	2	Y	6833	6841 0	31
						197	4	7516	9				
*12	125141 X	125141	-0-	-0-	-0-	1627	1	113987	2	Y	8639	8630 0	40
						24	4	9503	9				
01	140907 X	140907	-0-	-0-	-0-	1718	1	130609	2	Y	7635	7641 0	34
						181	4	8399	9				
*02	114670 X	114670	-0-	-0-	-0-	1580	1	106093	2	Y	6281	6279 0	36
						88	4	6909	9				
03	108863 X	108863	-0-	-0-	-0-	1570	1	100825	2	Y	5780	5793 0	23
						110	4	6358	9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0132WA		RRCID -> 290362		COMPL. DATE 08/14/2021		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593					
*04	79830 X	71427	-0-	-8403	-0-	918	1	56071	2	Y	13114	13087 0	78
						13	4	14425	9				
05	111452 X	111452	-0-	-0-	-0-	1557	1	96801	2	Y	11888	11888 0	78
						17	4	13077	9				
06	96798 X	96798	-0-	-0-	-0-	1224	1	80547	2	Y	13631	13646 0	63
						33	4	14994	9				
07	72513 X	72513	-0-	-0-	-0-	879	1	59469	2	Y	10965	10984 0	44
						103	4	12062	9				
08	59984 X	59984	-0-	-0-	-0-	716	1	49386	2	Y	8886	8892 0	38
						107	4	9775	9				
09	49223 X	49223	-0-	-0-	-0-	618	1	40361	2	Y	7427	7432 0	33
						74	4	8170	9				
10	63835 X	63835	-0-	-0-	-0-	817	1	56563	2	Y	5770	5778 0	25
						108	4	6347	9				
11	62515 X	62515	-0-	-0-	-0-	808	1	56044	2	Y	5037	5039 0	23
						122	4	5541	9				
*12	77870 X	77870	-0-	-0-	-0-	1000	1	70050	2	Y	6187	6181 0	29
						14	4	6806	9				
01	94160 X	94160	-0-	-0-	-0-	1132	1	85907	2	Y	6365	6366 0	28
						119	4	7002	9				
*02	88140 X	88140	-0-	-0-	-0-	1204	1	80890	2	Y	5435	5432 0	31
						67	4	5979	9				
03	81878 X	81878	-0-	-0-	-0-	1185	1	76041	2	Y	4154	4168 0	17
						83	4	4569	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0133WA		RRCID -> 290511		COMPL. DATE 08/16/2021		TOTAL DEPTH 8239		PERF. 8541 - 19521			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	60420 X	34257	-0-	-26163	-0-	471 1	28641 2	Y	4672	4684	0	28	
						6 4	5139 9						
05	63069 X	63069	-0-	-0-	-0-	911 1	56546 2	Y	5093	5088	0	33	
						10 4	5602 9						
06	69300 X	69300	-0-	-0-	-0-	938 1	61740 2	Y	5998	6003	0	28	
						24 4	6598 9						
07	68342 X	68342	-0-	-0-	-0-	885 1	59930 2	Y	6747	6748	0	27	
						105 4	7422 9						
08	65115 X	65115	-0-	-0-	-0-	837 1	57598 2	Y	5959	5961	0	25	
						125 4	6555 9						
09	59084 X	59084	-0-	-0-	-0-	810 1	53073 2	Y	4640	4644	0	21	
						97 4	5104 9						
10	65110 X	65110	-0-	-0-	-0-	857 1	59281 2	Y	4416	4418	0	19	
						114 4	4858 9						
11	46290 X	38169	-0-	-8121	-0-	489 1	33936 2	Y	3336	3340	0	15	
						74 4	3670 9						
*12	58425 X	58425	-0-	-0-	-0-	760 1	53227 2	Y	4025	4021	0	19	
						10 4	4428 9						
01	45260 X	36121	-0-	-9139	-0-	417 1	31779 2	Y	3528	3531	0	16	
						44 4	3881 9						
*02	42340 X	37524	-0-	-4816	-0-	491 1	32919 2	Y	3715	3710	0	21	
						27 4	4087 9						
03	60153 X	60153	-0-	-0-	-0-	851 1	54721 2	Y	4110	4115	0	16	
						60 4	4521 9						

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0134WA		RRCID -> 290539		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 8703 - 19692		
*04	71880 X	62917	-0-	-8963	-0-	915 1	55832 2	Y	5598	5608	0	33
						12 4	6158 9					
05	74276 X	59771	-0-	-14505	-0-	896 1	55627 2	Y	2944	2958	0	19
						10 4	3238 9					
06	71880 X	55241	-0-	-16639	-0-	763 1	50126 2	Y	3938	3939	0	18
						20 4	4332 9					
07	66487 X	66487	-0-	-0-	-0-	900 1	60935 2	Y	4131	4132	0	17
						108 4	4544 9					
08	64224 X	64224	-0-	-0-	-0-	891 1	61426 2	Y	1612	1622	0	7
						134 4	1773 9					
09	57765 X	57765	-0-	-0-	-0-	846 1	55339 2	Y	1344	1345	0	6
						102 4	1478 9					
10	51429 X	8024	-0-	-43405	-0-	115 1	7894 2	Y	-0-	6	0	-0-
						15 4						
11	49770 X	1949	-0-	-47821	-0-	27 1	1917 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
*12	51429 X	26287	-0-	-25142	-0-	357 1	25079 2	Y	769	765	0	4
						5 4	846 9					
01	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	106 1	8134 2	Y	1908	1903	0	9
						11 4	2099 9					
*02	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	30 1	2038 2	Y	25	34	0	-0-
						2 4	28 9					
03	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	17 1	1001 2	Y	2	2	0	-0-
						1 4	2 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 9396		PERF. 9472 - 19471			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	84646 X	84646	-0-	-0-	-0-	2993	1 71657	2 9989	Y	9081	9049	0	101
*05	85777 X	85777	-0-	-0-	-0-	3219	1 72741	2 9811	Y	8919	8937	0	83
*06	71730 X	56853	-0-	-14877	-0-	2213	1 47803	2 6828	Y	6207	6210	0	80
*07	74121 X	58879	-0-	-15242	-0-	2419	1 48433	2 8005	Y	7277	7274	0	83
*08	74121 X	50983	-0-	-23138	-0-	2129	1 42587	2 6255	Y	5686	5682	0	87
*09	74600 X	74600	-0-	-0-	-0-	3126	1 64008	2 7454	Y	6776	6801	0	62
*10	75645 X	75645	-0-	-0-	-0-	3241	1 65486	2 6907	Y	6279	6280	0	61
*11	67738 X	67738	-0-	-0-	-0-	2469	1 58728	2 6535	Y	5941	5935	0	67
*12	74121 X	66663	-0-	-7458	-0-	2423	1 57973	2 6260	Y	5691	5672	0	86
*01	74121 X	66496	-0-	-7625	-0-	2439	1 57575	2 6475	Y	5886	5875	0	97
*02	69339 X	57472	-0-	-11867	-0-	2143	1 49888	2 5435	Y	4941	4929	0	109
03	74121 X	58075	-0-	-16046	-0-	2048	1 51637	2 4389	Y	3990	4019	0	80

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9385		PERF. 9457 - 19205			
*04	59520 X	57965	-0-	-1555	-0-	1996	1 47858	2 8107	Y	7370	7359	0	82
*05	61504 X	57467	-0-	-4037	-0-	2095	1 47280	2 8089	Y	7354	7368	0	68
*06	62983 X	62983	-0-	-0-	-0-	2491	1 53687	2 6795	Y	6177	6165	0	80
*07	61504 X	40379	-0-	-21125	-0-	1612	1 32278	2 6475	Y	5886	5899	0	67
*08	61504 X	60214	-0-	-1290	-0-	2570	1 51371	2 6259	Y	5690	5670	0	87
*09	59520 X	56803	-0-	-2717	-0-	2398	1 49103	2 5294	Y	4813	4856	0	44
*10	61504 X	25938	-0-	-35566	-0-	1099	1 22227	2 2608	Y	2371	2392	0	23
*11	59520 X	46478	-0-	-13042	-0-	1668	1 39586	2 5220	Y	4745	4715	0	53
*12	60233 X	54703	-0-	-5530	-0-	1977	1 47265	2 5457	Y	4961	4939	0	75
*01	60233 X	53775	-0-	-6458	-0-	1964	1 46445	2 5361	Y	4874	4869	0	80
*02	54955 X	50164	-0-	-4791	-0-	1859	1 43353	2 4948	Y	4498	4479	0	99
03	53041 X	49981	-0-	-3060	-0-	1716	1 43292	2 4973	Y	4521	4529	0	91

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9509		PERF. 9531 - 14420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	48870 X	43882	-0-	-4988	-0-	1568	1	37584	2	Y	4297	4292 0	48
						3	4	4727	9				
*05	50468 X	44057	-0-	-6411	-0-	1670	1	37780	2	Y	4185	4194 0	39
						3	4	4604	9				
*06	48840 X	44426	-0-	-4414	-0-	1773	1	38233	2	Y	4012	3999 0	52
						7	4	4413	9				
*07	62910 X	62910	-0-	-0-	-0-	2770	1	55505	2	Y	4192	4196 0	48
						24	4	4611	9				
*08	45353 X	39048	-0-	-6305	-0-	1646	1	32913	2	Y	4072	4058 0	62
						10	4	4479	9				
*09	44340 X	43133	-0-	-1207	-0-	1827	1	37380	2	Y	3564	3593 0	33
						6	4	3920	9				
*10	53382 X	41707	-0-	-11675	-0-	1786	1	36088	2	Y	3479	3478 0	34
						6	4	3827	9				
*11	51660 X	35667	-0-	-15993	-0-	1298	1	30802	2	Y	3240	3238 0	36
						3	4	3564	9				
*12	53382 X	32702	-0-	-20680	-0-	1189	1	28413	2	Y	2815	2809 0	42
						3	4	3097	9				
*01	44609 X	40391	-0-	-4218	-0-	1519	1	35823	2	Y	2768	2764 0	46
						4	4	3045	9				
*02	41731 X	15339	-0-	-26392	-0-	582	1	13581	2	Y	1068	1090 0	24
						1	4	1175	9				
03	41788 X	-0-	-0-	-41788	-0-					Y	-0-	24 0	-0-
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291172		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9563 - 19476			
*04	49687 X	49687	-0-	-0-	-0-	1718	1	41523	2	Y	5856	5894 0	56
						4	4	6442	9				
*05	50127 X	48509	-0-	-1618	-0-	1781	1	40550	2	Y	5614	5605 0	65
						3	4	6175	9				
*06	48510 X	46638	-0-	-1872	-0-	1797	1	38935	2	Y	5363	5334 0	93
						7	4	5899	9			1 8	
*07	40052 X	36347	-0-	-3705	-0-	1467	1	29813	2	Y	4597	4605 0	83
						10	4	5057	9			2 8	
*08	40052 X	25976	-0-	-14076	-0-	1039	1	20824	2	Y	3734	3682 0	72
						6	4	4107	9			63 8	
*09	45573 X	45573	-0-	-0-	-0-	1825	1	37322	2	Y	5836	5719 0	189
						6	4	6420	9				
*10	56549 X	56549	-0-	-0-	-0-	2352	1	46932	2	Y	6598	6717 0	70
						7	4	7258	9				
*11	53268 X	53268	-0-	-0-	-0-	1882	1	44738	2	Y	6040	5954 0	156
						4	4	6644	9				
*12	49987 X	49987	-0-	-0-	-0-	1744	1	41926	2	Y	5739	5756 0	139
						4	4	6313	9				
*01	46062 X	46062	-0-	-0-	-0-	1619	1	38363	2	Y	5523	5548 0	114
						5	4	6075	9				
*02	44477 X	44477	-0-	-0-	-0-	1612	1	37197	2	Y	5149	5106 0	157
						4	4	5664	9				
03	48032 X	48032	-0-	-0-	-0-	1564	1	39950	2	Y	5925	5985 0	97
						6518	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0024WA		RRCID -> 291173		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	82200 X	43706	-0-	-38494	-0-	1337	1 32259	2 Y	9188	9258 0	88
						3	4 10107	9			
*05	84940 X	39113	-0-	-45827	-0-	1401	1 31812	2 Y	5362	5388 0	62
						2	4 5898	9			
*06	82200 X	16109	-0-	-66091	-0-	369	1 8001	2 Y	7034	6973 0	122
						2	4 7737	9		1 8	
*07	78833 X	45383	-0-	-33450	-0-	1770	1 35851	2 Y	7041	7031 0	128
						17	4 7745	9		4 8	
*08	78833 X	26948	-0-	-51885	-0-	881	1 17690	2 Y	7612	7464 0	147
						4	4 8373	9		129 8	
*09	43710 X	16744	-0-	-26966	-0-	492	1 10054	2 Y	5633	5597 0	183
						2	4 6196	9			
*10	45353 X	-0-	-0-	-45353	-0-	172	1 4150	2 Y	6789	6900 0	72
*11	43920 X	12351	-0-	-31569	-0-	8029	9	Y	7299	7182 0	189
						26	1 665	2 Y	7465	7473 0	181
						8212	9				
*01	26970 X	8713	-0-	-18257	-0-	28	2 8685	9 Y	7895	7913 0	163
*02	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	99	1 2331	2 Y	5718	5707 0	174
						6290	9				
03	43882 X	43882	-0-	-0-	-0-	1409	1 36106	2 Y	5788	5867 0	95
						6367	9				

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291179		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714			
*04	93060 X	4827	-0-	-88233	-0-	34	1 745	2 Y	3680	3693 0	35
						4048	9				
*05	96162 X	3064	-0-	-93098	-0-	5	2 3059	9 Y	2781	2784 0	32
*06	65580 X	5541	-0-	-60039	-0-	119	1 2670	2 Y	2502	2491 0	43
						2752	9				
*07	23436 X	3955	-0-	-19481	-0-	7	2 3948	9 Y	3589	3565 0	65
*08	21389 X	21389	-0-	-0-	-0-	726	1 14629	2 Y	5482	5348 0	106
						4	4 6030	9		2 8	
*09	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	771	1 15338	2 Y	6111	6019 0	198
*10	22367 X	22367	-0-	-0-	-0-	2	4 6256	9 Y	5687	5824 0	61
						603	1 14377	2 Y	323	376 0	8
						1	4 355	9			
*12	47226 X	47226	-0-	-0-	-0-	1648	1 39550	2 Y	5476	5351 0	133
						4	4 6024	9			
*01	56694 X	56694	-0-	-0-	-0-	2024	1 47983	2 Y	6074	6081 0	126
						6	4 6681	9			
*02	59295 X	59295	-0-	-0-	-0-	2193	1 50511	2 Y	5986	5930 0	182
						6	4 6585	9			
03	53649 X	53649	-0-	-0-	-0-	1799	1 46010	2 Y	5308	5403 0	87
						1	4 5839	9			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291181		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 9499		PERF. 9544 - 19662						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	66240 X	65031	-0-	-1209	-0-	2176	1 52122	2 2	Y	9753	9730	0				109
						5	4 10728	9								
*05	68448 X	18889	-0-	-49559	-0-	673	1 15223	2 2	Y	2721	2805	0				25
						2993	9									
*06	66240 X	50236	-0-	-16004	-0-	1899	1 41026	2 2	Y	6640	6579	0				86
						7	4 7304	9								
*07	68448 X	2271	-0-	-66177	-0-	80	1 1644	2 2	Y	497	577	0				6
						547	9									
*08	67208 X	56608	-0-	-10600	-0-	2380	1 47580	2 2	Y	6031	5945	0				92
						14	4 6634	9								
*09	75110 X	75110	-0-	-0-	-0-	3160	1 64730	2 2	Y	6551	6583	0				60
						14	4 7206	9								
*10	74393 X	74393	-0-	-0-	-0-	3167	1 63926	2 2	Y	6627	6623	0				64
						10	4 7290	9								
*11	62718 X	62718	-0-	-0-	-0-	2255	1 53566	2 2	Y	6264	6258	0				70
						7	4 6890	9								
*12	68448 X	64678	-0-	-3770	-0-	2330	1 55728	2 2	Y	6013	5993	0				90
						6	4 6614	9								
*01	68448 X	42351	-0-	-26097	-0-	1543	1 36427	2 2	Y	3979	4003	0				66
						4	4 4377	9								
*02	64032 X	-0-	-0-	-64032	-0-				Y	-0-	66	0				-0-
03	68448 X	-0-	-0-	-68448	-0-				Y	-0-						-0-
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291183		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 9670 - 19566						
*04	69660 X	54878	-0-	-14782	-0-	1924	1 46484	2 2	Y	5878	5912	0				57
						4	4 6466	9								
*05	71982 X	48303	-0-	-23679	-0-	1815	1 41210	2 2	Y	4795	4797	0				55
						3	4 5275	9								
*06	67050 X	39312	-0-	-27738	-0-	1727	1 37569	2 2	Y	8	63	0				-0-
						7	4 9	9								
*07	63612 X	18023	-0-	-45589	-0-	818	1 16594	2 2	Y	550	540	0				10
						6	4 605	9								
*08	60264 X	3258	-0-	-57006	-0-	109	1 2237	2 2	Y	829	809	0	14	8		16
						912	9									
*09	54870 X	-0-	-0-	-54870	-0-				Y	-0-	16	0				-0-
*10	48298 X	-0-	-0-	-48298	-0-				Y	-0-						-0-
*11	39300 X	-0-	-0-	-39300	-0-				Y	-0-						-0-
*12	18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-				Y	-0-						-0-
*01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-						-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0033WA		RRCID -> 291627		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	69240 X	67289	-0-	-1951	-0-	2324	1 56098	2 Y	8056	8102	0	77
						5	4 8862	9				
*05	71548 X	65763	-0-	-5785	-0-	2421	1 54999	2 Y	7581	7570	0	88
						4	4 8339	9				
*06	69240 X	61690	-0-	-7550	-0-	2400	1 52045	2 Y	6577	6550	0	1 8 114
						10	4 7235	9				
*07	66477 X	66477	-0-	-0-	-0-	2746	1 55676	2 Y	7299	7277	0	4 8 132
						26	4 8029	9				
*08	57350 X	56939	-0-	-411	-0-	2377	1 47682	2 Y	6241	6146	0	106 8 121
						15	4 6865	9				
*09	55500 X	15166	-0-	-40334	-0-	583	1 11927	2 Y	2413	2456	0	78
						2	4 2654	9				
*10	57350 X	6327	-0-	-51023	-0-	228	1 4578	2 Y	1382	1445	0	15
						1	4 1520	9				
*11	55500 X	11652	-0-	-43848	-0-	425	1 10070	2 Y	1051	1039	0	27
						1	4 1156	9				
*12	57350 X	13936	-0-	-43414	-0-	502	1 12056	2 Y	1252	1249	0	30
						1	4 1377	9				
*01	56947 X	16496	-0-	-40451	-0-	593	1 14081	2 Y	1655	1651	0	34
						1	4 1821	9				
*02	21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	770	1 17823	2 Y	2299	2263	0	70
						1	4 2529	9				
03	35973 X	35973	-0-	-0-	-0-	1148	1 29393	2 Y	4938	4927	0	81
						5432	9					

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0031WA		RRCID -> 291748		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576				
*04	64607 X	64607	-0-	-0-	-0-	2213	1 53482	2 Y	8098	8135	0	78
						4	4 8908	9				
*05	66559 X	66559	-0-	-0-	-0-	2458	1 55771	2 Y	7568	7559	0	87
						5	4 8325	9				
*06	64380 X	55542	-0-	-8838	-0-	2141	1 46499	2 Y	6267	6244	0	1 8 109
						8	4 6894	9				
*07	61294 X	61294	-0-	-0-	-0-	2507	1 50902	2 Y	7147	7122	0	4 8 130
						23	4 7862	9				
*08	72268 X	72268	-0-	-0-	-0-	3023	1 60661	2 Y	7783	7630	0	132 8 151
						23	4 8561	9				
*09	80192 X	80192	-0-	-0-	-0-	3293	1 67397	2 Y	8626	8497	0	280
						13	4 9489	9				
*10	75938 X	75938	-0-	-0-	-0-	3209	1 63918	2 Y	8001	8196	0	85
						10	4 8801	9				
*11	54567 X	54567	-0-	-0-	-0-	1929	1 45944	2 Y	6079	6007	0	157
						7	4 6687	9				
*12	54219 X	51183	-0-	-3036	-0-	1779	1 42884	2 Y	5921	5934	0	144
						7	4 6513	9				
*01	54219 X	51144	-0-	-3075	-0-	1750	1 41421	2 Y	7243	7237	0	150
						6	4 7967	9				
*02	56537 X	56537	-0-	-0-	-0-	2012	1 46283	2 Y	7485	7407	0	228
						8	4 8234	9				
03	58696 X	58696	-0-	-0-	-0-	1921	1 49113	2 Y	6962	7075	0	115
						4	4 7658	9				



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	66780 X	61178	-0-	-5602	-0-	2038	1 49272 2	Y	8967	9023 0	86
						4 4	9864 9				
*05	69006 X	62923	-0-	-6083	-0-	2258	1 51342 2	Y	8474	8462 0	98
						2 4	9321 9				
*06	66780 X	59330	-0-	-7450	-0-	2247	1 48702 2	Y	7611	7576 0	1 8 132
						9 4	8372 9				
*07	65968 X	47695	-0-	-18273	-0-	1876	1 37987 2	Y	7107	7106 0	4 8 129
						14 4	7818 9				
*08	65968 X	13407	-0-	-52561	-0-	579	1 11694 2	Y	1027	1119 0	17 8 20
						4 4	1130 9				
*09	61170 X	5899	-0-	-55271	-0-	262	1 5282 2	Y	321	331 0	10
						2 4	353 9				
*10	62930 X	4244	-0-	-58686	-0-	201	1 3963 2	Y	72	81 0	1
						1 4	79 9				
*11	59340 X	5824	-0-	-53516	-0-	235	1 5510 2	Y	71	70 0	2
						1 4	78 9				
*12	47678 X	12887	-0-	-34791	-0-	451	1 10839 2	Y	1451	1418 0	35
						1 4	1596 9				
*01	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	651	1 15428 2	Y	2574	2556 0	53
						1 4	2831 9				
*02	25508 X	25508	-0-	-0-	-0-	892	1 20519 2	Y	3723	3663 0	113
						2 4	4095 9				
03	38031 X	38031	-0-	-0-	-0-	1178	1 30117 2	Y	6123	6135 0	101
						1 4	6735 9				

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0034WA		RRCID -> 292011		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184			
*04	68190 X	63676	-0-	-4514	-0-	2139	1 51717 2	Y	8924	8980 0	86
						4 4	9816 9				
*05	70463 X	65519	-0-	-4944	-0-	2373	1 53922 2	Y	8382	8371 0	97
						4 4	9220 9				
*06	68190 X	58919	-0-	-9271	-0-	2243	1 48615 2	Y	7319	7288 0	1 8 127
						10 4	8051 9				
*07	55955 X	45832	-0-	-10123	-0-	1765	1 35849 2	Y	7456	7444 0	4 8 135
						16 4	8202 9				
*08	55955 X	5174	-0-	-50781	-0-	190	1 3827 2	Y	1052	1149 0	18 8 20
						1157 9					
*09	54150 X	3639	-0-	-50511	-0-	120	1 2405 2	Y	1013	1000 0	33
						1114 9					
*10	55955 X	-0-	-0-	-55955	-0-			Y	34803	34465 0	371
*11	54150 X	481	-0-	-53669	-0-	20	1 439 2	Y	20	390 0	1
						22 9					
*12	45818 X	1421	-0-	-44397	-0-	57	1 1317 2	Y	43	43 0	1
						47 9					
*01	38285 X	1958	-0-	-36327	-0-	65	1 1559 2	Y	304	299 0	6
						334 9					
*02	35815 X	1818	-0-	-33997	-0-	63	1 1466 2	Y	263	261 0	8
						289 9					
03	38285 X	11792	-0-	-26493	-0-	347	1 8911 2	Y	2304	2274 0	38
						2534 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0071WA		RRCID ->	292398	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	8273	PERF.	9346 - 20232				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	75540 X	65472	-0-	-10068	-0-	962	1	58544	2	N	5413	5346	0		109
						12	4	5954	9						
05	78058 X	70401	-0-	-7657	-0-	1021	1	63519	2	N	5318	5373	0		54
						11	4	5850	9						
06	75540 X	64873	-0-	-10667	-0-	901	1	59254	2	N	4268	4288	0		34
						23	4	4695	9						
07	78058 X	16488	-0-	-61570	-0-	189	1	12881	2	N	3085	3092	0		27
						24	4	3394	9						
08	77889 X	77889	-0-	-0-	-0-	996	1	68582	2	N	7418	7325	0		120
						151	4	8160	9						
09	75355 X	75355	-0-	-0-	-0-	1019	1	66640	2	N	6886	6908	0		98
						121	4	7575	9						
10	70401 X	70060	-0-	-341	-0-	901	1	62421	2	N	6017	6019	0		96
						119	4	6619	9						
11	75390 X	65986	-0-	-9404	-0-	849	1	58870	2	N	5581	5591	0		86
						128	4	6139	9						
*12	77903 X	67148	-0-	-10755	-0-	859	1	60135	2	N	5584	5604	0		66
						12	4	6142	9						
01	77903 X	55628	-0-	-22275	-0-	662	1	50314	2	N	4165	4195	0		36
						70	4	4582	9						
*02	72848 X	51108	-0-	-21740	-0-	678	1	45588	2	N	4367	4367	0		36
						38	4	4804	9						
03	70060 X	45389	-0-	-24671	-0-	623	1	40028	2	N	4268	4267	0		37
						43	4	4695	9						

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0075WA		RRCID ->	292401	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8822 - 19311				
10	11749 X	3750	-0-	-7999	-0-	53	1	3686	2	N	4	5	0		-0-
						7	4	4	9						
11	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-				-0-
12	11687 X	1721	-0-	-9966	-0-	24	1	1697	2	N	-0-				-0-
01	57305 X	57305	-0-	-0-	-0-	610	1	46281	2	N	9408	9327	0		81
						65	4	10349	9						
*02	77533 X	77533	-0-	-0-	-0-	956	1	64347	2	N	11068	11057	0		92
						55	4	12175	9						
03	113172 X	113172	-0-	-0-	-0-	1574	1	101066	2	N	9474	9484	0		82
						111	4	10421	9						

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0073WA		RRCID ->	292503	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	8351	PERF.	9149 - 20031				
*04	75733 X	75733	-0-	-0-	-0-	1098	1	66948	2	N	6973	6885	0		140
						17	4	7670	9						
*05	69967 X	59345	-0-	-10622	-0-	815	1	50620	2	N	7183	7250	0		73
						9	4	7901	9						
06	67710 X	66937	-0-	-773	-0-	894	1	58808	2	N	6556	6577	0		52
						23	4	7212	9						
07	69967 X	57009	-0-	-12958	-0-	728	1	49297	2	N	6270	6268	0		54
						87	4	6897	9						
08	69967 X	58233	-0-	-11734	-0-	729	1	50259	2	N	6486	6435	0		105
						110	4	7135	9						
09	72459 X	72459	-0-	-0-	-0-	973	1	63676	2	N	6994	7000	0		99
						117	4	7693	9						
10	72536 X	72536	-0-	-0-	-0-	926	1	64084	2	N	6729	6721	0		107
						124	4	7402	9						
11	71090 X	71090	-0-	-0-	-0-	908	1	63184	2	N	6236	6247	0		96
						138	4	6860	9						
*12	73995 X	73995	-0-	-0-	-0-	940	1	65849	2	N	6538	6556	0		78
						14	4	7192	9						
01	69967 X	58110	-0-	-11857	-0-	678	1	51489	2	N	5338	5370	0		46
						71	4	5872	9						
*02	65453 X	56251	-0-	-9202	-0-	736	1	49365	2	N	5554	5554	0		46
						41	4	6109	9						
03	69967 X	58300	-0-	-11667	-0-	799	1	51442	2	N	5456	5455	0		47
						57	4	6002	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 20648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	75510 X	58309	-0-	-17201	-0-	1961 1	46972 2	Y	8520	8507 0		95
						4 4	9372 9					
*05	78089 X	61102	-0-	-16987	-0-	2188 1	49549 2	Y	8510	8526 0		79
						4 4	9361 9					
*06	75570 X	63137	-0-	-12433	-0-	2427 1	52329 2	Y	7608	7589 0		98
						12 4	8369 9					
*07	78089 X	52236	-0-	-25853	-0-	2086 1	41880 2	Y	7502	7515 0		85
						18 4	8252 9					
*08	67797 X	28595	-0-	-39202	-0-	1208 1	24128 2	Y	2955	2995 0		45
						8 4	3251 9					
*09	63000 X	17391	-0-	-45609	-0-	750 1	15364 2	Y	1159	1193 0		11
						2 4	1275 9					
*10	65100 X	4902	-0-	-60198	-0-	196 1	3986 2	Y	654	659 0		6
						1 4	719 9					
*11	63120 X	2932	-0-	-60188	-0-	86 1	2094 2	Y	684	682 0		8
						752 9						
*12	52235 X	3441	-0-	-48794	-0-	103 1	2372 2	Y	878	873 0		13
						966 9						
*01	28613 X	1894	-0-	-26719	-0-	45 1	1059 2	Y	718	715 0	4 8	12
						790 9						
*02	16820 X	-0-	-0-	-16820	-0-			Y	2	14 0		-0-
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 20347

*04	68400 X	64664	-0-	-3736	-0-	2176 1	52221 2	Y	9330	9319 0		104
						4 4	10263 9					
*05	70680 X	66693	-0-	-3987	-0-	2308 1	52104 2	Y	11161	11162 0		103
						4 4	12277 9					
*06	68400 X	58286	-0-	-10114	-0-	2160 1	46702 2	Y	8560	8553 0		110
						8 4	9416 9					
*07	66805 X	11457	-0-	-55348	-0-	366 1	7286 2	Y	3455	3526 0		39
						4 4	3801 9					
*08	66805 X	1616	-0-	-65189	-0-	61 1	1262 2	Y	266	301 0		4
						293 9						
*09	64650 X	-0-	-0-	-64650	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
*10	66681 X	-0-	-0-	-66681	-0-			Y	-0-			-0-
*11	58290 X	-0-	-0-	-58290	-0-			Y	-0-			-0-
*12	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			Y	-0-			-0-
*01	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367		COMPL. DATE 03/14/2023		TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	115110	-0-	115110	329934	4527	1 99071	2	Y	10446	10438	0		36
						21	4 11491	9						
07	451023 X	121089	-0-	-329934	-0-	5129	1 104829	2	Y	10076	10074	0		38
						47	4 11084	9						
08	121418 X	121418	-0-	-0-	-0-	5217	1 105910	2	Y	9325	9330	0		33
						33	4 10258	9						
09	109202 X	109202	-0-	-0-	-0-	4640	1 96133	2	Y	7645	7641	0		37
						19	4 8410	9						
10	113586 X	113586	-0-	-0-	-0-	4965	1 100282	2	Y	7567	7563	0		41
						15	4 8324	9						
*11	102020 X	102020	-0-	-0-	-0-	3749	1 90542	2	Y	7018	7024	0		35
						9	4 7720	9						
12	100736 X	100736	-0-	-0-	-0-	3678	1 89619	2	Y	6754	6730	0		59
						10	4 7429	9						
*01	95821 X	94511	-0-	-1310	-0-	3499	1 84054	2	Y	6317	6331	0		45
						9	4 6949	9						
*02	89639 X	86951	-0-	-2688	-0-	3316	1 77338	2	Y	5717	5722	0		40
						8	4 6289	9						
03	95821 X	90460	-0-	-5361	-0-	3135	1 81039	2	Y	5714	5721	0		33
						1	4 6285	9						

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	170962	-0-	170962	654216	6942	1 151783	2	Y	11098	11091	0		39
						29	4 12208	9						
07	829450 X	175234	-0-	-654216	-0-	7676	1 156787	2	Y	9728	9730	0		37
						70	4 10701	9						
08	170386 X	170386	-0-	-0-	-0-	7506	1 152344	2	Y	9536	9539	0		34
						46	4 10490	9						
09	142050 X	139890	-0-	-2160	-0-	6063	1 125621	2	Y	7436	7434	0		36
						26	4 8180	9						
10	146785 X	134166	-0-	-12619	-0-	5973	1 120699	2	Y	6795	6794	0		37
						19	4 7475	9						
*11	142050 X	116731	-0-	-25319	-0-	4381	1 105736	2	Y	6002	6009	0		30
						12	4 6602	9						
12	146785 X	110319	-0-	-36466	-0-	4136	1 100876	2	Y	4815	4803	0		42
						10	4 5297	9						
*01	146785 X	108894	-0-	-37891	-0-	4114	1 98772	2	Y	5452	5456	0		38
						11	4 5997	9						
*02	135314 X	97085	-0-	-38229	-0-	3775	1 88054	2	Y	4769	4773	0		34
						10	4 5246	9						
03	134292 X	98792	-0-	-35500	-0-	3492	1 90197	2	Y	4637	4644	0		27
						2	4 5101	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0043WD		RRCID ->	293528	COMPL. DATE	03/19/2023	TOTAL DEPTH	10316	PERF.10796 - 21216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	171165	-0-	171165	459759	6896	1 150845	2 13395	Y	12177	12169	0		42
						29	4 145486	9 12189						
07	0 W	164859	-0-	164859	624618	7120	1 137636	2 10546	Y	11081	11081	0		42
						64	4 127149	9 9507						
08	779632 X	155014	-0-	-624618	-0-	6787	1 101895	2 8006	Y	9587	9595	0		34
						45	4 9507	9 9507						
09	143640 X	142821	-0-	-819	-0-	6139	1 101895	2 8006	Y	8643	8635	0		42
						26	4 8006	9 8006						
10	148428 X	114961	-0-	-33467	-0-	5044	1 101552	2 7069	Y	7278	7281	0		39
						16	4 7069	9 7069						
*11	143640 X	112842	-0-	-30798	-0-	4207	1 105657	2 6896	Y	6426	6433	0		32
						14	4 6896	9 6896						
12	148428 X	116900	-0-	-31528	-0-	4335	1 98637	2 6551	Y	6269	6246	0		55
						12	4 98637	9 6551						
*01	148428 X	109308	-0-	-39120	-0-	4109	1 88722	2 5887	Y	5955	5968	0		42
						11	4 88722	9 5887						
*02	138156 X	98424	-0-	-39732	-0-	3804	1 91416	2 5809	Y	5352	5356	0		38
						11	4 91416	9 5809						
03	123318 X	100768	-0-	-22550	-0-	3539	1 5809	9 5809	Y	5281	5289	0		30

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0011WC		RRCID ->	293544	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	10070	PERF.10023 - 20338				
*04	SHUT IN	127645	-0-	127645	607265	4467	1 108467	2 14702	Y	13365	13392	0		40
						9	4 107442	9 13142						
*05	732560 X	125295	-0-	-607265	-0-	4703	1 95692	2 10853	Y	11947	11922	0	15 8	50
						8	4 100706	9 10930						
*06	110939 X	110939	-0-	-0-	-0-	4377	1 101803	2 10729	Y	9866	9882	0		34
						17	4 88693	9 8558						
*07	116608 X	116608	-0-	-0-	-0-	4929	1 93506	2 8855	Y	9936	9932	0		38
						43	4 10930	9 10930						
*08	117579 X	117579	-0-	-0-	-0-	5016	1 101803	2 10729	Y	9754	9758	0		34
						31	4 88693	9 8558						
*09	101546 X	101546	-0-	-0-	-0-	4276	1 88693	2 8558	Y	7780	7777	0		37
						19	4 93506	9 8855						
*10	107008 X	107008	-0-	-0-	-0-	4633	1 93506	2 8855	Y	8050	8044	0		43
						14	4 8855	9 8855						
*11	98541 X	98541	-0-	-0-	-0-	3591	1 86652	2 8289	Y	7535	7540	0		38
						9	4 8289	9 8289						
*12	99014 X	93467	-0-	-5547	-0-	3393	1 82604	2 7461	Y	6783	6762	0		59
						9	4 80112	9 7532						
*01	99014 X	90989	-0-	-8025	-0-	3336	1 80112	2 7532	Y	6847	6858	0		48
						9	4 74071	9 6954						
*02	92626 X	84210	-0-	-8416	-0-	3176	1 74071	2 6954	Y	6322	6325	0		45
						9	4 77786	9 6884						
03	99014 X	87684	-0-	-11330	-0-	3013	1 77786	2 6884	Y	6258	6267	0		36
						1	4 6884	9 6884						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9345		PERF.10096 - 20510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	68400 X	59438	-0-	-8962	-0-	2074	1 49651 2	Y	7007	6997	0	78
						5	4 7708 9					
*05	70680 X	57153	-0-	-13527	-0-	2123	1 47940 2	Y	6442	6460	0	60
						4	4 7086 9					
*06	66660 X	53083	-0-	-13577	-0-	2064	1 44490 2	Y	5926	5910	0	76
						10	4 6519 9					
*07	68882 X	53795	-0-	-15087	-0-	2231	1 44729 2	Y	6193	6199	0	70
						23	4 6812 9					
*08	61411 X	53670	-0-	-7741	-0-	2273	1 45432 2	Y	5406	5393	0	83
						18	4 5947 9					
*09	59430 X	34251	-0-	-25179	-0-	1446	1 29573 2	Y	2933	2989	0	27
						6	4 3226 9					
*10	57164 X	18191	-0-	-38973	-0-	809	1 16325 2	Y	959	977	0	9
						2	4 1055 9					
*11	53070 X	8866	-0-	-44204	-0-	324	1 7589 2	Y	865	864	0	10
						1	4 952 9					
*12	53785 X	3964	-0-	-49821	-0-	144	1 3440 2	Y	345	350	0	5
						380	9					
*01	53692 X	3381	-0-	-50311	-0-	123	1 2911 2	Y	315	313	0	2 8 5
						347	9					
*02	33147 X	3688	-0-	-29459	-0-	136	1 3170 2	Y	347	344	0	8
						382	9					
03	18228 X	3828	-0-	-14400	-0-	131	1 3249 2	Y	407	407	0	8
						448	9					

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0012WD		RRCID -> 293842		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10229		PERF.10210 - 19582		
*04	SHUT IN	186463	-0-	186463	852246	6701	1 162807 2	Y	15400	15432	0	46
						15	4 16940 9					
*05	1026678 X	174432	-0-	-852246	-0-	6712	1 153375 2	Y	13031	13006	0	16 8 55
						11	4 14334 9					
*06	161432 X	161432	-0-	-0-	-0-	6516	1 142504 2	Y	11260	11276	0	39
						26	4 12386 9					
*07	160538 X	160538	-0-	-0-	-0-	6944	1 141860 2	Y	10611	10610	0	40
						62	4 11672 9					
*08	153220 X	153220	-0-	-0-	-0-	6697	1 135868 2	Y	9648	9654	0	34
						42	4 10613 9					
*09	137280 X	134420	-0-	-2860	-0-	5783	1 119824 2	Y	7990	7986	0	38
						24	4 8789 9					
*10	141856 X	127097	-0-	-14759	-0-	5627	1 113707 2	Y	7041	7041	0	38
						18	4 7745 9					
*11	137280 X	116071	-0-	-21209	-0-	4328	1 104417 2	Y	6647	6652	0	33
						14	4 7312 9					
*12	141856 X	118890	-0-	-22966	-0-	4401	1 107326 2	Y	6501	6477	0	57
						12	4 7151 9					
*01	141856 X	106271	-0-	-35585	-0-	3992	1 95830 2	Y	5853	5869	0	41
						11	4 6438 9					
*02	130036 X	97994	-0-	-32042	-0-	3797	1 88578 2	Y	5099	5104	0	36
						10	4 5609 9					
03	127224 X	98736	-0-	-28488	-0-	3479	1 89806 2	Y	4954	4962	0	28
						2	4 5449 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0013WC		RRCID -> 293844		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	145321	-0-	145321	607114	5110	1 124169	2	124169	Y	14573	14586	0			44
						12	4 16030	9	16030							
*05	765216 X	158102	-0-	-607114	-0-	5976	1 136669	2	136669	Y	14043	14011	0	17	8	59
						10	4 15447	9	15447							
*06	139050 X	130075	-0-	-8975	-0-	5158	1 112789	2	112789	Y	11005	11026	0			38
						22	4 12106	9	12106							
*07	143685 X	131301	-0-	-12384	-0-	5589	1 114242	2	114242	Y	10381	10380	0			39
						51	4 11419	9	11419							
*08	143685 X	128409	-0-	-15276	-0-	5521	1 112061	2	112061	Y	9813	9818	0			34
						33	4 10794	9	10794							
*09	139050 X	114385	-0-	-24665	-0-	4829	1 100062	2	100062	Y	8614	8607	0			41
						19	4 9475	9	9475							
*10	143685 X	114581	-0-	-29104	-0-	5008	1 101185	2	101185	Y	7611	7611	0			41
						16	4 8372	9	8372							
*11	130080 X	100769	-0-	-29311	-0-	3702	1 89360	2	89360	Y	6997	7003	0			35
						10	4 7697	9	7697							
*12	131285 X	102832	-0-	-28453	-0-	3768	1 91799	2	91799	Y	6595	6572	0			58
						10	4 7255	9	7255							
*01	128433 X	92729	-0-	-35704	-0-	3431	1 82490	2	82490	Y	6180	6194	0			44
						10	4 6798	9	6798							
*02	110664 X	85220	-0-	-25444	-0-	3252	1 75877	2	75877	Y	5530	5535	0			39
						8	4 6083	9	6083							
03	114700 X	88976	-0-	-25724	-0-	3095	1 79898	2	79898	Y	5438	5446	0			31
						1	4 5982	9	5982							

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0255WA		RRCID -> 293916		COMPL. DATE 04/26/2023		TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363								
10	112232 X	112232	-0-	-0-	-0-	1452	1 100500	2	100500	N	9171	9198	0			56
						192	4 10088	9	10088							
11	123402 X	123402	-0-	-0-	-0-	1617	1 112303	2	112303	N	8397	8394	0			59
						245	4 9237	9	9237							
*12	101247 X	101247	-0-	-0-	-0-	1292	1 90580	2	90580	N	8506	8496	0			69
						18	4 9357	9	9357							
01	124338 X	124338	-0-	-0-	-0-	1491	1 113189	2	113189	N	8637	8660	0			46
						157	4 9501	9	9501							
*02	131259 X	131259	-0-	-0-	-0-	1805	1 121094	2	121094	N	7508	7508	0			46
						101	4 8259	9	8259							
03	130992 X	130992	-0-	-0-	-0-	1889	1 121308	2	121308	N	6964	6969	0			41
						135	4 7660	9	7660							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0253WA		RRCID ->	293926	COMPL. DATE	04/26/2023	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8331 - 19219			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	604	-0-	604	604	7	1	276	2	N	292	290	0	2
						321	9							
05	SHUT IN	169593	-0-	169593	170197	2290	1	142460	2	N	22562	22490	0	74
						25	4	24818	9					
06	SHUT IN	210487	-0-	210487	380684	2798	1	184000	2	N	21470	21446	0	98
						72	4	23617	9					
07	SHUT IN	199025	-0-	199025	579709	2617	1	176878	2	N	17471	17495	0	74
						312	4	19218	9					
08	SHUT IN	166110	-0-	166110	745819	2163	1	148990	2	N	13303	13298	0	79
						324	4	14633	9					
09	SHUT IN	173806	-0-	173806	919625	2423	1	158440	2	N	11504	11499	0	84
						289	4	12654	9					
10	1083837 X	164212	-0-	-919625	-0-	2167	1	149937	2	N	10746	10765	0	65
						287	4	11821	9					
11	135281 X	135281	-0-	-0-	-0-	1787	1	124190	2	N	8213	8220	0	58
						270	4	9034	9					
*12	125293 X	125293	-0-	-0-	-0-	1631	1	114162	2	N	8615	8603	0	70
						23	4	9477	9					
01	150147 X	150147	-0-	-0-	-0-	1834	1	139424	2	N	7905	7933	0	42
						193	4	8696	9					
*02	137747 X	137747	-0-	-0-	-0-	1913	1	128569	2	N	6506	6508	0	40
						108	4	7157	9					
03	139195 X	139195	-0-	-0-	-0-	2025	1	130116	2	N	6284	6287	0	37
						142	4	6912	9					

HAY WINSTON 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID ->	293990	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	9568 - 19749			
*04	SHUT IN	115232	-0-	115232	190029	3384	1	82251	2	Y	26900	26894	0	80
						7	4	29590	9					
*05	SHUT IN	102192	-0-	102192	292221	3224	1	73764	2	Y	22907	22890	0	97
						6	4	25198	9					
*06	SHUT IN	104064	-0-	104064	396285	3465	1	75748	2	Y	22578	22596	0	79
						15	4	24836	9					
*07	SHUT IN	70782	-0-	70782	467067	2396	1	48923	2	Y	17674	17686	0	67
						22	4	19441	9					
*08	SHUT IN	59942	-0-	59942	527009	2020	1	41019	2	Y	15355	15368	0	54
						12	4	16891	9					
*09	SHUT IN	40385	-0-	40385	567394	1368	1	28409	2	Y	9640	9648	0	46
						4	4	10604	9					
*10	639931 X	72537	-0-	-567394	-0-	2691	1	54360	2	Y	14071	14041	0	76
						8	4	15478	9					
*11	57391 X	57391	-0-	-0-	-0-	1787	1	43157	2	Y	11312	11331	0	57
						4	4	12443	9					
*12	54643 X	54643	-0-	-0-	-0-	1682	1	40958	2	Y	10908	10869	0	96
						4	4	11999	9					
*01	51693 X	51693	-0-	-0-	-0-	1613	1	38772	2	Y	10275	10298	0	73
						5	4	11303	9					
*02	47228 X	47228	-0-	-0-	-0-	1527	1	35604	2	Y	9176	9184	0	65
						3	4	10094	9					
03	46697 X	46697	-0-	-0-	-0-	1379	1	35603	2	Y	8832	8846	0	51
						9715	9							



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	191633	-0-	191633	288436	5876	1 142822	2 42923	Y	39021	38991	0		117
						12	4 42923	9						
*05	SHUT IN	106124	-0-	106124	394560	3456	1 78992	2 23669	Y	21517	21543	0		91
						7	4 23669	9						
*06	SHUT IN	107790	-0-	107790	502350	3674	1 80339	2 23762	Y	21602	21618	0		75
						15	4 23762	9						
*07	SHUT IN	91058	-0-	91058	593408	3319	1 67798	2 19911	Y	18101	18108	0		68
						30	4 19911	9						
*08	SHUT IN	85944	-0-	85944	679352	3158	1 64112	2 18655	Y	16959	16967	0		60
						19	4 18655	9						
*09	760973 X	81621	-0-	-679352	-0-	3004	1 62256	2 16349	Y	14863	14852	0		71
						12	4 16349	9						
*10	80538 X	74630	-0-	-5908	-0-	2865	1 57834	2 13921	Y	12655	12658	0		68
						10	4 13921	9						
*11	77940 X	67631	-0-	-10309	-0-	2171	1 52394	2 13059	Y	11872	11880	0		60
						7	4 13059	9						
*12	80538 X	70878	-0-	-9660	-0-	2273	1 55359	2 13239	Y	12035	11990	0		105
						7	4 13239	9						
*01	80538 X	61614	-0-	-18924	-0-	1986	1 47631	2 11991	Y	10901	10929	0		77
						6	4 11991	9						
*02	75342 X	54439	-0-	-20903	-0-	1823	1 42496	2 10115	Y	9195	9207	0		65
						5	4 10115	9						
03	74710 X	54949	-0-	-19761	-0-	1671	1 43132	2 10145	Y	9223	9235	0		53
						1	4 10145	9						

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690

*04	SHUT IN	109626	-0-	109626	225454	3363	1 81662	2 24593	Y	22357	22382	0		67
						8	4 24593	9						
*05	SHUT IN	111270	-0-	111270	336724	3675	1 83960	2 23628	Y	21480	21456	0		91
						7	4 23628	9						
*06	SHUT IN	97238	-0-	97238	433962	3404	1 74416	2 19404	Y	17640	17669	0		62
						14	4 19404	9						
*07	SHUT IN	93521	-0-	93521	527483	3543	1 72425	2 17519	Y	15926	15928	0		60
						34	4 17519	9						
*08	614427 X	86944	-0-	-527483	-0-	3345	1 67831	2 15745	Y	14314	14324	0		50
						23	4 15745	9						
*09	74110 X	74110	-0-	-0-	-0-	2807	1 58201	2 13088	Y	11898	11891	0		57
						14	4 13088	9						
*10	76107 X	76107	-0-	-0-	-0-	3030	1 61203	2 11865	Y	10786	10785	0		58
						9	4 11865	9						
*11	66930 X	66930	-0-	-0-	-0-	2236	1 53918	2 10766	Y	9787	9796	0		49
						10	4 10766	9						
*12	67409 X	67409	-0-	-0-	-0-	2210	1 53945	2 11246	Y	10224	10183	0		90
						8	4 11246	9						
*01	63457 X	59754	-0-	-3703	-0-	1960	1 46979	2 10809	Y	9826	9847	0		69
						6	4 10809	9						
*02	59363 X	53527	-0-	-5836	-0-	1812	1 42262	2 9446	Y	8587	8595	0		61
						7	4 9446	9						
03	63457 X	53928	-0-	-9529	-0-	1658	1 42807	2 9459	Y	8599	8611	0		49
						4	4 9459	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	SHUT IN	33659	-0-	33659	33659	385	1	23378	2	N	8993	8917 0	76
						4	4	9892	9				
05	SHUT IN	88308	-0-	88308	121967	1066	1	66315	2	N	19014	19027 0	63
						12	4	20915	9				
06	SHUT IN	59307	-0-	59307	181274	617	1	40557	2	N	16470	16458 0	75
						16	4	18117	9				
07	SHUT IN	55859	-0-	55859	237133	528	1	35714	2	N	17775	17775 0	75
						64	4	19553	9				
08	SHUT IN	49861	-0-	49861	286994	478	1	32833	2	N	14982	14968 0	89
						70	4	16480	9				
09	SHUT IN	45564	-0-	45564	332558	447	1	29241	2	N	14384	14368 0	105
						54	4	15822	9				
10	416175 X	83617	-0-	-332558	-0-	971	1	67179	2	N	13944	13964 0	85
						129	4	15338	9				
11	84690 X	76716	-0-	-7974	-0-	893	1	62078	2	N	12371	12369 0	87
						137	4	13608	9				
*12	87513 X	72945	-0-	-14568	-0-	833	1	58222	2	N	12616	12601 0	102
						12	4	13878	9				
01	87513 X	69602	-0-	-17911	-0-	755	1	57219	2	N	10499	10545 0	56
						79	4	11549	9				
*02	81867 X	64469	-0-	-17398	-0-	782	1	52647	2	N	9996	9990 0	62
						44	4	10996	9				
03	83607 X	68491	-0-	-15116	-0-	883	1	56696	2	N	9863	9867 0	58
						63	4	10849	9				

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523

*04	SHUT IN	94581	-0-	94581	122505	2692	1	65419	2	Y	24059	24016 0	72
						5	4	26465	9				
*05	SHUT IN	69761	-0-	69761	192266	2141	1	49004	2	Y	16920	16921 0	71
						4	4	18612	9				
*06	SHUT IN	73679	-0-	73679	265945	2435	1	53236	2	Y	16362	16376 0	57
						10	4	17998	9				
*07	SHUT IN	67082	-0-	67082	333027	2355	1	48056	2	Y	15135	15135 0	57
						22	4	16649	9				
*08	SHUT IN	66226	-0-	66226	399253	2381	1	48291	2	Y	14127	14134 0	50
						14	4	15540	9				
*09	458854 X	59601	-0-	-399253	-0-	2135	1	44191	2	Y	12061	12053 0	58
						8	4	13267	9				
*10	56742 X	56742	-0-	-0-	-0-	2125	1	42888	2	Y	10657	10658 0	57
						6	4	11723	9				
*11	51781 X	51781	-0-	-0-	-0-	1631	1	39264	2	Y	9893	9900 0	50
						4	4	10882	9				
*12	51829 X	51829	-0-	-0-	-0-	1625	1	39552	2	Y	9680	9645 0	85
						4	4	10648	9				
*01	47207 X	47207	-0-	-0-	-0-	1481	1	35537	2	Y	9260	9280 0	65
						3	4	10186	9				
*02	44099 X	44099	-0-	-0-	-0-	1435	1	33432	2	Y	8390	8396 0	59
						3	4	9229	9				
03	46990 X	46990	-0-	-0-	-0-	1396	1	36058	2	Y	8669	8678 0	50
						9536	9						



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	5128	-0-	5128	5128	75	1	4527	2	N	476	472	0	4
						2	4	524	9					
05	SHUT IN	205981	-0-	205981	211109	2864	1	178207	2	N	22617	22546	0	75
						31	4	24879	9					
06	SHUT IN	202065	-0-	202065	413174	2692	1	176907	2	N	20362	20344	0	93
						68	4	22398	9					
07	SHUT IN	191911	-0-	191911	605085	2512	1	169921	2	N	17435	17454	0	74
						299	4	19179	9					
08	SHUT IN	152614	-0-	152614	757699	1975	1	136118	2	N	12931	12928	0	77
						297	4	14224	9					
09	SHUT IN	130599	-0-	130599	888298	1788	1	116917	2	N	10616	10616	0	77
						216	4	11678	9					
10	1031565 X	143267	-0-	-888298	-0-	1870	1	129319	2	N	10756	10768	0	65
						246	4	11832	9					
11	130316 X	130316	-0-	-0-	-0-	1715	1	118957	2	N	8531	8536	0	60
						260	4	9384	9					
*12	114951 X	114951	-0-	-0-	-0-	1485	1	104013	2	N	8574	8565	0	69
						22	4	9431	9					
01	141176 X	141176	-0-	-0-	-0-	1704	1	129581	2	N	8829	8851	0	47
						179	4	9712	9					
*02	141800 X	141800	-0-	-0-	-0-	1956	1	131291	2	N	7675	7675	0	47
						110	4	8443	9					
03	144430 X	144430	-0-	-0-	-0-	2093	1	134470	2	N	7017	7023	0	41
						148	4	7719	9					

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807

*04	SHUT IN	163081	-0-	163081	263248	4901	1	118900	2	Y	35699	35693	0	107
						11	4	39269	9					
*05	SHUT IN	87092	-0-	87092	350340	2807	1	64203	2	Y	18252	18282	0	77
						5	4	20077	9					
*06	SHUT IN	51332	-0-	51332	401672	1822	1	39837	2	Y	8787	8833	0	31
						7	4	9666	9					
*07	SHUT IN	87598	-0-	87598	489270	3232	1	66049	2	Y	16625	16593	0	63
						29	4	18288	9					
*08	SHUT IN	77880	-0-	77880	567150	2841	1	57645	2	Y	15796	15804	0	55
						18	4	17376	9					
*09	588658 X	21508	-0-	-567150	-0-	774	1	16009	2	Y	4294	4328	0	21
						2	4	4723	9					
*10	64325 X	53227	-0-	-11098	-0-	1994	1	40304	2	Y	9930	9898	0	53
						6	4	10923	9					
*11	62250 X	53548	-0-	-8702	-0-	1677	1	40507	2	Y	10327	10328	0	52
						4	4	11360	9					
*12	64325 X	54506	-0-	-9819	-0-	1626	1	39590	2	Y	12078	12024	0	106
						4	4	13286	9					
*01	64325 X	54624	-0-	-9701	-0-	1727	1	41456	2	Y	10397	10430	0	73
						4	4	11437	9					
*02	55100 X	49959	-0-	-5141	-0-	1657	1	38593	2	Y	8823	8834	0	62
						4	4	9705	9					
03	58900 X	50377	-0-	-8523	-0-	1521	1	39274	2	Y	8711	8723	0	50
						9582	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0267WA		RRCID ->	294070	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	8284	PERF.	8858 - 19768		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 W	8478	-0-	8478	8478	82	1	5105	2	N	2990	2965 0	25
						2	4	3289	9				
05	0 W	46253	-0-	46253	54731	551	1	34323	2	N	10339	10330 0	34
						6	4	11373	9				
06	0 W	57439	-0-	57439	112170	707	1	46525	2	N	9262	9254 0	42
						19	4	10188	9				
07	0 W	58180	-0-	58180	170350	696	1	47102	2	N	9363	9365 0	40
						83	4	10299	9				
08	0 W	56584	-0-	56584	226934	677	1	46605	2	N	8361	8351 0	50
						105	4	9197	9				
09	0 W	58307	-0-	58307	285241	750	1	49006	2	N	7691	7685 0	56
						91	4	8460	9				
10	333943 X	48702	-0-	-285241	-0-	579	1	40079	2	N	7243	7255 0	44
						77	4	7967	9				
11	50130 X	42178	-0-	-7952	-0-	500	1	34720	2	N	6256	6256 0	44
						76	4	6882	9				
*12	51801 X	41902	-0-	-9899	-0-	488	1	34194	2	N	6557	6548 0	53
						7	4	7213	9				
01	51801 X	29866	-0-	-21935	-0-	306	1	23201	2	N	5752	5774 0	31
						32	4	6327	9				
*02	48459 X	36690	-0-	-11769	-0-	458	1	30737	2	N	4972	4972 0	31
						26	4	5469	9				
03	48701 X	38127	-0-	-10574	-0-	500	1	32117	2	N	4978	4980 0	29
						34	4	5476	9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0263WA		RRCID ->	294114	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	8479 - 19357		
*04	SHUT IN	65748	-0-	65748	65748	781	1	47563	2	N	15812	15679 0	133
						11	4	17393	9				
05	SHUT IN	84850	-0-	84850	150598	1004	1	62453	2	N	19437	19506 0	64
						12	4	21381	9				
06	SHUT IN	86315	-0-	86315	236913	1035	1	67985	2	N	15697	15689 0	72
						28	4	17267	9				
07	SHUT IN	92526	-0-	92526	329439	1079	1	73015	2	N	16639	16640 0	71
						129	4	18303	9				
08	SHUT IN	81448	-0-	81448	410887	949	1	65293	2	N	13693	13683 0	81
						144	4	15062	9				
09	SHUT IN	80200	-0-	80200	491087	1006	1	65712	2	N	12145	12138 0	88
						122	4	13360	9				
10	562470 X	71383	-0-	-491087	-0-	814	1	56355	2	N	12823	12833 0	78
						109	4	14105	9				
11	69780 X	63694	-0-	-6086	-0-	728	1	50519	2	N	11215	11214 0	79
						110	4	12337	9				
*12	72106 X	64106	-0-	-8000	-0-	723	1	50686	2	N	11533	11519 0	93
						11	4	12686	9				
01	72106 X	51670	-0-	-20436	-0-	530	1	40293	2	N	9810	9850 0	53
						56	4	10791	9				
*02	67454 X	54528	-0-	-12926	-0-	644	1	43353	2	N	9541	9535 0	59
						36	4	10495	9				
03	71393 X	57591	-0-	-13802	-0-	731	1	47055	2	N	8866	8873 0	52
						52	4	9753	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 14981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	64956	-0-	64956	79000	1911	1	46447	2	Y	15085	15061	0	40
						4	4	16594	9					
*05	SHUT IN	107673	-0-	107673	186673	3376	1	77210	2	Y	24619	24555	0	103
						6	4	27081	9				1 8	
*06	SHUT IN	84439	-0-	84439	271112	2801	1	61173	2	Y	18592	18577	0	118
						14	4	20451	9					
*07	SHUT IN	68897	-0-	68897	340009	2461	1	50256	2	Y	14688	14680	0	126
						23	4	16157	9					
*08	404043 X	64034	-0-	-340009	-0-	2336	1	47362	2	Y	13019	13043	0	102
						15	4	14321	9					
*09	55732 X	55732	-0-	-0-	-0-	2026	1	41986	2	Y	10644	10665	0	81
						12	4	11708	9					
*10	52646 X	52646	-0-	-0-	-0-	2001	1	40388	2	Y	9319	9339	0	61
						6	4	10251	9					
*11	46557 X	46557	-0-	-0-	-0-	1477	1	35683	2	Y	8540	8549	0	52
						3	4	9394	9					
*12	43669 X	43669	-0-	-0-	-0-	1379	1	33664	2	Y	7839	7805	0	86
						3	4	8623	9					
*01	43431 X	39189	-0-	-4242	-0-	1256	1	30167	2	Y	7057	7084	0	59
						3	4	7763	9					
*02	40629 X	35108	-0-	-5521	-0-	1173	1	27290	2	Y	6039	6041	0	57
						2	4	6643	9					
03	43431 X	39751	-0-	-3680	-0-	1236	1	31880	2	Y	6032	6047	0	42
						6635	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484

*04	SHUT IN	52394	-0-	52394	52394	607	1	36931	2	N	13498	13384	0	114
						8	4	14848	9					
05	SHUT IN	100909	-0-	100909	153303	1191	1	74094	2	N	23283	23320	0	77
						13	4	25611	9					
06	SHUT IN	73026	-0-	73026	226329	866	1	56989	2	N	13772	13786	0	63
						22	4	15149	9					
07	SHUT IN	76196	-0-	76196	302525	900	1	60926	2	N	12966	12974	0	55
						107	4	14263	9					
08	SHUT IN	73721	-0-	73721	376246	879	1	60544	2	N	11062	11051	0	66
						130	4	12168	9					
09	SHUT IN	73511	-0-	73511	449757	944	1	61675	2	N	9799	9794	0	71
						113	4	10779	9					
*10	516394 X	66637	-0-	-449757	-0-	794	1	54874	2	N	9876	9887	0	60
						105	4	10864	9					
11	67470 X	56665	-0-	-10805	-0-	675	1	46867	2	N	8202	8204	0	58
						101	4	9022	9					
*12	69719 X	57300	-0-	-12419	-0-	677	1	47384	2	N	8390	8380	0	68
						10	4	9229	9					
01	69719 X	56658	-0-	-13061	-0-	630	1	47952	2	N	7282	7311	0	39
						66	4	8010	9					
*02	65221 X	48823	-0-	-16398	-0-	616	1	41262	2	N	6283	6283	0	39
						34	4	6911	9					
03	66650 X	51215	-0-	-15435	-0-	682	1	43768	2	N	6106	6109	0	36
						48	4	6717	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	117107	-0-	117107	159121	3456	1 83988	2 29655	Y	26959	26936	0		72
*05	SHUT IN	100958	-0-	100958	260079	3210	1 73434	2 24308	Y	22098	22077	0	1 8	92
*06	SHUT IN	81088	-0-	81088	341167	2761	1 60349	2 17966	Y	16333	16321	0		104
*07	SHUT IN	73321	-0-	73321	414488	2723	1 55579	2 14995	Y	13632	13619	0		117
*08	483443 X	68955	-0-	-414488	-0-	2631	1 53373	2 12933	Y	11757	11782	0		92
*09	56820 X	53749	-0-	-3071	-0-	2000	1 41438	2 10305	Y	9368	9389	0		71
*10	64933 X	64933	-0-	-0-	-0-	2547	1 51478	2 10900	Y	9909	9916	0		64
*11	56820 X	56583	-0-	-237	-0-	1881	1 45423	2 9272	Y	8429	8441	0		52
*12	58714 X	55082	-0-	-3632	-0-	1830	1 44635	2 8610	Y	7827	7793	0		86
*01	58714 X	50489	-0-	-8225	-0-	1702	1 40895	2 7886	Y	7169	7195	0		60
*02	54926 X	47305	-0-	-7621	-0-	1643	1 38328	2 7327	Y	6661	6658	0		63
03	58714 X	46543	-0-	-12171	-0-	1447	1 37350	2 7743	Y	7039	7054	0		48

HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142

*04	SHUT IN	150122	-0-	150122	202801	4558	1 110805	2 34749	Y	31590	31576	0		84
*05	SHUT IN	123485	-0-	123485	326286	4064	1 92935	2 26479	Y	24072	24055	0	1 8	100
*06	SHUT IN	96596	-0-	96596	422882	3358	1 73432	2 19791	Y	17992	17977	0		115
*07	SHUT IN	82451	-0-	82451	505333	3082	1 63008	2 16332	Y	14847	14834	0		128
*08	577006 X	71673	-0-	-505333	-0-	2723	1 55264	2 13668	Y	12425	12456	0		97
*09	94890 X	16023	-0-	-78867	-0-	604	1 12518	2 2899	Y	2635	2712	0		20
*10	98053 X	38502	-0-	-59551	-0-	1427	1 28818	2 8252	Y	7502	7473	0		49
*11	94890 X	48806	-0-	-46084	-0-	1535	1 37048	2 10217	Y	9288	9280	0		57
*12	82429 X	49210	-0-	-33219	-0-	1569	1 38296	2 9340	Y	8491	8455	0		93
*01	71672 X	44596	-0-	-27076	-0-	1452	1 34857	2 8284	Y	7531	7561	0		63
*02	50112 X	40364	-0-	-9748	-0-	1354	1 31652	2 7356	Y	6687	6687	0		63
03	53568 X	41598	-0-	-11970	-0-	1266	1 32767	2 7565	Y	6877	6893	0		47

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 15281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	152815	-0-	152815	212586	4686	1 114008	2 2	Y	31011	30990	0		82
						9	4 34112	9						
*05	SHUT IN	122185	-0-	122185	334771	4066	1 92952	2 2	Y	22874	22860	0	1 8	95
						6	4 25161	9						
*06	SHUT IN	95186	-0-	95186	429957	3360	1 73465	2 2	Y	16678	16667	0		106
						15	4 18346	9						
*07	SHUT IN	82174	-0-	82174	512131	3133	1 63978	2 2	Y	13665	13653	0		118
						31	4 15032	9						
*08	582831 X	70700	-0-	-512131	-0-	2852	1 57886	2 2	Y	9040	9087	0		71
						18	4 9944	9						
*09	99210 X	64322	-0-	-34888	-0-	2563	1 52983	2 2	Y	7965	7975	0		61
						14	4 8762	9						
*10	102517 X	62404	-0-	-40113	-0-	2514	1 50870	2 2	Y	8192	8200	0		53
						9	4 9011	9						
*11	99210 X	52571	-0-	-46639	-0-	1780	1 42926	2 2	Y	7146	7155	0		44
						4	4 7861	9						
*12	82150 X	49539	-0-	-32611	-0-	1669	1 40658	2 2	Y	6553	6525	0		72
						4	4 7208	9						
*01	70711 X	45773	-0-	-24938	-0-	1567	1 37607	2 2	Y	5996	6018	0		50
						3	4 6596	9						
*02	62234 X	39515	-0-	-22719	-0-	1396	1 32538	2 2	Y	5071	5073	0		48
						3	4 5578	9						
03	62465 X	44202	-0-	-18263	-0-	1386	1 35807	2 2	Y	6372	6376	0		44
						7009	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 15181

*04	SHUT IN	99801	-0-	99801	135440	2937	1 71327	2 2	Y	23209	23188	0		62
						7	4 25530	9						
*05	SHUT IN	82515	-0-	82515	217955	2628	1 60127	2 2	Y	17959	17945	0	1 8	75
						5	4 19755	9						
*06	SHUT IN	64270	-0-	64270	282225	2165	1 47385	2 2	Y	13374	13364	0		85
						9	4 14711	9						
*07	SHUT IN	53951	-0-	53951	336176	1950	1 39877	2 2	Y	11008	10998	0		95
						15	4 12109	9						
*08	387259 X	51083	-0-	-336176	-0-	1915	1 38871	2 2	Y	9352	9374	0		73
						10	4 10287	9						
*09	46090 X	46090	-0-	-0-	-0-	1733	1 35877	2 2	Y	7704	7718	0		59
						6	4 8474	9						
*10	42577 X	42577	-0-	-0-	-0-	1657	1 33439	2 2	Y	6796	6811	0		44
						5	4 7476	9						
*11	37675 X	37675	-0-	-0-	-0-	1231	1 29769	2 2	Y	6065	6072	0		37
						3	4 6672	9						
*12	38068 X	33762	-0-	-4306	-0-	1101	1 26886	2 2	Y	5247	5227	0		57
						3	4 5772	9						
*01	38068 X	33352	-0-	-4716	-0-	1106	1 26553	2 2	Y	5174	5188	0		43
						2	4 5691	9						
*02	35612 X	30462	-0-	-5150	-0-	1043	1 24368	2 2	Y	4590	4590	0		43
						2	4 5049	9						
03	38068 X	31938	-0-	-6130	-0-	991	1 25582	2 2	Y	4877	4886	0		34
						5365	9							



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HAY LANDON 9		WELL #: 0022WA		RRCID -> 294243		COMPL. DATE 03/16/2023				TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 14868						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	122374	-0-	122374	178876	3588	1 87191	2 31587	2 9	Y	28715	28702	0			76
*05	SHUT IN	87420	-0-	87420	266296	2769	1 63430	2 21216	2 9	Y	19287	19282	0	1	8	80
*06	SHUT IN	73968	-0-	73968	340264	2526	1 55200	2 16233	2 9	Y	14757	14743	0			94
*07	SHUT IN	64802	-0-	64802	405066	2397	1 48985	2 13402	2 9	Y	12184	12173	0			105
*08	468356 X	63290	-0-	-405066	-0-	2429	1 49322	2 11525	2 9	Y	10477	10500	0			82
*09	54450 X	51977	-0-	-2473	-0-	1956	1 40599	2 9416	2 9	Y	8560	8577	0			65
*10	56265 X	54498	-0-	-1767	-0-	2185	1 44075	2 8231	2 9	Y	7483	7499	0			49
*11	54450 X	48868	-0-	-5582	-0-	1651	1 39737	2 7476	2 9	Y	6796	6803	0			42
*12	56265 X	45510	-0-	-10755	-0-	1524	1 37176	2 6807	2 9	Y	6188	6162	0			68
*01	56265 X	41192	-0-	-15073	-0-	1399	1 33622	2 6169	2 9	Y	5608	5629	0			47
*02	51040 X	38998	-0-	-12042	-0-	1371	1 32009	2 5616	2 9	Y	5105	5104	0			48
03	54560 X	38592	-0-	-15968	-0-	1247	1 32108	2 5237	2 9	Y	4761	4776	0			33

HAY LANDON 9		WELL #: 0021WA		RRCID -> 294252		COMPL. DATE 03/16/2023				TOTAL DEPTH 9564 PERF.10180 - 15278						
*04	SHUT IN	154731	-0-	154731	218081	4639	1 112712	2 37371	2 9	Y	33974	33963	0			90
*05	SHUT IN	124388	-0-	124388	342469	4077	1 93192	2 27112	2 9	Y	24647	24633	0	1	8	103
*06	SHUT IN	103327	-0-	103327	445796	3636	1 79522	2 20152	2 9	Y	18320	18306	0			117
*07	SHUT IN	89269	-0-	89269	535065	3416	1 69797	2 16023	2 9	Y	14566	14558	0			125
*08	602761 X	67696	-0-	-535065	-0-	2636	1 53408	2 11631	2 9	Y	10574	10616	0			83
*09	85260 X	60502	-0-	-24758	-0-	2343	1 48575	2 9572	2 9	Y	8702	8719	0			66
*10	88102 X	67371	-0-	-20731	-0-	2727	1 55052	2 9584	2 9	Y	8713	8722	0			57
*11	85260 X	59037	-0-	-26223	-0-	2010	1 48549	2 8469	2 9	Y	7699	7709	0			47
*12	88102 X	54798	-0-	-33304	-0-	1862	1 45325	2 7605	2 9	Y	6914	6885	0			76
*01	67704 X	49338	-0-	-18366	-0-	1699	1 40750	2 6883	2 9	Y	6257	6281	0			52
*02	63104 X	45100	-0-	-18004	-0-	1597	1 37281	2 6215	2 9	Y	5650	5649	0			53
03	67456 X	50512	-0-	-16944	-0-	1653	1 42700	2 6155	2 9	Y	5595	5609	0			39

-----												
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0174WA		RRCID -> 294257	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	8921 - 19809	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
*04		SHUT IN	37421	-0-	37421	37421	409 1	24873 2	N	11030	10964 0	66
							6 4	12133 9				
05		SHUT IN	74488	-0-	74488	111909	942 1	58646 2	N	13535	13512 0	89
							11 4	14889 9				
06		SHUT IN	75427	-0-	75427	187336	881 1	57954 2	N	15064	15083 0	70
							22 4	16570 9				
07		SHUT IN	73788	-0-	73788	261124	831 1	56157 2	N	15184	15193 0	61
							98 4	16702 9				
08		SHUT IN	55814	-0-	55814	316938	591 1	40770 2	N	13058	13064 0	55
							89 4	14364 9				
09		SHUT IN	60639	-0-	60639	377577	705 1	46133 2	N	12470	12469 0	56
							84 4	13717 9				
10		SHUT IN	60930	-0-	60930	438507	676 1	46834 2	N	12118	12122 0	52
							90 4	13330 9				
11	500292 X	61785	-0-	-438507	-0-		682 1	47320 2	N	12436	12432 0	56
							103 4	13680 9				
*12	70519 X	70519	-0-	-0-	-0-		816 1	57175 2	N	11378	11381 0	53
							12 4	12516 9				
01	62496 X	58982	-0-	-3514	-0-		630 1	47840 2	N	9496	9507 0	42
							66 4	10446 9				
*02	58464 X	56361	-0-	-2103	-0-		685 1	46039 2	N	8726	8718 0	50
							38 4	9599 9				
03	62496 X	62185	-0-	-311	-0-		811 1	52179 2	N	8306	8323 0	33
							58 4	9137 9				

-----												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0172WA		RRCID -> 294300	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	8756 - 19632	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
*04		SHUT IN	20834	-0-	20834	20834	214 1	13100 2	N	6833	6792 0	41
							4 4	7516 9				
05		SHUT IN	64761	-0-	64761	85595	746 1	46487 2	N	15927	15863 0	105
							8 4	17520 9				
06		SHUT IN	79772	-0-	79772	165367	898 1	59026 2	N	18023	18045 0	83
							23 4	19825 9				
07		SHUT IN	78206	-0-	78206	243573	845 1	57307 2	N	18140	18150 0	73
							100 4	19954 9				
08		SHUT IN	55845	-0-	55845	299418	581 1	39943 2	N	13850	13864 0	59
							86 4	15235 9				
09		SHUT IN	60562	-0-	60562	359980	686 1	44971 2	N	13474	13473 0	60
							84 4	14821 9				
10		SHUT IN	74230	-0-	74230	434210	796 1	55077 2	N	16592	16581 0	71
							106 4	18251 9				
11	506260 X	72050	-0-	-434210	-0-		800 1	55461 2	N	14244	14251 0	64
							121 4	15668 9				
*12	69409 X	38622	-0-	-30787	-0-		438 1	30743 2	N	6759	6791 0	32
							6 4	7435 9				
01	69409 X	54201	-0-	-15208	-0-		569 1	43193 2	N	9435	9425 0	42
							60 4	10379 9				
*02	64931 X	50341	-0-	-14590	-0-		604 1	40674 2	N	8207	8202 0	47
							35 4	9028 9				
03	69409 X	61137	-0-	-8272	-0-		753 1	48444 2	N	10805	10809 0	43
							54 4	11886 9				

OIL AND GAS DIVISION

-----  
FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	162809	-0-	162809	233620	4921	1 119498	2 38379	Y	34890	34874	0	93
						11	4 38379	9					
*05	SHUT IN	132381	-0-	132381	366001	4363	1 99686	2 28325	Y	25750	25735	0	107
						7	4 28325	9			1 8		
*06	SHUT IN	101095	-0-	101095	467096	3588	1 78420	2 19070	Y	17336	17333	0	110
						17	4 19070	9					
*07	SHUT IN	86267	-0-	86267	553363	3299	1 67409	2 15525	Y	14114	14103	0	121
						34	4 15525	9					
*08	631262 X	77899	-0-	-553363	-0-	3035	1 61614	2 13228	Y	12025	12052	0	94
						22	4 13228	9					
*09	94170 X	68563	-0-	-25607	-0-	2707	1 56075	2 9767	Y	8879	8905	0	68
						14	4 9767	9					
*10	97309 X	63748	-0-	-33561	-0-	2569	1 51906	2 9264	Y	8422	8435	0	55
						9	4 9264	9					
*11	94170 X	54246	-0-	-39924	-0-	1830	1 44257	2 8150	Y	7409	7419	0	45
						9	4 8150	9					
*12	86242 X	50657	-0-	-35585	-0-	1703	1 41492	2 7453	Y	6775	6746	0	74
						9	4 7453	9					
*01	51460 X	46053	-0-	-5407	-0-	1574	1 37802	2 6672	Y	6065	6089	0	50
						5	4 6672	9					
*02	48140 X	46498	-0-	-1642	-0-	1656	1 38515	2 6320	Y	5745	5741	0	54
						7	4 6320	9					
03	51460 X	47490	-0-	-3970	-0-	1540	1 39766	2 6180	Y	5618	5633	0	39
						4	4 6180	9					

-----

DR STATE WISE UNIT 1	WELL #: 0155WA	RRCID -> 295139	COMPL. DATE 05/19/2023	TOTAL DEPTH 8206	PERF. 8694 - 19618								
10	SHUT IN	82405	-0-	82405	379041	952	1 65911	2 15414	N	14013	14021	0	60
						128	4 15414	9					
11	457720 X	78679	-0-	-379041	-0-	931	1 64657	2 12950	N	11773	11780	0	53
						141	4 12950	9					
*12	84184 X	84184	-0-	-0-	-0-	997	1 69829	2 13344	N	12131	12127	0	57
						14	4 13344	9					
01	78624 X	78624	-0-	-0-	-0-	878	1 66790	2 10863	N	9875	9888	0	44
						93	4 10863	9					
*02	74429 X	74429	-0-	-0-	-0-	949	1 63784	2 9643	N	8766	8760	0	50
						53	4 9643	9					
03	78349 X	78349	-0-	-0-	-0-	1057	1 67929	2 9287	N	8443	8459	0	34
						76	4 9287	9					

-----

DR STATE WISE UNIT 1	WELL #: 0153WA	RRCID -> 295198	COMPL. DATE 05/19/2023	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 8672 - 19593								
10	SHUT IN	115967	-0-	115967	559319	1454	1 100695	2 13624	N	12385	12394	0	53
						194	4 13624	9					
11	655745 X	96426	-0-	-559319	-0-	1216	1 84420	2 10605	N	9641	9650	0	44
						185	4 10605	9					
*12	114181 X	114181	-0-	-0-	-0-	1441	1 100910	2 11807	N	10734	10728	0	50
						23	4 11807	9					
01	121890 X	121890	-0-	-0-	-0-	1450	1 110172	2 10116	N	9196	9205	0	41
						152	4 10116	9					
*02	107024 X	107024	-0-	-0-	-0-	1439	1 96665	2 8839	N	8035	8030	0	46
						81	4 8839	9					
03	80197 X	71502	-0-	-8695	-0-	1000	1 64356	2 6075	N	5523	5547	0	22
						71	4 6075	9					



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HAY MAYA		WELL #: 0011WA		RRCID -> 295558		COMPL. DATE 04/05/2023		TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
*11	SHUT IN	59887	-0-	59887	59887	N	12165	12078 0	87
					1849 1 44652 2				
					4 4 13382 9				
*12	SHUT IN	86389	-0-	86389	146276	N	16836	16810 0	113
					2675 1 65188 2				
					6 4 18520 9				
*01	SHUT IN	85802	-0-	85802	232078	N	14154	14180 0	87
					2809 1 67416 2				
					8 4 15569 9				
*02	SHUT IN	49116	-0-	49116	281194	N	7700	7712 0	75
					1672 1 38971 2				
					3 4 8470 9				
03	SHUT IN	97651	-0-	97651	378845	N	13000	13031 0	44
					3105 1 80245 2				
					1 4 14300 9				
-----									
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0033WA		RRCID -> 295571		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 7564 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0031WA		RRCID -> 295592		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0038WA		RRCID -> 295594		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
-----									
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0037WA		RRCID -> 295602		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY MAYA A		WELL #: 0012WA		RRCID -> 295685		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH 9279 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*11	SHUT IN	206830	-0-	206830	206830	6792 1 163914 2	N	32820	32587 0		233
						22 4 36102 2					
*12	SHUT IN	322731	-0-	322731	529561	10729 1 261484 2	N	45897	45823 0		307
						31 4 50487 2					
*01	SHUT IN	284194	-0-	284194	813755	9693 1 232767 2	N	37918	37991 0		234
						24 4 41710 2					
*02	SHUT IN	167461	-0-	167461	981216	5908 1 137806 2	N	21573	21597 0		210
						17 4 23730 2					
03	SHUT IN	229013	-0-	229013	1210229	7383 1 190631 2	N	28178	28294 0		94
						3 4 30996 9					
-----											
HAY MATTHEW B		WELL #: 0012WA		RRCID -> 295689		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 9202 PERF. N/A			
10	SHUT IN	41431	-0-	41431	41431	1484 1 29942 2	Y	9091	8989 0		102
						5 4 10000 9					
*11	SHUT IN	114353	-0-	114353	155784	3093 1 74620 2	Y	33300	33230 0		172
						10 4 36630 9					
12	SHUT IN	115253	-0-	115253	271037	2888 1 70338 2	Y	38199	38059 0		312
						8 4 42019 9					
*01	SHUT IN	74875	-0-	74875	345912	2129 1 51036 2	Y	19731	19934 0		109
						6 4 21704 9					
*02	SHUT IN	56639	-0-	56639	402551	1811 1 42276 2	Y	11408	11457 0		60
						3 4 12549 9					
03	SHUT IN	56835	-0-	56835	459386	1679 1 43346 2	Y	10735	10743 0		52
						1 4 11809 9					
-----											
HAY MATTHEW F		WELL #: 0016WA		RRCID -> 295691		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A			
10	SHUT IN	31113	-0-	31113	31113	1141 1 23035 2	Y	6304	6233 0		71
						3 4 6934 9					
*11	SHUT IN	95583	-0-	95583	126696	2908 1 70196 2	Y	20429	20394 0		106
						7 4 22472 9					
12	SHUT IN	84449	-0-	84449	211145	2590 1 63149 2	Y	17004	16971 0		139
						6 4 18704 9					
*01	SHUT IN	73441	-0-	73441	284586	2286 1 54880 2	Y	14790	14847 0		82
						6 4 16269 9					
*02	SHUT IN	62705	-0-	62705	347291	2000 1 46759 2	Y	12674	12689 0		67
						5 4 13941 9					
03	SHUT IN	58515	-0-	58515	405806	1729 1 44617 2	Y	11063	11077 0		53
						12169 9					
-----											
HAY MATTHEW C		WELL #: 0013WA		RRCID -> 295712		COMPL. DATE 06/02/2023		TOTAL DEPTH 9419 PERF. N/A			
10	SHUT IN	43151	-0-	43151	43151	1472 1 29788 2	Y	10805	10684 0		121
						5 4 11886 9					
*11	SHUT IN	128171	-0-	128171	171322	3886 1 93830 2	Y	27674	27652 0		143
						14 4 30441 9					
12	SHUT IN	170724	-0-	170724	342046	5247 1 127884 2	Y	34163	34027 0		279
						14 4 37579 9					
*01	SHUT IN	138236	-0-	138236	480282	4393 1 105476 2	Y	25778	25914 0		143
						11 4 28356 9					
*02	SHUT IN	111820	-0-	111820	592102	3727 1 86899 2	Y	19257	19298 0		102
						11 4 21183 9					
03	SHUT IN	112750	-0-	112750	704852	3456 1 89240 2	Y	18227	18241 0		88
						4 4 20050 9					

FORD, WEST (WOLF CAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HAY MATTHEW D				WELL #: 0014WA	RRCID ->	295754	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	31848	-0-	31848	31848	1178 1	23821 2	6845 9	Y	6223	6153 0		70
*11	SHUT IN	121872	-0-	121872	153720	3686 1	88997 2	29180 9	Y	26527	26460 0		137
12	SHUT IN	129944	-0-	129944	283664	3930 1	95769 2	30234 9	Y	27485	27397 0		225
*01	SHUT IN	104589	-0-	104589	388253	3262 1	78343 2	22975 9	Y	20886	20995 0		116
*02	SHUT IN	88092	-0-	88092	476345	2888 1	67372 2	17824 9	Y	16204	16234 0		86
03	SHUT IN	82191	-0-	82191	558536	2434 1	62977 2	16778 9	Y	15253	15265 0		74
-----													
HAY MATTHEW A				WELL #: 0011WA	RRCID ->	295766	COMPL. DATE	06/28/2023	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	36869	-0-	36869	36869	1342 1	27133 2	8389 9	Y	7626	7540 0		86
*11	SHUT IN	92207	-0-	92207	129076	2825 1	68187 2	21186 9	Y	19260	19246 0		100
12	SHUT IN	98589	-0-	98589	227665	3149 1	76760 2	18671 9	Y	16974	16935 0		139
*01	SHUT IN	90170	-0-	90170	317835	2869 1	68855 2	18438 9	Y	16762	16808 0		93
*02	SHUT IN	94451	-0-	94451	412286	3149 1	73451 2	17842 9	Y	16220	16227 0		86
03	SHUT IN	71169	-0-	71169	483455	2189 1	56540 2	12439 9	Y	11308	11339 0		55
-----													
HAY MATTHEW E				WELL #: 0015WA	RRCID ->	295786	COMPL. DATE	05/22/2023	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	46867	-0-	46867	46867	1741 1	35166 2	9954 9	Y	9049	8947 0		102
*11	SHUT IN	129345	-0-	129345	176212	3951 1	95303 2	30077 9	Y	27343	27303 0		142
12	SHUT IN	127918	-0-	127918	304130	3886 1	94741 2	29277 9	Y	26615	26539 0		218
*01	SHUT IN	107065	-0-	107065	411195	3345 1	80414 2	23297 9	Y	21179	21280 0		117
*02	SHUT IN	131943	-0-	131943	543138	4368 1	101815 2	25748 9	Y	23407	23400 0		124
03	SHUT IN	111830	-0-	111830	654968	3399 1	87810 2	20617 9	Y	18743	18777 0		90
-----													
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0341WA	RRCID ->	296029	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	8521	-0-	8521	8521	114 1	7428 2		N	883	879 0		4
						8 4	971 9						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0344WA	RRCID ->	296038	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	7614	PERF.	N/A		
-----														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	8373	-0-	8373	8373	119	1	7624	2	N	565	563	0	2
						8	4	622	9					
-----														
HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0014WC	RRCID ->	296142	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	N/A		
-----														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0013WC	RRCID ->	296161	COMPL. DATE	07/05/2023	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A		
-----														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0012WC	RRCID ->	296175	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	10249	PERF.	N/A		
-----														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HAY MARTIN 41/44		WELL #:		0011WC	RRCID ->	296189	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	N/A		
-----														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		0343WC	RRCID ->	296370	COMPL. DATE	05/31/2023	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	N/A		
-----														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	17582	-0-	17582	17582	259	1	16631	2	N	613	611	0	2
						18	4	674	9					



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0044WC		RRCID -> 296423		COMPL. DATE 08/10/2023		TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0041WC		RRCID -> 296434		COMPL. DATE 09/05/2023		TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0042WC		RRCID -> 296460		COMPL. DATE 08/28/2023		TOTAL DEPTH 10236 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0043WC		RRCID -> 296469		COMPL. DATE 08/18/2023		TOTAL DEPTH 9941 PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAY MIA		WELL #: 0011WA		RRCID -> 296526		COMPL. DATE 11/29/2023		TOTAL DEPTH 9084 PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03	SHUT IN	86086	-0-	86086	86086	2611 1	67433 2	Y	14583	14534 0	49
						1 4	16041 9				
-----											
HAY MIA		WELL #: 0012WA		RRCID -> 296527		COMPL. DATE 11/22/2023		TOTAL DEPTH 9265 PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*03	SHUT IN	163207	-0-	163207	163207	4817 1	124423 2	Y	30875	30772 0	103
						4 4	33963 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY MIA		WELL #: 0014WA		RRCID -> 296528		COMPL. DATE 11/13/2023		TOTAL DEPTH 9315 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	169539	-0-	169539	169539	5092	1	131500	2	Y	29951	29851 0	100
							1	32946	9				
HAY MIA		WELL #: 0016WA		RRCID -> 296529		COMPL. DATE 10/24/2023		TOTAL DEPTH 9332 PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	SHUT IN	169127	-0-	169127	169127	5036	1	129970	2	Y	31015	30911 0	104
							4	34117	9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0414WA		RRCID -> 296622		COMPL. DATE 09/30/2023		TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0401WA		RRCID -> 296642		COMPL. DATE 08/09/2023		TOTAL DEPTH 8067 PERF. N/A					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0404WA		RRCID -> 296649		COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 7941 PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0405WA		RRCID -> 296652		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 8124 PERF. N/A					
10	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0412WA		RRCID ->	296661	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	7855	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0403WA		RRCID ->	296669	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	8098	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

HAY MIA		WELL #: 0013WA		RRCID ->	296761	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	9083	PERF. N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

  

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0402WA		RRCID ->	296790	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	7908	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

CIMAREX ENERGY CO.		153438		WELL #: 1H		RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022 - 14081
10	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4007	3	70	9	N	64	123
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3772	3	66	9	N	60	183
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3494	3	56	9	N	51	182 1 52
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3348	3	73	9	N	66	118
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2992	3	64	9	N	58	176
03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3114	3	79	9	N	72	248

  

DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396 - 12899		
10	4805 X	2649	-0-	-2156	-0-	2592	3	57	9	N	52	224
11	4650 X	4013	-0-	-637	-0-	3968	3	45	9	N	41	77
12	4805 X	2957	-0-	-1848	-0-	2887	3	70	9	N	64	141
01	4712 X	3329	-0-	-1383	-0-	3259	3	70	9	N	64	205
02	3915 X	2474	-0-	-1441	-0-	2409	3	65	9	N	59	80
03	4154 X	3827	-0-	-327	-0-	3758	3	69	9	N	63	143

  

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402 - 13392		
10	12803 X	10121	-0-	-2682	-0-	10026	3	95	9	N	86	176
11	12390 X	8771	-0-	-3619	-0-	8680	3	91	9	N	83	77
12	12803 X	12157	-0-	-646	-0-	12005	3	152	9	N	138	190 1 25
01	12710 X	9694	-0-	-3016	-0-	9589	3	105	9	N	95	120
02	11890 X	10903	-0-	-987	-0-	10790	3	113	9	N	103	223
03	12152 X	9154	-0-	-2998	-0-	9084	3	70	9	N	64	185 1 102

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF.	9053 - 12521
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5678 3	92 9	Y	84			128
11	4530 X	4322	-0-	-208	-0-	4263 3	59 9	Y	54	57 1		125
12	6107 X	3320	-0-	-2787	-0-	3291 3	29 9	Y	26	83 1		68
01	6107 X	6013	-0-	-94	-0-	5973 3	40 9	Y	36	57 1		47
02	5713 X	4375	-0-	-1338	-0-	4351 3	24 9	Y	22			69
03	5766 X	5443	-0-	-323	-0-	5418 3	25 9	Y	23			92
-----												
DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.	12075 - 15208
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
-----												
NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9426 - 13484
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	312	370 1		205
11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-			N	331	376 1		160
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			N	366	373 1		153
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	287 3	395 9	N	359	377 1		135
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	357 3	413 9	N	375	371 1		139
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	413	369 1		183
-----												
BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9655 - 14041
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6022 3	75 9	N	68			157
11	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6247 3	84 9	N	76	169 1		64
12	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6498 3	86 9	N	78			142
01	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6099 3	92 9	N	84			226
02	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5917 3	72 9	N	65	185 1		106
03	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6266 3	81 9	N	74			180
-----												
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800 - 14579
10	11966 X	11567	-0-	-399	-0-	10861 3	706 9	N	642	702 1		329
11	11460 X	10259	-0-	-1201	-0-	9691 3	568 9	N	516	561 1		284
12	12028 X	9891	-0-	-2137	-0-	9312 3	579 9	N	526	550 1		260
01	12028 X	10784	-0-	-1244	-0-	10032 3	752 9	N	684	746 1		198
02	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	10144 3	1121 9	N	1019	536 1		681
03	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	11612 3	684 9	N	622	740 1		563
-----												
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863 - 14049
10	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	13183 3	932 9	N	847	893 1		148
11	12870 X	11804	-0-	-1066	-0-	11162 3	642 9	N	584	340 1		392
12	13237 X	11579	-0-	-1658	-0-	10921 3	658 9	N	598	726 1		264
01	14105 X	10096	-0-	-4009	-0-	9567 3	529 9	N	481	374 1		371
02	13195 X	8963	-0-	-4232	-0-	8457 3	506 9	N	460	563 1		268
03	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	14134 3	701 9	N	637	550 1		355
-----												
UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750 - 14051
10	11842 X	8219	-0-	-3623	-0-	7782 3	437 9	N	397	556 1		229
11	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	10909 3	839 9	N	763	557 1		435
12	11315 X	10625	-0-	-690	-0-	10074 3	551 9	N	501	741 1		195
01	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	10580 3	683 9	N	621	366 1		450
02	11310 X	9983	-0-	-1327	-0-	9089 3	894 9	N	813	935 1		328
03	12090 X	10355	-0-	-1735	-0-	9807 3	548 9	N	498	366 1		460

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
MACBETH 22 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845 - 14255	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
10		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-		7742 3	583 9	N	530	561 0		100
11		7530 X	6574	-0-	-956	-0-		6172 3	402 9	N	365	358 0		107
12		8339 X	7561	-0-	-778	-0-		7074 3	487 9	N	443	428 0		122
01		8339 X	7815	-0-	-524	-0-		7279 3	536 9	N	487	520 0		89
02		7801 X	7451	-0-	-350	-0-		6926 3	525 9	N	477	433 0		133
03		8339 X	6269	-0-	-2070	-0-		5898 3	371 9	N	337	380 0		90
-----														
CITATION 32 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839 - 14213	
10		8587 X	4786	-0-	-3801	-0-		4279 3	507 9	Y	461	431 0		109
11		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-		9193 3	557 9	Y	506	580 0		35
12		6479 X	6232	-0-	-247	-0-		5779 3	453 9	Y	412	308 0		139
01		6726 X	6726	-0-	-0-	-0-		6317 3	409 9	Y	372	428 0		83
02		9425 X	6364	-0-	-3061	-0-		5727 3	637 9	Y	579	341 0		321
03		10075 X	6845	-0-	-3230	-0-		6084 3	761 9	Y	692	891 0		122
-----														
MIDDLEGROUND 16 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460 - 15888	
10		8122 X	7545	-0-	-577	-0-		7039 3	506 9	N	460	318 0		287
11		7860 X	7450	-0-	-410	-0-		7034 3	416 9	N	378	553 0		112
12		7719 X	6057	-0-	-1662	-0-		5533 3	524 9	N	476	468 0		120
01		8419 X	8419	-0-	-0-	-0-		7874 3	545 9	N	495	481 0		134
02		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-		8555 3	383 9	N	348	263 0		219
03		11640 X	11640	-0-	-0-	-0-		10921 3	719 9	N	654	649 0		224
-----														
RIVA RIDGE 10 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005 - 14674	
10		8029 X	58	-0-	-7971	-0-		58 3		N	-0-			103
11		14377 X	14377	-0-	-0-	-0-		14301 3	76 9	N	69			172
12		11338 X	11338	-0-	-0-	-0-		11066 3	272 9	N	247	305 0		114
01		8784 X	8784	-0-	-0-	-0-		8577 3	207 9	N	188			302
02		7801 X	6660	-0-	-1141	-0-		6456 3	204 9	N	185	398 0		89
03		8769 X	8769	-0-	-0-	-0-		8518 3	251 9	N	228	167 0		150
-----														
WAR ADMIRAL 18 FEE			WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 - 14319	
10		6281 X	6281	-0-	-0-	-0-		401 1	5474 3	Y	369	373 0		102
11		5760 X	5735	-0-	-25	-0-		394 1	4950 3	Y	355	312 0		145
12		6634 X	6383	-0-	-251	-0-		403 1	5571 3	Y	372	333 0		184
01		6634 X	6322	-0-	-312	-0-		397 1	5364 3	Y	510	603 0		91
02		6206 X	5752	-0-	-454	-0-		375 1	4972 3	Y	368	233 0		226
03		6386 X	5910	-0-	-476	-0-		405 9	5033 3	Y	432	495 0		163
-----														
CANNONADE 4 FEE			WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 - 13782	
10		6200 X	1528	-0-	-4672	-0-		1165 3	363 9	N	330	369 1		190
11		6000 X	2647	-0-	-3353	-0-		2289 3	358 9	N	325	375 1		140
12		7502 X	1177	-0-	-6325	-0-		768 3	409 9	N	372	372 1		140
01		7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				N	338	188 1		290
02		7018 X	-0-	-0-	-7018	-0-				N	307	521 1		76
03		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	303	187 1		192

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. ZEV 22 UNIT			WELL #:	1H	RRCID	->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550	-	14037	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
10	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	10145	3	729	9	N	663	736	1		281	
11	10260 X	8539	-0-	-1721	-0-	7980	3	559	9	N	508	562	1		227	
12	10416 X	9254	-0-	-1162	-0-	8645	3	609	9	N	554	554	1		227	
01	10726 X	9039	-0-	-1687	-0-	8431	3	608	9	N	553	555	1		225	
02	10034 X	8762	-0-	-1272	-0-	8406	3	356	9	N	324	375	1		174	
03	10726 X	10393	-0-	-333	-0-	9734	3	659	9	N	599	369	1		404	
-----																
BLACK GOLD 26 FEE			WELL #:	1H	RRCID	->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615	-	14095	
10	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9503	3	232	9	N	211	539	1		142	
11	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	9207	3	477	9	N	434	188	1		388	
12	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	9265	3	485	9	N	441	526	1		303	
01	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9435	3	475	9	N	432	375	1		360	
02	8961 X	8757	-0-	-204	-0-	8534	3	223	9	N	203	377	1		186	
03	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9092	3	694	9	N	631	521	1		296	
-----																
PINK STAR 28 STATE UNIT			WELL #:	1H	RRCID	->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750	-	14197	
10	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13178	3	591	9	N	537	557	1		248	
11	13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	13028	3	668	9	N	607	739	1		116	
12	13764 X	11074	-0-	-2690	-0-	10540	3	534	9	N	485	186	1		415	
01	13764 X	13334	-0-	-430	-0-	12712	3	622	9	N	565	732	1		248	
02	12876 X	11519	-0-	-1357	-0-	10922	3	597	9	N	543	566	1		225	
03	13764 X	13263	-0-	-501	-0-	12622	3	641	9	N	583	562	1		246	
-----																
DAYSTAR 20 UNIT			WELL #:	1H	RRCID	->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	-	16805	
10	19375 X	19174	-0-	-201	-0-	33	1	18107	3	N	940	923	0		92	
11	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	1034	9	49	1	N	961	844	0		209	
12	19127 X	18421	-0-	-706	-0-	1057	9	24	1	N	855	963	0		101	
01	19189 X	18923	-0-	-266	-0-	941	9	35	1	N	886	828	0		159	
02	18502 X	17727	-0-	-775	-0-	975	9	8	1	N	878	946	0		91	
03	19778 X	18863	-0-	-915	-0-	966	9	17801	3	N	965	907	0		149	
-----																
ANIMAL KINGDOM 44 FEE			WELL #:	2H	RRCID	->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745	-	14350	
10	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9659	3	112	9	N	102	222	0		95	
11	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8603	3	119	9	N	108	125	0		78	
12	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	9434	3	106	9	N	96	65	0		109	
01	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	9277	3	197	9	N	179	201	0		87	
02	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	8753	3	125	9	N	114	42	0		159	
03	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	1	1	8373	3	N	89				248	
-----																
GRINDSTONE 2 FEE			WELL #:	1H	RRCID	->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725	-	14051	
10	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	5569	3	447	9	Y	406	371	1		179	
11	6810 X	2447	-0-	-4363	-0-	2154	3	293	9	Y	266	186	1		259	
12	7037 X	2183	-0-	-4854	-0-	2000	3	183	9	Y	166	186	1		239	
01	7037 X	2934	-0-	-4103	-0-	2651	3	283	9	Y	257	184	1		312	
02	6090 X	2904	-0-	-3186	-0-	2604	3	300	9	Y	273	377	1		208	
03	6014 X	2585	-0-	-3429	-0-	2156	3	429	9	Y	390	359	1		239	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560 - 13996
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		13237 X	12782	-0-	-455	-0-	12130 3	652 9	N	593	614 0	107
11		12810 X	12020	-0-	-790	-0-	11310 3	710 9	N	645	619 0	133
12		12586 X	11257	-0-	-1329	-0-	10577 3	680 9	N	618	579 0	172
01		12772 X	12048	-0-	-724	-0-	11406 3	642 9	N	584	550 0	206
02		11948 X	11754	-0-	-194	-0-	11156 3	598 9	N	544	483 0	267
03		12772 X	12460	-0-	-312	-0-	11791 3	669 9	N	608	754 0	121
-----												
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600 - 14056
10		7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7241 3	164 9	N	149	162 1	128
11		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7215 3	194 9	N	176	184 1	120
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		145
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		145
-----												
FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560 - 14031
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		54
-----												
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410 - 13929
10		3782 X	3125	-0-	-657	-0-	3018 3	107 9	N	97	172 1	95
11		4500 X	3764	-0-	-736	-0-	3635 3	129 9	N	117		212
12		5084 X	3716	-0-	-1368	-0-	3582 3	5 4	N	117	185 1	144
							129 9					
01		5084 X	3464	-0-	-1620	-0-	3353 3	111 9	N	101	184 1	61
02		4756 X	4717	-0-	-39	-0-	4612 3	105 9	N	95		156
03		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5534 3	121 9	N	110	178 1	88
-----												
SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225 - 13560
10		9579 X	8284	-0-	-1295	-0-	7705 3	579 9	Y	526	557 1	53
11		9270 X	7611	-0-	-1659	-0-	7028 3	583 9	Y	530	374 1	209
12		9703 X	2387	-0-	-7316	-0-	2130 3	257 9	Y	234	373 1	70
01		9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-			Y	398	372 1	96
02		9077 X	8022	-0-	-1055	-0-	7667 3	355 9	Y	323	307 1	112
03		8277 X	7614	-0-	-663	-0-	7129 3	485 9	Y	441	374 1	179
-----												
ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441 - 13423
10		7006 X	6694	-0-	-312	-0-	6547 3	147 9	N	134	184 1	176
11		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6766 3	185 9	N	168		344
12		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	6961 3	372 9	N	338	373 1	309
01		7192 X	5342	-0-	-1850	-0-	5186 3	156 9	N	142	187 1	264
02		6728 X	5981	-0-	-747	-0-	5854 3	127 9	N	115	186 1	193
03		7347 X	6610	-0-	-737	-0-	6463 3	147 9	N	134	187 1	140

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
MONTROSE 45 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651 - 19148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		22320 X	20231	-0-	-2089	-0-	19783 3	6 4	Y	402	363 0		45	
							442 9							
11		21600 X	18537	-0-	-3063	-0-	18098 3	1 4	Y	398	422 0		21	
							438 9							
12		22444 X	19618	-0-	-2826	-0-	19197 3	1 4	Y	382	390 0		13	
							420 9							
01		23250 X	17821	-0-	-5429	-0-	17340 3	1 4	Y	436	440 0		9	
							480 9							
*02		21750 X	17683	-0-	-4067	-0-	17202 3	1 4	Y	436	417 0		28	
							480 9							
03		20243 X	18358	-0-	-1885	-0-	17860 3	2 4	Y	451	469 0		10	
							496 9							
TWENTY GRAND 26 FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968 - 13371	
10		10075 X	7703	-0-	-2372	-0-	6504 3	1199 9	N	1090	1114 1		509	
11		9750 X	7427	-0-	-2323	-0-	6644 3	783 9	N	712	1115 1		106	
12		10075 X	7753	-0-	-2322	-0-	6693 3	1060 9	N	964	560 1		510	
01		8339 X	7141	-0-	-1198	-0-	5953 3	1188 9	N	1080	1302 1		288	
02		7772 X	7521	-0-	-251	-0-	6604 3	917 9	N	834	850 1		272	
03		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	6744 3	1051 9	N	955	900 1		327	
TIM TAM 24 STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.	10175 - 14668	
10		8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8272 3	252 9	N	229	240 0		98	
11		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8068 3	267 9	N	243	241 0		100	
12		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7288 3	233 9	N	212	205 0		107	
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3707 3	168 9	N	153	149 0		111	
02		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	6965 3	185 9	N	168	177 0		102	
03		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7398 3	250 9	N	227	220 0		109	
FUNNY CIDE 32 FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8846 - 13275	
10		10230 X	10224	-0-	-6	-0-	9257 3	967 9	N	879	1114 1		262	
11		10110 X	8035	-0-	-2075	-0-	7274 3	761 9	N	692	738 1		216	
12		10509 X	10227	-0-	-282	-0-	9319 3	908 9	N	825	560 1		481	
01		10509 X	7041	-0-	-3468	-0-	6454 3	587 9	N	534	373 1		642	
02		9831 X	6809	-0-	-3022	-0-	6141 3	668 9	N	607	930 1		319	
03		10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	9574 3	767 9	N	697	751 1		265	
VAGRANT 38 FEE				WELL #:	1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	9911 - 14340	
10		11756 X	11756	-0-	-0-	-0-	11403 3	353 9	Y	321	296 1		67	
11		11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11068 3	268 9	Y	244	265 1		46	
12		16213 X	12003	-0-	-4210	-0-	11726 3	277 9	Y	252	258 1		40	
01		16213 X	13726	-0-	-2487	-0-	13429 3	297 9	Y	270	260 1		50	
02		15167 X	10890	-0-	-4277	-0-	10677 3	213 9	Y	194	204 1		40	
03		11997 X	3776	-0-	-8221	-0-	3478 3	298 9	Y	271	248 1		63	
COUNT FLEET 48 STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9386 - 13862	
10		14335 X	14335	-0-	-0-	-0-	13922 3	413 9	Y	375	301 1		191	
11		13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	13225 3	278 9	Y	253	339 1		105	
12		14291 X	14089	-0-	-202	-0-	13822 3	267 9	Y	243	181 1		167	
01		14322 X	14082	-0-	-240	-0-	13797 3	285 9	Y	259	376 1		50	
02		13398 X	13050	-0-	-348	-0-	12797 3	253 9	Y	230	188 1		92	
03		14322 X	13534	-0-	-788	-0-	13270 3	264 9	Y	240	187 1		145	



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10190 - 20100				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	18747	3	835	9	N	759	524	0	344
11	17858 X	17858	-0-	-0-	-0-	17084	3	774	9	N	704	896	0	152
12	18813 X	18813	-0-	-0-	-0-	17997	3	816	9	N	742	696	0	198
01	18835 X	18835	-0-	-0-	-0-	18017	3	818	9	N	744	791	0	151
02	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-	12236	3	679	9	N	617	634	0	134
03	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	12506	3	721	9	N	655	670	0	119
-----														
ASSAULT 14 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10297 - 17480				
10	38008 X	38008	-0-	-0-	-0-	34215	3	3793	9	Y	3448	3452	0	92
11	29816 X	29816	-0-	-0-	-0-	26547	3	3269	9	Y	2972	2925	0	139
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2498	3	602	9	Y	547	575	0	111
01	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	19547	3	983	9	Y	894	883	0	122
02	23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	20733	3	2715	9	Y	2468	2401	0	189
03	28212 X	28212	-0-	-0-	-0-	24479	3	3733	9	Y	3394	3268	0	315
-----														
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10129 - 14320				
10	6696 X	5949	-0-	-747	-0-	5809	3	140	9	Y	127	100	0	52
11	6480 X	4955	-0-	-1525	-0-	4827	3	128	9	Y	116	142	0	26
12	6696 X	6669	-0-	-27	-0-	6531	3	138	9	Y	125	129	0	22
01	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5817	3	172	9	Y	156	125	0	53
02	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5658	3	166	9	Y	151	163	0	41
03	6665 X	6198	-0-	-467	-0-	6012	3	186	9	Y	169	196	0	14
-----														
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	274116	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	8393	PERF. 8350 - 12574				
10	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11268	3	67	9	Y	61			243
11	12480 X	2748	-0-	-9732	-0-	2735	3	13	9	Y	12	109	1	146
12	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	15141	3	132	9	Y	120	97	1	169
01	13113 X	11579	-0-	-1534	-0-	11496	3	83	9	Y	75	132	1	112
02	12267 X	11690	-0-	-577	-0-	11598	3	92	9	Y	84			196
03	15283 X	11580	-0-	-3703	-0-	11496	3	84	9	Y	76			272
-----														
TYPHOON 42 FEE		WELL #: 2H		RRCID ->	274166	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9698 - 14250				
10	13950 X	11693	-0-	-2257	-0-	11476	3	217	9	Y	197	202	0	47
11	13110 X	12674	-0-	-436	-0-	12393	3	281	9	Y	255	284	0	18
12	12059 X	11932	-0-	-127	-0-	11659	3	273	9	Y	248	182	0	84
01	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	12275	3	180	9	Y	164	211	0	37
02	12238 X	11915	-0-	-323	-0-	11762	3	153	9	Y	139	99	0	77
03	13082 X	12415	-0-	-667	-0-	12208	3	207	9	Y	188	232	0	33
-----														
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	275795	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	9657	PERF. 9820 - 14215				
10	14167 X	13061	-0-	-1106	-0-	12177	3	884	9	Y	804	635	0	330
11	13680 X	13063	-0-	-617	-0-	12049	3	1014	9	Y	922	1042	0	210
12	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	13901	3	857	9	Y	779	849	0	140
01	14136 X	13664	-0-	-472	-0-	12594	3	1070	9	Y	973	781	0	332
02	14133 X	14133	-0-	-0-	-0-	13082	3	1051	9	Y	955	1028	0	259
03	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13583	3	1179	9	Y	1072	1239	0	92
-----														
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	275855	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10056	PERF.10017 - 14470				
10	10013 X	2210	-0-	-7803	-0-	2009	3	201	9	Y	183	165	0	94
11	9690 X	5824	-0-	-3866	-0-	5491	3	333	9	Y	303	270	0	127
12	7595 X	1058	-0-	-6537	-0-	948	3	110	9	Y	100	75	0	152
01	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6441	3	250	9	Y	227	272	0	107
02	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9389	3	138	9	Y	125	160	0	72
*03	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7267	3	340	9	Y	309	297	1	84

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275887	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10112	PERF.	9878 - 14510
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	46	-0-	46	46	46	3	-0-				-0-
11	T. A.	8439	-0-	8439	8485	8231	3	189	110	0		79
12	T. A.	1776	-0-	1776	10261	1741	3	32	47	0		64
01	17237 X	6976	-0-	-10261	-0-	6876	3	91	112	0		43
02	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11144	3	78	76	0		45
03	8711 X	8469	-0-	-242	-0-	8318	3	137	145	1		37
-----												
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275888	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	10398 - 17605
10	15863 X	15863	-0-	-0-	-0-	14865	3	907	932	0		68
11	33840 X	33840	-0-	-0-	-0-	29770	3	3700	3642	0		126
12	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	10877	3	1231	896	0		461
01	22683 X	22683	-0-	-0-	-0-	19905	3	2487	2756	0		192
02	32250 X	32250	-0-	-0-	-0-	28423	3	3403	3451	0		144
03	38606 X	38606	-0-	-0-	-0-	34247	3	3912	3753	0		303
						4303	9					
-----												
SUNDAY SILENCE 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	275960	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	10133	PERF.	10017 - 17063
10	19969 X	19969	-0-	-0-	-0-	19001	3	880	874	0		112
11	20383 X	20383	-0-	-0-	-0-	19477	3	824	852	0		84
12	19004 X	19004	-0-	-0-	-0-	18037	3	879	802	0		161
01	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	16840	3	733	777	0		117
02	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	17777	3	866	871	0		112
03	19555 X	19555	-0-	-0-	-0-	18624	3	846	877	0		81
-----												
COUNT TURF 38 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276021	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9340 - 13730
10	9300 X	9297	-0-	-3	-0-	8987	3	282	186	1		219
11	9000 X	8436	-0-	-564	-0-	8146	3	264	366	1		117
12	9300 X	6466	-0-	-2834	-0-	6347	3	108	159	1		66
01	9300 X	3556	-0-	-5744	-0-	3535	3	19				85
02	8700 X	1543	-0-	-7157	-0-	1486	3	52				137
03	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			4				141
-----												
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276041	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9298 - 16135
10	24118 X	19939	-0-	-4179	-0-	19754	3	168	218	0		35
11	23340 X	18302	-0-	-5038	-0-	18072	3	209	215	0		29
12	24118 X	22949	-0-	-1169	-0-	22159	3	718	699	0		48
01	22103 X	18984	-0-	-3119	-0-	18488	3	451	442	0		57
02	21330 X	21330	-0-	-0-	-0-	20254	3	963	912	0		108
03	22940 X	21819	-0-	-1121	-0-	20951	3	746	803	0		51
						821	9					
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276051	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10209 - 20044
10	28694 X	28694	-0-	-0-	-0-	28055	3	581	607	0		119
11	16291 X	16291	-0-	-0-	-0-	15948	3	312	275	0		156
12	31067 X	31067	-0-	-0-	-0-	30272	3	723	750	0		129
01	30522 X	30522	-0-	-0-	-0-	29625	3	815	814	0		130
02	27832 X	27832	-0-	-0-	-0-	26899	3	848	858	0		120
03	23752 X	23752	-0-	-0-	-0-	23084	3	607	607	0		120

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CITATION 32 FEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3H		RRCID -> 276052		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9776		PERF.10038 - 14460								
10	17856 X	14560	-0-	-3296	-0-	13902	3	658	9	Y	598	603	0			141
11	17280 X	16439	-0-	-841	-0-	15533	3	906	9	Y	824	907	0			58
12	16306 X	4609	-0-	-11697	-0-	4380	3	229	9	Y	208	196	0			70
01	16306 X	1885	-0-	-14421	-0-	1584	3	301	9	Y	274	283	0			61
02	15892 X	181	-0-	-15711	-0-	172	3	9	9	Y	8	65	0			4
03	16988 X	2287	-0-	-14701	-0-	2262	3	25	9	Y	23	23	0			4
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 276054		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 8929 - 13410						
10	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	16345	3	3	4	Y	466	373	1			209
11	16530 X	15378	-0-	-1152	-0-	14873	3	4	4	Y	455	559	1			105
12	17081 X	15324	-0-	-1757	-0-	14739	3	12	4	Y	521	556	1			70
01	17081 X	14049	-0-	-3032	-0-	13515	3	13	4	Y	474	371	1			173
02	15776 X	13719	-0-	-2057	-0-	13184	3	17	4	Y	471	356	1			288
03	16864 X	14723	-0-	-2141	-0-	14146	3	13	4	Y	513	561	1			240
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276110		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 10100		PERF.10067 - 14430						
10	10881 X	1985	-0-	-8896	-0-	1864	3	121	9	Y	110	86	0			57
11	10530 X	5177	-0-	-5353	-0-	5000	3	177	9	Y	161	150	0			68
12	8246 X	818	-0-	-7428	-0-	807	3	11	9	Y	10	40	0			38
01	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5810	3	145	9	Y	132	108	0			62
02	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6462	3	175	9	Y	159	130	0			91
03	5363 X	5263	-0-	-100	-0-	5046	3	217	9	Y	197	235	1			53
BARBARO 23 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276111		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 10080		PERF.10166 - 14625						
10	10850 X	9650	-0-	-1200	-0-	9543	3	107	9	Y	97	223	0			50
11	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	11538	3	57	9	Y	52	80	0			22
12	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-	-0-	3	-0-	-0-	Y	10	13	0			19
01	15221 X	1859	-0-	-13362	-0-	1536	3	323	9	Y	294	175	0			138
02	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	11722	3	646	9	Y	587	388	0			337
*03	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	11959	3	429	9	Y	390	621	1			106
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6		WELL #: 1H		RRCID -> 276258		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9960 - 11800						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-			-0-
NEEDLES 39 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276858		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 10054		PERF.10041 - 19640						
10	31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	31307	3	471	9	Y	428	427	0			1
11	29102 X	29102	-0-	-0-	-0-	28621	3	481	9	Y	437	437	0			1
12	33387 X	27085	-0-	-6302	-0-	26547	3	538	9	Y	489	489	0			1
01	41292 X	28479	-0-	-12813	-0-	27898	3	581	9	Y	528	528	0			1
02	38628 X	25115	-0-	-13513	-0-	24565	3	550	9	Y	500	498	0			3
03	32491 X	32491	-0-	-0-	-0-	31957	3	534	9	Y	485	484	0			4

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SILVER CHARM 1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276891	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10288	PERF.10097	- 17410	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13477 3	476 9	N	433	444 0		142
11		15546 X	15546	-0-	-0-	-0-	14935 3	611 9	N	555	549 0		148
12		16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	15559 3	540 9	N	491	458 0		181
01		16177 X	16177	-0-	-0-	-0-	15518 3	659 9	N	599	680 0		100
02		14848 X	14848	-0-	-0-	-0-	14254 3	594 9	N	540	482 0		158
03		16211 X	16211	-0-	-0-	-0-	15636 3	575 9	N	523	480 0		201
-----													
STREET SENSE 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277113	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9950	- 19780	
10		37448 X	34890	-0-	-2558	-0-	32898 3	1992 9	N	1811	1832 0		81
11		37440 X	33280	-0-	-4160	-0-	31392 3	1888 9	N	1716	1602 0		195
12		38688 X	34991	-0-	-3697	-0-	33133 3	1858 9	N	1689	1753 0		131
01		38688 X	37257	-0-	-1431	-0-	35324 3	1933 9	N	1757	1707 0		181
02		34476 X	34476	-0-	-0-	-0-	32740 3	1736 9	N	1578	1567 0		192
03		34999 X	33881	-0-	-1118	-0-	32038 3	1843 9	N	1675	1669 0		198
-----													
HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277137	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9288	- 19265	
10		24800 X	24383	-0-	-417	-0-	23997 3	386 9	Y	351	374 1		146
11		23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	23088 3	474 9	Y	431	522 1		55
12		23436 X	22360	-0-	-1076	-0-	21900 3	460 9	Y	418	341 1		132
01		24397 X	22939	-0-	-1458	-0-	22466 3	473 9	Y	430	371 1		191
02		22823 X	22430	-0-	-393	-0-	21998 3	432 9	Y	393	379 1		205
03		24397 X	23137	-0-	-1260	-0-	22668 3	469 9	Y	426	370 1		261
-----													
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10036	- 18285	
10		19871 X	19050	-0-	-821	-0-	18298 3	752 9	Y	684	687 0		2
11		19230 X	19175	-0-	-55	-0-	18155 3	1020 9	Y	927	926 0		3
12		19871 X	19478	-0-	-393	-0-	18753 3	725 9	Y	659	661 0		1
01		19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	18424 3	805 9	Y	732	727 0		6
02		18848 X	18848	-0-	-0-	-0-	18027 3	821 9	Y	746	746 0		6
03		19809 X	19334	-0-	-475	-0-	18623 3	711 9	Y	646	648 0		4
-----													
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 9877	- 17005	
10		20429 X	18920	-0-	-1509	-0-	17206 3	189 4	N	1386	1295 0		186
							1525 9						
11		21420 X	17659	-0-	-3761	-0-	16123 3	195 4	N	1219	1225 0		180
							1341 9						
12		22413 X	17233	-0-	-5180	-0-	16218 3	26 4	N	899	907 0		172
							989 9						
01		22413 X	19844	-0-	-2569	-0-	18609 3	129 4	N	1005	1043 0		134
							1106 9						
02		20967 X	19290	-0-	-1677	-0-	18299 3	6 4	N	895	917 0		112
							985 9						
03		18910 X	18075	-0-	-835	-0-	17051 3	12 4	N	920	833 0		199
							1012 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)													CNTY: CULBERSON			
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	12524 X	8929	-0-	-3595	-0-	8566	3	363	9	Y	330	309	0		87	
11	10350 X	4230	-0-	-6120	-0-	3975	3	91	4	Y	149	199	0		37	
12	10695 X	8623	-0-	-2072	-0-	164	9									
						8355	3	4	4	Y	240	210	0		67	
01	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	264	9									
02	10005 X	9333	-0-	-672	-0-	12692	3	361	9	Y	328	338	0		57	
03	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	9018	3	315	9	Y	286	294	0		49	
						11569	3	59	4	Y	461	453	0		57	
						507	9									
-----																
FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127	
-----																
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490																
10	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	8076	3	1592	9	N	1447	1418	0		158	
11	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	6859	3	1122	9	N	1020	1054	0		124	
12	6944 X	6277	-0-	-667	-0-	5430	3	847	9	N	770	727	0		167	
01	9672 X	6478	-0-	-3194	-0-	5438	3	1040	9	N	945	979	0		133	
02	9048 X	632	-0-	-8416	-0-	175	3	457	9	N	415	431	0		117	
03	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	208	201	0		124	
-----																
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085																
10	23343 X	22255	-0-	-1088	-0-	20807	3	1448	9	Y	1316	1326	0		38	
11	22590 X	18422	-0-	-4168	-0-	17050	3	1372	9	Y	1247	1223	0		62	
12	24571 X	24571	-0-	-0-	-0-	22822	3	1749	9	Y	1590	1594	0		58	
01	23560 X	21220	-0-	-2340	-0-	20054	3	1166	9	Y	1060	1070	0		48	
02	22040 X	20954	-0-	-1086	-0-	19466	3	1488	9	Y	1353	1349	0		52	
03	24583 X	22779	-0-	-1804	-0-	21175	3	1604	9	Y	1458	1453	0		57	
-----																
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895																
10	20987 X	19240	-0-	-1747	-0-	18775	3	465	9	N	423	403	0		134	
11	22233 X	22233	-0-	-0-	-0-	21717	3	516	9	N	469	466	0		137	
12	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	21293	3	537	9	N	488	461	0		164	
01	23012 X	23012	-0-	-0-	-0-	22430	3	1	4	N	528	287	0		405	
						581	9									
02	21489 X	20144	-0-	-1345	-0-	19546	3	598	9	N	544	453	0		496	
03	22971 X	19668	-0-	-3303	-0-	19268	3	400	9	N	364	609	0		251	
-----																
HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770																
10	45353 X	41329	-0-	-4024	-0-	40138	3	1191	9	N	1083	1077	0		111	
11	42660 X	41062	-0-	-1598	-0-	39939	3	1123	9	N	1021	1038	0		94	
12	42904 X	42257	-0-	-647	-0-	40973	3	1284	9	N	1167	1136	0		125	
01	42904 X	42433	-0-	-471	-0-	41155	3	1278	9	N	1162	1184	0		103	
02	40136 X	39214	-0-	-922	-0-	38044	3	1170	9	N	1064	1056	0		111	
03	42439 X	41269	-0-	-1170	-0-	40035	3	1234	9	N	1122	1136	0		97	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277894		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 9801		PERF.10712 - 20750			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		29512 X	12780	-0-	-16732	-0-	12498 3	282 9	Y	256	238 0		117
11		23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	23513 3	431 9	Y	392	330 0		179
12		18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	18350 3	375 9	Y	341	324 0		196
01		25298 X	25298	-0-	-0-	-0-	24669 3	629 9	Y	572	667 0		101
02		23142 X	20224	-0-	-2918	-0-	19686 3	538 9	Y	489	480 0		110
03		24738 X	9358	-0-	-15380	-0-	8840 3	518 9	Y	471	578 0		3
-----													
VAGRANT 38 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 277900		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 9240 - 13700			
10		13609 X	10179	-0-	-3430	-0-	8442 3	1737 9	Y	1579	1519 1		331
11		12240 X	10940	-0-	-1300	-0-	9005 3	1935 9	Y	1759	1757 1		333
12		12648 X	12146	-0-	-502	-0-	10251 3	1895 9	Y	1723	1780 1		276
01		10540 X	10264	-0-	-276	-0-	8732 3	1532 9	Y	1393	1412 1		257
02		10585 X	10139	-0-	-446	-0-	8542 3	1597 9	Y	1452	1410 1		299
03		12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	1668	1579 1		388
-----													
SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278147		COMPL. DATE 06/06/2015		TOTAL DEPTH 10392		PERF.10687 - 17885			
10		20026 X	18825	-0-	-1201	-0-	17937 3	888 9	Y	807	768 0		60
11		19380 X	17279	-0-	-2101	-0-	16403 3	876 9	Y	796	829 0		27
12		17546 X	5673	-0-	-11873	-0-	5335 3	338 9	Y	307	219 0		115
01		20954 X	20954	-0-	-0-	-0-	19679 3	30 4	Y	1132	1160 0		87
							1245 9						
02		20667 X	20667	-0-	-0-	-0-	19254 3	41 4	Y	1247	1281 0		53
							1372 9						
03		20532 X	20532	-0-	-0-	-0-	19059 3	23 4	Y	1318	1269 0		102
							1450 9						
-----													
LEONATUS 11 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 278210		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 10075		PERF.10129 - 19895			
10		27497 X	23504	-0-	-3993	-0-	22963 3	541 9	N	492	488 0		107
11		25260 X	24832	-0-	-428	-0-	24202 3	630 9	N	573	403 0		277
12		26195 X	26195	-0-	-0-	-0-	25547 3	648 9	N	589	662 0		204
01		24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	24058 3	614 9	N	558	650 0		112
02		25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	24817 3	699 9	N	635	599 0		148
03		26739 X	26739	-0-	-0-	-0-	26180 3	559 9	N	508	358 0		298
-----													
FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278211		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 10217		PERF.10066 - 14578			
10		53215 X	53215	-0-	-0-	-0-	53037 3	178 9	N	162	153 0		96
11		54714 X	54714	-0-	-0-	-0-	54519 3	195 9	N	177	186 0		87
12		5208 X	4137	-0-	-1071	-0-	3959 3	178 9	N	162	157 0		92
01		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	142	114 0		120
02		4872 X	645	-0-	-4227	-0-	507 3	138 9	N	125	139 0		106
03		5208 X	2970	-0-	-2238	-0-	2848 3	122 9	N	111	114 0		103
-----													
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 278212		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10173 - 14814			
10		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-	6 0		-0-
11		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			Y	-0-			-0-
12		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-			-0-
01		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84	64 0		20

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	9029 - 19270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		27628 X	27628	-0-	-0-	24120 3	3508 9	Y	3189	3201 0		153
11		31230 X	22504	-0-	-8726	19652 3	2852 9	Y	2593	2544 0		202
12		32271 X	17595	-0-	-14676	15727 3	1868 9	Y	1698	1740 0		160
01		32271 X	21789	-0-	-10482	19381 3	2408 9	Y	2189	2163 0		186
02		28362 X	18694	-0-	-9668	16594 3	2100 9	Y	1909	1931 0		164
03		27621 X	22509	-0-	-5112	20289 3	2220 9	Y	2018	1998 0		184
-----												
PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	278260	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	10045 - 14597
10		13020 X	7890	-0-	-5130	7601 3	289 9	Y	263	261 0		108
11		12600 X	8065	-0-	-4535	7764 3	301 9	Y	274	259 0		123
12		9982 X	6408	-0-	-3574	5869 3	539 9	Y	490	466 0		147
01		9982 X	4616	-0-	-5366	4140 3	476 9	Y	433	441 0		139
02		8480 X	8480	-0-	-0-	8048 3	432 9	Y	393	396 0		136
*03		9921 X	9921	-0-	-0-	9414 3	507 9	Y	461	487 0		110
-----												
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315
10		90636 X	90636	-0-	-0-	84975 3	5661 9	Y	5146	5105 0		499
11		85574 X	85574	-0-	-0-	80528 3	5046 9	Y	4587	4583 0		503
12		76733 X	76733	-0-	-0-	73448 3	3285 9	Y	2986	2998 0		491
01		81480 X	81480	-0-	-0-	77803 3	3677 9	Y	3343	3156 0		678
02		82421 X	82421	-0-	-0-	78558 3	3863 9	Y	3512	3652 0		538
03		80490 X	80490	-0-	-0-	76058 3	4432 9	Y	4029	4281 0		286
-----												
MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560
10		23064 X	21373	-0-	-1691	19537 3	1836 9	N	1669	1704 0		199
11		23040 X	21900	-0-	-1140	20009 3	1891 9	N	1719	1712 0		206
12		24397 X	23678	-0-	-719	21448 3	2230 9	N	2027	2138 0		95
01		24397 X	23450	-0-	-947	21389 3	2061 9	N	1874	1845 0		124
02		22823 X	20923	-0-	-1900	18612 3	2311 9	N	2101	1939 0		286
03		23684 X	22148	-0-	-1536	20238 3	1910 9	N	1736	1779 0		243
-----												
VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565
10		22692 X	19742	-0-	-2950	18394 3	1348 9	N	1225	1240 0		305
11		21960 X	17990	-0-	-3970	16322 3	1668 9	N	1516	1495 0		326
12		22703 X	22703	-0-	-0-	20878 3	1825 9	N	1659	1631 0		354
01		22351 X	18004	-0-	-4347	16414 3	1590 9	N	1445	1428 0		371
02		19720 X	19440	-0-	-280	17872 3	1568 9	N	1425	1545 0		251
03		22692 X	21389	-0-	-1303	19653 3	1736 9	N	1578	1587 0		242
-----												
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230
10		14105 X	8204	-0-	-5901	7877 3	327 9	Y	297	305 0		55
11		13650 X	5838	-0-	-7812	5608 3	20 4	Y	191	194 0		52
						210 9						
12		14546 X	14546	-0-	-0-	14254 3	292 9	Y	265	288 0		29
01		12711 X	12711	-0-	-0-	12103 3	608 9	Y	553	500 0		82
02		12227 X	12227	-0-	-0-	11774 3	10 4	Y	403	414 0		71
						443 9						
03		14539 X	11720	-0-	-2819	11469 3	251 9	Y	228	265 0		34





FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
FUNNY CIDE 32 A		WELL #: 2H		RRCID -> 280234		COMPL. DATE 01/30/2017		TOTAL DEPTH 8848		PERF. 9050 - 18603				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7311	3	304	9	N	276	288	0	256
11	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	10609	3	680	9	N	618	593	0	281
12	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	8813	3	213	9	N	194	113	0	362
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4355	3	405	9	N	368	124	0	606
02	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	9892	3	397	9	N	361	600	0	367
03	11921 X	11921	-0-	-0-	-0-	11197	3	724	9	N	658	631	0	394
-----														
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280423		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9042 - 16335				
10	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	21988	3	739	9	Y	672	636	0	178
11	21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	20619	3	147	4	Y	1076	983	0	271
12	23196 X	23196	-0-	-0-	-0-	1184	9	5	4	Y	1542	1383	0	430
01	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	21495	3	895	9	Y	814	1103	0	141
02	21402 X	21087	-0-	-315	-0-	1696	9	945	9	Y	859	853	0	147
03	23188 X	21837	-0-	-1351	-0-	22497	3	70	4	Y	1019	1041	0	125
						20142	3							
						20646	3							
						1121	9							
-----														
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280584		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 9041		PERF. 9167 - 16465				
10	17515 X	12276	-0-	-5239	-0-	12098	3	178	9	Y	162	152	0	43
11	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	17846	3	160	4	Y	322	284	0	81
12	14849 X	196	-0-	-14653	-0-	354	9	6	4	Y	173	206	0	48
01	19698 X	19698	-0-	-0-	-0-	6	4	190	9	Y	682	612	0	118
02	17748 X	14670	-0-	-3078	-0-	18948	3	750	9	Y	485	520	0	83
03	18972 X	9188	-0-	-9784	-0-	14136	3	534	9	Y	349	389	0	43
						8743	3	61	4	Y				
						384	9							
-----														
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280585		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 9135 - 16350				
10	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-	189	4	48	9	Y	906	731	0	240
11	11280 X	237	-0-	-11043	-0-	3836	3	7	4	Y	44	273	0	11
12	11656 X	4217	-0-	-7439	-0-	374	9				340	256	0	95
01	11656 X	9056	-0-	-2600	-0-	8389	3	667	9	Y	606	596	0	105
02	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-	10478	3	992	9	Y	902	853	0	154
03	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	10118	3	89	4	Y	766	826	0	94
						843	9							
-----														
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #: 3H		RRCID -> 280635		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9071 - 19133				
10	29107 X	29107	-0-	-0-	-0-	25819	3	3288	9	Y	2989	2984	0	26
11	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	11671	3	1254	9	Y	1140	1156	0	10
12	23583 X	23583	-0-	-0-	-0-	20882	3	2701	9	Y	2455	2441	0	24
01	31776 X	31776	-0-	-0-	-0-	28604	3	3172	9	Y	2884	2880	0	28
02	29159 X	29159	-0-	-0-	-0-	26570	3	2589	9	Y	2354	2347	0	35
03	31850 X	31850	-0-	-0-	-0-	29140	3	2710	9	Y	2464	2463	0	36
-----														
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280833		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8265 - 18640				
10	32147 X	30995	-0-	-1152	-0-	28401	3	2594	9	Y	2358	2339	0	159
11	30720 X	28817	-0-	-1903	-0-	26676	3	2141	9	Y	1946	1971	0	134
12	31744 X	30336	-0-	-1408	-0-	28008	3	2328	9	Y	2116	2130	0	120
01	31124 X	30292	-0-	-832	-0-	28041	3	2251	9	Y	2046	2045	0	121
02	29116 X	27621	-0-	-1495	-0-	25475	3	2146	9	Y	1951	1949	0	123
03	31000 X	28348	-0-	-2652	-0-	26291	3	2057	9	Y	1870	1868	0	125

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	29016 X	21520	-0-	-7496	-0-	20390 3	1130 9	Y	1027	981 0	212	
11	28680 X	21719	-0-	-6961	-0-	20860 3	859 9	Y	781	887 0	106	
12	29636 X	19755	-0-	-9881	-0-	18916 3	839 9	Y	763	818 0	51	
01	29636 X	22040	-0-	-7596	-0-	20900 3	1140 9	Y	1036	957 0	130	
02	25897 X	23331	-0-	-2566	-0-	22007 3	18 4	Y	1187	1184 0	133	
03	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	22502 3	52 4	Y	950	1018 0	65	
						1306 9						
						1045 9						
-----												
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155	
10	26226 X	21867	-0-	-4359	-0-	20803 3	1064 9	Y	967	981 0	199	
11	18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	17653 3	1114 9	Y	1013	1074 0	138	
12	24178 X	24178	-0-	-0-	-0-	22432 3	1746 9	Y	1587	1618 0	107	
01	21855 X	21370	-0-	-485	-0-	20245 3	1125 9	Y	1023	1001 0	129	
02	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	20472 3	14 4	Y	1398	1370 0	157	
03	24180 X	23750	-0-	-430	-0-	22222 3	39 4	Y	1354	1418 0	93	
						1538 9						
						1489 9						
-----												
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461	
10	24625 X	24625	-0-	-0-	-0-	23244 3	1381 9	Y	1255	1088 0	258	
11	23400 X	23135	-0-	-265	-0-	22335 3	800 9	Y	727	886 0	99	
12	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	25473 3	1443 9	Y	1312	1323 0	88	
01	24928 X	24928	-0-	-0-	-0-	23633 3	1295 9	Y	1177	1117 0	148	
02	23925 X	23925	-0-	-0-	-0-	22927 3	13 4	Y	895	943 0	100	
03	26908 X	22748	-0-	-4160	-0-	21964 3	37 4	Y	679	733 0	46	
						985 9						
						747 9						
-----												
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	139	24 0	156	
11	300 N	134	-0-	-166	-0-	14 4	120 9	Y	109	76 0	189	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	255	280 0	164	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84	55 0	193	
02	116 N	80	-0-	-36	-0-	8 4	72 9	Y	65	66 0	192	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	58 0	216	
-----												
VAGRANT 38 A		WELL #: 3H		RRCID ->	281249	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128	
10	91640 X	91640	-0-	-0-	-0-	85919 3	5721 9	Y	5201	5257 0	151	
11	93151 X	93151	-0-	-0-	-0-	86514 3	6637 9	Y	6034	6037 0	148	
12	102589 X	102589	-0-	-0-	-0-	94393 3	8196 9	Y	7451	7384 0	215	
01	97946 X	97946	-0-	-0-	-0-	90445 3	7501 9	Y	6819	6898 0	136	
02	82001 X	82001	-0-	-0-	-0-	76930 3	5071 9	Y	4610	4600 0	146	
03	105929 X	105929	-0-	-0-	-0-	97401 3	8528 9	Y	7753	7668 0	231	
-----												
VAGRANT 38 B		WELL #: 4H		RRCID ->	281277	COMPL. DATE	09/11/2016	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9247 - 19375	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TIM TAM 24 D		WELL #:		5H	RRCID ->	281508	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10156	PERF.10350	- 20501		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10		76663 X	74029	-0-	-2634	-0-	72324 1599	3	106	4	Y	1454	1457 0	10
11		59310 X	25916	-0-	-33394	-0-	24964 898	3	54	4	Y	816	809 0	17
12		61287 X	5708	-0-	-55579	-0-	5465 189	3	54	4	Y	172	188 0	1
01		74028 X	68794	-0-	-5234	-0-	66646 2077	3	71	4	Y	1888	1887 0	2
02		69252 X	62706	-0-	-6546	-0-	61421 1278	3	7	4	Y	1162	1162 0	2
03		74028 X	68616	-0-	-5412	-0-	67101 1506	3	9	4	Y	1369	1369 0	2
-----														
TIM TAM 24 B		WELL #:		3H	RRCID ->	281511	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10330	- 20272		
10		177962 X	177962	-0-	-0-	-0-	154925 22972	3	65	4	Y	20884	20973 0	138
11		60798 X	60798	-0-	-0-	-0-	54985 5744	3	69	4	Y	5222	5249 0	111
12		36450 X	36450	-0-	-0-	-0-	32904 3496	3	50	4	Y	3178	3273 0	16
01		115277 X	115277	-0-	-0-	-0-	104812 10405	3	60	4	Y	9459	9467 0	8
02		116735 X	116735	-0-	-0-	-0-	106695 10034	3	6	4	Y	9122	9116 0	14
03		123159 X	123159	-0-	-0-	-0-	113977 9175	3	7	4	Y	8341	8341 0	14
-----														
TIM TAM 24 E		WELL #:		6H	RRCID ->	281512	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10830	- 20832		
10		60512 X	43346	-0-	-17166	-0-	42365 919	3	62	4	Y	835	835 0	6
11		49170 X	23582	-0-	-25588	-0-	22932 600	3	50	4	Y	545	539 0	12
12		50809 X	5196	-0-	-45613	-0-	5021 125	3	50	4	Y	114	125 0	1
01		50121 X	50121	-0-	-0-	-0-	48652 1417	3	52	4	Y	1288	1288 0	1
02		42282 X	29719	-0-	-12563	-0-	28821 895	3	3	4	Y	814	814 0	1
03		50077 X	50077	-0-	-0-	-0-	49322 748	3	7	4	Y	680	680 0	1
-----														
TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10700	- 20610		
10		40478 X	40478	-0-	-0-	-0-	39037 1386	3	55	4	Y	1260	1265 0	8
11		29849 X	29849	-0-	-0-	-0-	29207 586	3	56	4	Y	533	530 0	11
12		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	9182 120	3	74	4	Y	109	119 0	1
01		50726 X	50726	-0-	-0-	-0-	49439 1238	3	49	4	Y	1125	1125 0	1
02		34393 X	34393	-0-	-0-	-0-	33544 845	3	4	4	Y	768	768 0	1
03		68680 X	68680	-0-	-0-	-0-	66288 2386	3	6	4	Y	2169	2166 0	4

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. TIM TAM 24 C		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647													
10		102116 X	102116	-0-	-0-	94451	3	68 4	Y	6906	7001 0		46
						7597	9						
11		45048 X	45048	-0-	-0-	43236	3	76 4	Y	1578	1590 0		34
						1736	9						
12		28386 X	28386	-0-	-0-	25495	3	76 4	Y	2559	2580 0		13
						2815	9						
01		109223 X	109223	-0-	-0-	102415	3	68 4	Y	6127	6135 0		5
						6740	9						
02		67942 X	67942	-0-	-0-	62746	3	4 4	Y	4720	4718 0		7
						5192	9						
03		78701 X	78701	-0-	-0-	73324	3	5 4	Y	4884	4883 0		8
						5372	9						
-----													
LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700													
10		36146 X	35622	-0-	-524	33002	3	2620 9	Y	2382	2401 1		285
						27236	3	2277 9	Y	2070	2132 1		223
11		34980 X	29513	-0-	-5467	33756	3	2663 9	Y	2421	2365 1		279
						29059	3	2258 9	Y	2053	2028 1		304
12		36419 X	36419	-0-	-0-	29485	3	2419 9	Y	2199	2199 1		304
						30733	3	2384 9	Y	2167	2225 1		246
01		35836 X	31317	-0-	-4519								
02		33321 X	31904	-0-	-1417								
03		36425 X	33117	-0-	-3308								
-----													
BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830													
10		4557 X	3792	-0-	-765	1550	1	2002 3	N	218	150 1		213
						240	9						
11		4140 X	2735	-0-	-1405	1500	1	1084 3	N	137	181 1		169
						151	9						
12		4154 X	2800	-0-	-1354	1525	1	975 3	N	273	345 1		97
						300	9						
01		4154 X	2622	-0-	-1532	1550	1	954 3	N	107	70 1		134
						118	9						
02		3886 X	2896	-0-	-990	1450	1	1222 3	N	204	180 1		158
						224	9						
03		3782 X	2765	-0-	-1017	1356	1	1194 3	N	195	176 1		177
						215	9						
-----													
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983													
10		28706 X	24585	-0-	-4121	22634	3	1951 9	Y	1774	1772 0	2 8	1
						24307	3	1957 9	Y	1779	1773 0	5 8	2
11		27780 X	26264	-0-	-1516	24678	3	1895 9	Y	1723	1714 0	9 8	2
						20705	3	1685 9	Y	1532	1515 0	15 8	4
12		28706 X	26573	-0-	-2133								
						1415	9						
01		26164 X	22390	-0-	-3774								
						1219	9						
02		25375 X	-0-	-0-	-25375								
03		27125 X	23691	-0-	-3434								
-----													
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404													
10		21173 X	14479	-0-	-6694	12346	3	2133 9	Y	1939	1936 0	2 8	2
						17925	3	2979 9	Y	2708	2703 0	4 8	3
11		20904 X	20904	-0-	-0-	16923	3	2803 9	Y	2548	2541 0	7 8	3
						14951	3	2525 9	Y	2295	2280 0	12 8	6
12		19726 X	19726	-0-	-0-								
01		17476 X	17476	-0-	-0-								
02		20213 X	-0-	-0-	-20213								
03		21607 X	380	-0-	-21227	302	3	78 9	Y	71	75 0		1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438  
 SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	26412 X	25137	-0-	-1275	-0-	24603 3	534 9	Y	485	515 0		14
11	24930 X	23730	-0-	-1200	-0-	23048 3	682 9	Y	620	614 0		20
12	28923 X	24627	-0-	-4296	-0-	23851 3	776 9	Y	705	703 0		22
01	28923 X	23628	-0-	-5295	-0-	22706 3	922 9	Y	838	827 0		33
02	27057 X	23087	-0-	-3970	-0-	22292 3	795 9	Y	723	736 0		20
03	25141 X	25075	-0-	-66	-0-	24093 3	18 4	Y	876	861 0		35
						964 9						

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

10	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-			Y	-0-	152 0		110
11	12000 X	14	-0-	-11986	-0-	13 4	1 9	Y	1	53 0		58
12	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-			Y	49	76 0		31
01	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-			Y	6	11 0		26
02	116 X	15	-0-	-101	-0-	3 4	12 9	Y	11	9 0		28
03	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			Y	12	8 0		32

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283252 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8851 - 18532

10	27507 X	27507	-0-	-0-	-0-	26096 3	1411 9	Y	1283	1270 0		52
11	26070 X	24290	-0-	-1780	-0-	22974 3	1316 9	Y	1196	1195 0		53
12	27807 X	26780	-0-	-1027	-0-	25166 3	1614 9	Y	1467	1477 0		43
01	27807 X	24625	-0-	-3182	-0-	23203 3	1422 9	Y	1293	1303 0		33
02	26013 X	20926	-0-	-5087	-0-	19880 3	1046 9	Y	951	947 0		37
03	27497 X	20640	-0-	-6857	-0-	19481 3	1159 9	Y	1054	1051 0		40

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10868 - 20451

10	9734 X	8699	-0-	-1035	-0-	6847 3	1852 9	Y	1684	1681 0	3 8	1
11	9420 X	1975	-0-	-7445	-0-	1391 3	584 9	Y	531	530 0	1 8	1
12	9734 X	4507	-0-	-5227	-0-	3344 3	1163 9	Y	1057	1054 0	3 8	1
01	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-			Y	179	180 0		-0-
02	8149 X	-0-	-0-	-8149	-0-			Y	610	605 0	3 8	2
03	8711 X	3167	-0-	-5544	-0-	2231 3	936 9	Y	851	843 0	2 8	8

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 11280 - 20869

10	27001 X	24977	-0-	-2024	-0-	22879 3	2098 9	Y	1907	1904 0	2 8	2
11	26368 X	26368	-0-	-0-	-0-	24408 3	1960 9	Y	1782	1778 0	4 8	2
12	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-	25430 3	1967 9	Y	1788	1783 0	5 8	2
01	27654 X	27654	-0-	-0-	-0-	25621 3	2033 9	Y	1848	1835 0	10 8	5
02	25491 X	-0-	-0-	-25491	-0-			Y	1513	1508 0	5 8	5
03	27404 X	24183	-0-	-3221	-0-	22645 3	1538 9	Y	1398	1387 0	3 8	13

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NYQUIST 25 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
10		33418 X	29948	-0-	-3470	-0-	28470	3	14	4	Y	1331	1304	0		100
							1464	9								
11		33360 X	21553	-0-	-11807	-0-	20783	3	11	4	Y	690	744	0		46
							759	9								
12		35926 X	35926	-0-	-0-	-0-	34264	3	20	4	Y	1493	1416	0		123
							1642	9								
01		34472 X	33716	-0-	-756	-0-	32137	3	19	4	Y	1418	1455	0		86
							1560	9								
02		31204 X	29433	-0-	-1771	-0-	28154	3	23	4	Y	1142	1148	0		80
							1256	9								
03		35929 X	31806	-0-	-4123	-0-	30277	3	12	4	Y	1379	1385	0		74
							1517	9								
-----																
ELWOOD 29 UNIT																
10		29450 X	27508	-0-	-1942	-0-	25106	3	2402	9	Y	2184	2211	0		187
11		28500 X	21397	-0-	-7103	-0-	19783	3	1614	9	Y	1467	1541	0		113
12		28985 X	27463	-0-	-1522	-0-	25134	3	2329	9	Y	2117	2065	0		165
01		28985 X	24155	-0-	-4830	-0-	22114	3	4	4	Y	1852	1905	0		112
							2037	9								
02		25942 X	25942	-0-	-0-	-0-	23669	3	2273	9	Y	2066	2037	0		141
03		27497 X	25770	-0-	-1727	-0-	23755	3	2015	9	Y	1832	1757	0		216
-----																
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT																
10		53785 X	52166	-0-	-1619	-0-	49615	3	2551	9	Y	2319	2266	0		228
11		50280 X	49520	-0-	-760	-0-	47002	3	84	4	Y	2213	2248	0		193
							2434	9								
12		52576 X	51884	-0-	-692	-0-	49318	3	12	4	Y	2322	2281	0		234
							2554	9								
01		52235 X	51180	-0-	-1055	-0-	48747	3	2	4	Y	2210	2219	0		225
							2431	9								
02		48865 X	47042	-0-	-1823	-0-	44849	3	2193	9	Y	1994	1990	0		229
03		52173 X	48242	-0-	-3931	-0-	45952	3	2290	9	Y	2082	2087	0		224
-----																
BROKERS TIP 24 STATE UNIT																
10		33064 X	33064	-0-	-0-	-0-	32028	3	1036	9	Y	942	904	0		42
11		12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	12387	3	200	9	Y	182	209	0		15
12		36821 X	36821	-0-	-0-	-0-	35448	3	1373	9	Y	1248	1220	0		43
01		35547 X	35547	-0-	-0-	-0-	33961	3	1586	9	Y	1442	1440	0		45
02		31803 X	31803	-0-	-0-	-0-	30521	3	1282	9	Y	1165	1169	0		41
03		36828 X	32599	-0-	-4229	-0-	31440	3	1159	9	Y	1054	1043	0		52
-----																
ARVINE 28 A																
10		33728 X	32196	-0-	-1532	-0-	29156	3	3040	9	Y	2764	2713	0		258
11		32640 X	30970	-0-	-1670	-0-	28057	3	2913	9	Y	2648	2788	0		118
12		33728 X	30804	-0-	-2924	-0-	27981	3	2823	9	Y	2566	2523	0		161
01		35523 X	35523	-0-	-0-	-0-	32388	3	3135	9	Y	2850	2804	0		207
02		32951 X	32951	-0-	-0-	-0-	29983	3	2968	9	Y	2698	2805	0		100
03		34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	31251	3	2970	9	Y	2700	2667	0		133
-----																
AFFIRMED 23 STATE UNIT																
10		47655 X	47655	-0-	-0-	-0-	45227	3	2428	9	Y	2207	2182	0		90
11		41085 X	41085	-0-	-0-	-0-	39037	3	2048	9	Y	1862	1870	0		82
12		45198 X	42574	-0-	-2624	-0-	40056	3	2518	9	Y	2289	2303	0		68
01		47647 X	41357	-0-	-6290	-0-	39103	3	2254	9	Y	2049	2065	0		52
02		44573 X	40657	-0-	-3916	-0-	38461	3	2196	9	Y	1996	1971	0		77
03		47647 X	46963	-0-	-684	-0-	44468	3	2495	9	Y	2268	2258	0		87

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283993	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	8783 - 16070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		15779 X	8117	-0-	-7662	-0-	6171 3	1946 9	Y	1769	1722 0		327
11		15270 X	8080	-0-	-7190	-0-	6688 3	25 4	Y	1243	1232 0		338
							1367 9						
12		15779 X	13799	-0-	-1980	-0-	11764 3	2035 9	Y	1850	1988 0		200
01		12122 X	12122	-0-	-0-	-0-	10437 3	1685 9	Y	1532	1504 0		228
02		10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	9440 3	10 4	Y	1136	1163 0		201
							1250 9						
03		13795 X	9577	-0-	-4218	-0-	8150 3	1427 9	Y	1297	1307 0		191
-----													
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284863	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	9693	PERF.	9820 - 18689	
10		69761 X	69761	-0-	-0-	-0-	66060 3	18 4	Y	3348	3063 0		373
							3683 9						
11		68439 X	68439	-0-	-0-	-0-	64833 3	5 4	Y	3274	3473 0		174
							3601 9						
12		60615 X	60615	-0-	-0-	-0-	58357 3	3 4	Y	2050	2149 0	3 8	72
							2255 9						
01		70681 X	70681	-0-	-0-	-0-	66187 3	2 4	Y	4084	4068 0		88
							4492 9						
02		78826 X	78826	-0-	-0-	-0-	73769 3	2 4	Y	4595	4388 0		295
							5055 9						
03		87705 X	87705	-0-	-0-	-0-	82970 3	7 4	Y	4298	4502 0		91
							4728 9						
-----													
ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	285081	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9189 - 16659	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285117	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	9894	PERF.	10035 - 20077	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	285265	COMPL. DATE	04/19/2018	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	9080 - 19153	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285428	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9259 - 19265		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	35485 X	35485	-0-	-0-	-0-	33590	3	38	4	Y	1688	1721	0	83
11	42539 X	42539	-0-	-0-	-0-	39342	3	66	4	Y	2846	2757	0	172
12	43876 X	43876	-0-	-0-	-0-	40490	3	74	4	Y	3011	2967	0	216
01	36198 X	36198	-0-	-0-	-0-	32919	3	60	4	Y	2926	2947	0	195
02	39122 X	39122	-0-	-0-	-0-	35985	3	55	4	Y	2802	2786	0	211
03	49848 X	49848	-0-	-0-	-0-	46865	3	54	4	Y	2663	2632	0	242
						1857	9							
						3131	9							
						3219	9							
						3082	9							
						2929	9							
CARRY BACK 6 STATE A		WELL #:		1H	RRCID ->	285444	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	7786 - 18025		
10	53134 X	48634	-0-	-4500	-0-	47114	3	56	4	Y	1331	1295	0	63
11	51870 X	46078	-0-	-5792	-0-	44649	3	34	4	Y	1268	1274	0	57
12	53599 X	46943	-0-	-6656	-0-	45557	3	25	4	Y	1237	1272	0	22
01	48639 X	41236	-0-	-7403	-0-	39905	3	24	4	Y	1188	1169	0	41
02	45501 X	40422	-0-	-5079	-0-	39259	3	24	4	Y	1035	996	0	80
03	48639 X	42947	-0-	-5692	-0-	41771	3	24	4	Y	1047	1104	0	23
						1464	9							
						1395	9							
						1361	9							
						1139	9							
						1152	9							
CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285461	COMPL. DATE	12/17/2017	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8052 - 18143		
10	50468 X	45120	-0-	-5348	-0-	42583	3	2537	9	N	2306	2367	1	153
11	47697 X	47697	-0-	-0-	-0-	44929	3	2768	9	N	2516	2424	1	245
12	47926 X	47307	-0-	-619	-0-	44509	3	2798	9	N	2544	2536	1	253
01	47926 X	42615	-0-	-5311	-0-	40251	3	2364	9	N	2149	2149	1	253
02	46110 X	42389	-0-	-3721	-0-	39895	3	2494	9	N	2267	2333	1	187
03	49290 X	44399	-0-	-4891	-0-	41867	3	2532	9	N	2302	2313	1	176
OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	285525	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	8925	PERF.	8818 - 19040		
10	25761 X	25240	-0-	-521	-0-	22520	3	2720	9	Y	2473	2530	0	62
11	24240 X	22452	-0-	-1788	-0-	20067	3	2385	9	Y	2168	2128	0	102
12	31186 X	22654	-0-	-8532	-0-	20245	3	2409	9	Y	2190	2232	0	60
01	31186 X	16139	-0-	-15047	-0-	14828	3	1311	9	Y	1192	1168	0	84
02	29174 X	2474	-0-	-26700	-0-	2422	3	52	9	Y	47	127	0	4
03	25234 X	21283	-0-	-3951	-0-	18969	3	2314	9	Y	2104	1971	0	137
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		7H	RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9834 - 19630		
10	103777 X	103777	-0-	-0-	-0-	102810	3	967	9	Y	879	879	0	8
11	99539 X	99539	-0-	-0-	-0-	98612	3	927	9	Y	843	844	0	7
12	105812 X	105812	-0-	-0-	-0-	104661	3	1151	9	Y	1046	1043	0	10
01	106185 X	106185	-0-	-0-	-0-	104984	3	1201	9	Y	1092	1092	0	10
02	100782 X	100782	-0-	-0-	-0-	99734	3	1048	9	Y	953	949	0	14
03	107775 X	107775	-0-	-0-	-0-	106719	3	1056	9	Y	960	960	0	14



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		4H	RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10140 - 20211	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		46956 X	46956	-0-	-0-	-0-	46871 3	85 9	Y	77	77 0	1
11		48271 X	48271	-0-	-0-	-0-	48239 3	32 9	Y	29	30 0	-0-
12		52359 X	41723	-0-	-10636	-0-	41620 3	103 9	Y	94	93 0	1
01		52359 X	51002	-0-	-1357	-0-	50770 3	232 9	Y	211	210 0	2
02		48981 X	48454	-0-	-527	-0-	48179 3	275 9	Y	250	248 0	4
03		50735 X	50735	-0-	-0-	-0-	50577 3	158 9	Y	144	146 0	2
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9810 - 19884	
10		39401 X	38954	-0-	-447	-0-	38229 3	725 9	Y	659	656 0	6
11		53812 X	53812	-0-	-0-	-0-	53363 3	449 9	Y	408	410 0	4
12		54932 X	36354	-0-	-18578	-0-	35937 3	417 9	Y	379	379 0	4
01		54932 X	33517	-0-	-21415	-0-	33283 3	234 9	Y	213	215 0	2
02		52026 X	28023	-0-	-24003	-0-	27851 3	172 9	Y	156	156 0	2
03		55614 X	37962	-0-	-17652	-0-	37722 3	240 9	Y	218	217 0	3
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF.10050 - 20099	
10		99045 X	99045	-0-	-0-	-0-	97041 3	2004 9	Y	1822	1818 0	16
11		95760 X	95760	-0-	-0-	-0-	93680 3	2080 9	Y	1891	1890 0	17
12		101835 X	101835	-0-	-0-	-0-	100077 3	1758 9	Y	1598	1599 0	16
01		104049 X	104049	-0-	-0-	-0-	102539 3	1510 9	Y	1373	1376 0	13
02		100100 X	100100	-0-	-0-	-0-	98663 3	1437 9	Y	1306	1300 0	19
03		105796 X	105796	-0-	-0-	-0-	104259 3	1537 9	Y	1397	1396 0	20
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9770 - 19650	
10		86800 X	29538	-0-	-57262	-0-	29351 3	187 9	Y	170	170 0	1
11		84000 X	30569	-0-	-53431	-0-	30431 3	138 9	Y	125	125 0	1
12		55397 X	32170	-0-	-23227	-0-	32012 3	158 9	Y	144	144 0	1
01		32318 X	32318	-0-	-0-	-0-	32149 3	169 9	Y	154	154 0	1
02		31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	31319 3	150 9	Y	136	135 0	2
03		35107 X	35107	-0-	-0-	-0-	34942 3	165 9	Y	150	150 0	2
-----												
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 9142 - 13727	
10		11966 X	9427	-0-	-2539	-0-	7790 3	1637 9	Y	1488	1500 0	50
11		12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	10498 3	1521 9	Y	1383	1271 0	162
12		10509 X	8555	-0-	-1954	-0-	7020 3	1535 9	Y	1395	1386 0	171
01		10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	8820 3	3 4	Y	1684	1708 0	147
							1852 9					
02		11629 X	9109	-0-	-2520	-0-	7626 3	1483 9	Y	1348	1456 0	39
03		12431 X	9953	-0-	-2478	-0-	8275 3	1678 9	Y	1525	1526 0	38
-----												
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF. 8922 - 18680	
10		59706 X	56066	-0-	-3640	-0-	54856 3	1210 9	Y	1100	1095 0	74
11		56250 X	54043	-0-	-2207	-0-	52846 3	1197 9	Y	1088	1087 0	75
12		58125 X	56744	-0-	-1381	-0-	55407 3	1337 9	Y	1215	1221 0	69
01		57970 X	55510	-0-	-2460	-0-	54202 3	1308 9	Y	1189	1188 0	70
02		54230 X	51596	-0-	-2634	-0-	50320 3	1276 9	Y	1160	1157 0	73
03		56730 X	53099	-0-	-3631	-0-	51846 3	1253 9	Y	1139	1136 0	76

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ARVINE 28 B		WELL #:		3H	RRCID ->	286607	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8816 - 18950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		47740 X	32368	-0-	-15372	-0-	29221 3	3147 9	Y	2861	2871 0	267
11		45300 X	36884	-0-	-8416	-0-	33712 3	3172 9	Y	2884	3023 0	128
12		45446 X	38562	-0-	-6884	-0-	35027 3	3535 9	Y	3214	3141 0	201
01		45446 X	34193	-0-	-11253	-0-	30900 3	3293 9	Y	2994	2978 0	217
02		40687 X	40327	-0-	-360	-0-	36245 3	4082 9	Y	3711	3790 0	138
03		42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	38242 3	4065 9	Y	3695	3651 0	182
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9750 - 19801
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	286638	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9580 - 19590
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:			RRCID ->	286651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10925 - 21207
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286656	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9149 - 16295
10		34999 X	32605	-0-	-2394	-0-	29986 3	2619 9	Y	2381	2386 0	68
11		33870 X	29471	-0-	-4399	-0-	27194 3	2277 9	Y	2070	2036 0	102
12		33635 X	31234	-0-	-2401	-0-	29034 3	2200 9	Y	2000	2029 0	73
01		33635 X	26741	-0-	-6894	-0-	24418 3	2323 9	Y	2112	2089 0	96
02		31465 X	24545	-0-	-6920	-0-	22745 3	1800 9	Y	1636	1669 0	63
03		32612 X	28208	-0-	-4404	-0-	25808 3	2400 9	Y	2182	2159 0	86
-----												
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7800 - 17790
10		54777 X	50007	-0-	-4770	-0-	47590 3	2417 9	Y	2197	2142 0	216
11		53010 X	47413	-0-	-5597	-0-	44959 3	80 4	Y	2158	2186 0	188
12		52793 X	49267	-0-	-3526	-0-	2374 9					
							46962 3	11 4	Y	2085	2063 0	210
							2294 9					
01		49910 X	47731	-0-	-2179	-0-	45466 3	2 4	Y	2057	2058 0	209
							2263 9					
02		46690 X	45341	-0-	-1349	-0-	43281 3	2060 9	Y	1873	1867 0	215
03		49910 X	46849	-0-	-3061	-0-	44681 3	2168 9	Y	1971	1974 0	212

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10050	- 20125
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8600	- 18877	
10	47337	X		41024	-0-	-6313	-0-	39233 3	1791 9	Y	1628	1637 0	48
11	45810	X		39796	-0-	-6014	-0-	37864 3	1932 9	Y	1756	1747 0	57
12	45849	X		41409	-0-	-4440	-0-	39378 3	2031 9	Y	1846	1845 0	58
01	42687	X		39928	-0-	-2759	-0-	37904 3	2024 9	Y	1840	1825 0	73
02	39817	X		37853	-0-	-1964	-0-	35999 3	1854 9	Y	1685	1712 0	46
03	41416	X		38382	-0-	-3034	-0-	36505 3	18 4	Y	1690	1668 0	68
								1859 9					

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 8250	- 18407	
10	66061	X		59673	-0-	-6388	-0-	58079 3	1594 9	Y	1449	1469 0	42
11	72870	X		36163	-0-	-6707	-0-	64150 3	2013 9	Y	1830	1812 0	60
12	75299	X		67191	-0-	-8108	-0-	65020 3	2171 9	Y	1974	1972 0	62
01	75299	X		69538	-0-	-5761	-0-	67365 3	2173 9	Y	1975	1959 0	78
02	66227	X		66227	-0-	-0-	-0-	64117 3	2110 9	Y	1918	1944 0	52
03	73865	X		73865	-0-	-0-	-0-	71597 3	18 4	Y	2045	2015 0	82
								2250 9					

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 8500	- 18592	
10	35402	X		31532	-0-	-3870	-0-	30491 3	1041 9	Y	946	949 0	28
11	32940	X		32643	-0-	-297	-0-	31468 3	1175 9	Y	1068	1061 0	35
12	33387	X		32502	-0-	-885	-0-	31282 3	1220 9	Y	1109	1109 0	35
01	36673	X		36673	-0-	-0-	-0-	35343 3	1330 9	Y	1209	1196 0	48
02	32704	X		32704	-0-	-0-	-0-	31574 3	1130 9	Y	1027	1047 0	28
03	33728	X		31089	-0-	-2639	-0-	30112 3	17 4	Y	873	866 0	35
								960 9					

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8550	- 18636	
10	50189	X		45466	-0-	-4723	-0-	43931 3	1535 9	Y	1395	1405 0	41
11	48570	X		46546	-0-	-2024	-0-	44818 3	1728 9	Y	1571	1561 0	51
12	50034	X		49515	-0-	-519	-0-	47622 3	1893 9	Y	1721	1718 0	54
01	47554	X		46011	-0-	-1543	-0-	44327 3	1684 9	Y	1531	1524 0	61
02	45008	X		43150	-0-	-1858	-0-	41618 3	1532 9	Y	1393	1416 0	38
03	49507	X		44532	-0-	-4975	-0-	42887 3	18 4	Y	1479	1458 0	59
								1627 9					

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287271	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 8440	- 18585	
10	37169	X		35371	-0-	-1798	-0-	34115 3	1256 9	Y	1142	1148 0	33
11	35970	X		32755	-0-	-3215	-0-	31510 3	1245 9	Y	1132	1128 0	37
12	37169	X		27834	-0-	-9335	-0-	26695 3	1139 9	Y	1035	1040 0	32
01	35371	X		32014	-0-	-3357	-0-	30730 3	1284 9	Y	1167	1153 0	46
02	33089	X		29340	-0-	-3749	-0-	28095 3	1245 9	Y	1132	1147 0	31
03	35371	X		31234	-0-	-4137	-0-	29941 3	18 4	Y	1159	1143 0	47
								1275 9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287298	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7926	PERF. 8275 - 18313	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1271 N	442	-0-	-829	-0-	297 3	145 9	Y	132	133 0	4
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			Y	125	125 0	4
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	130	130 0	4
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	177	174 0	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	144	147 0	4
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	18 4	134 9	Y	122	121 0	5
-----											
AZRA STATE 16 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	287323	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	8126	PERF. 8118 - 20633	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	287340	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8821	PERF. 8935 - 18751	
10	47027 X	40208	-0-	-6819	-0-	37716 3	2492 9	Y	2265	2216 0	102
11	45660 X	37481	-0-	-8179	-0-	36049 3	1432 9	Y	1302	1298 0	106
12	47686 X	47686	-0-	-0-	-0-	45692 3	1994 9	Y	1813	1857 0	62
01	47182 X	41611	-0-	-5571	-0-	39781 3	1830 9	Y	1664	1675 0	51
02	42833 X	40356	-0-	-2477	-0-	38548 3	1808 9	Y	1644	1637 0	58
03	47678 X	42622	-0-	-5056	-0-	40491 3	2131 9	Y	1937	1900 0	95
-----											
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	287341	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8750 - 18523	
10	43524 X	37397	-0-	-6127	-0-	34601 3	2796 9	Y	2542	2487 0	114
11	42300 X	34680	-0-	-7620	-0-	33072 3	1608 9	Y	1462	1457 0	119
12	43710 X	41996	-0-	-1714	-0-	39867 3	2129 9	Y	1935	1988 0	66
01	43710 X	38551	-0-	-5159	-0-	36495 3	2056 9	Y	1869	1877 0	58
02	39730 X	37393	-0-	-2337	-0-	35365 3	2028 9	Y	1844	1837 0	65
03	42005 X	39538	-0-	-2467	-0-	37147 3	2391 9	Y	2174	2132 0	107
-----											
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF. 8925 - 18763	
10	48205 X	41718	-0-	-6487	-0-	38896 3	2822 9	Y	2565	2509 0	115
11	46800 X	38405	-0-	-8395	-0-	36799 3	1606 9	Y	1460	1456 0	119
12	48360 X	46485	-0-	-1875	-0-	44360 3	2125 9	Y	1932	1985 0	66
01	48360 X	42662	-0-	-5698	-0-	40609 3	2053 9	Y	1866	1874 0	58
02	43935 X	41375	-0-	-2560	-0-	39350 3	2025 9	Y	1841	1834 0	65
03	46500 X	43723	-0-	-2777	-0-	41334 3	2389 9	Y	2172	2130 0	107
-----											
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF. 8915 - 18855	
10	59489 X	51958	-0-	-7531	-0-	49982 3	1976 9	Y	1796	1769 0	81
11	58200 X	18676	-0-	-39524	-0-	18227 3	449 9	Y	408	456 0	33
12	60140 X	52394	-0-	-7746	-0-	49800 3	2594 9	Y	2358	2310 0	81
01	60140 X	56967	-0-	-3173	-0-	53957 3	3010 9	Y	2736	2732 0	85
02	54607 X	49434	-0-	-5173	-0-	47149 3	2285 9	Y	2077	2089 0	73
03	55751 X	55751	-0-	-0-	-0-	53517 3	2234 9	Y	2031	2004 0	100
-----											
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 9015 - 19186	
10	46655 X	30540	-0-	-16115	-0-	29506 3	1034 9	Y	940	928 0	42
11	45450 X	14288	-0-	-31162	-0-	14076 3	212 9	Y	193	219 0	16
12	46965 X	31388	-0-	-15577	-0-	30292 3	1096 9	Y	996	978 0	34
01	46965 X	36312	-0-	-10653	-0-	34793 3	1519 9	Y	1381	1372 0	43
02	41528 X	32799	-0-	-8729	-0-	31560 3	1239 9	Y	1126	1129 0	40
03	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	34529 3	1066 9	Y	969	961 0	48

-----															
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
10		44640 X	38885	-0-	-5755	-0-	37179	3	1706	9	Y	1551	1528	0	70
11		43620 X	12648	-0-	-30972	-0-	12296	3	352	9	Y	320	364	0	26
12		45074 X	39285	-0-	-5789	-0-	37044	3	2241	9	Y	2037	1993	0	70
01		45074 X	42736	-0-	-2338	-0-	40136	3	2600	9	Y	2364	2361	0	73
02		40890 X	37047	-0-	-3843	-0-	35072	3	1975	9	Y	1795	1805	0	63
03		41738 X	41738	-0-	-0-	-0-	39809	3	1929	9	Y	1754	1731	0	86
-----															
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131															
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798															
10		44547 X	34102	-0-	-10445	-0-	32812	3	1290	9	Y	1173	1163	0	53
11		43740 X	18533	-0-	-25207	-0-	18205	3	328	9	Y	298	327	0	24
12		45198 X	32671	-0-	-12527	-0-	31311	3	1360	9	Y	1236	1218	0	42
01		45198 X	36601	-0-	-8597	-0-	34779	3	1822	9	Y	1656	1647	0	51
02		39962 X	33155	-0-	-6807	-0-	31663	3	1492	9	Y	1356	1359	0	48
03		34100 X	33707	-0-	-393	-0-	32468	3	1239	9	Y	1126	1119	0	55
-----															
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000															
10		118223 X	118223	-0-	-0-	-0-	107233	3	279	4	Y	9737	9712	0	528
							10711	9							
11		111424 X	111424	-0-	-0-	-0-	102176	3	274	4	Y	8158	8309	0	377
							8974	9							
12		86317 X	86317	-0-	-0-	-0-	79936	3	220	4	Y	5601	5631	0	347
							6161	9							
01		68752 X	68752	-0-	-0-	-0-	64397	3	167	4	Y	3807	3944	0	210
							4188	9							
02		53276 X	53276	-0-	-0-	-0-	49937	3	141	4	Y	2907	2912	0	205
							3198	9							
03		58754 X	58754	-0-	-0-	-0-	55341	3	136	4	Y	2979	2914	0	270
							3277	9							
-----															
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490															
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	50127 X	43462	-0-	-6665	-0-	39696	3	55	4	N	3374	3370	0	434
						3711	9							
11	47790 X	44399	-0-	-3391	-0-	40185	3	94	4	N	3745	3898	0	281
						4120	9							
12	48794 X	45245	-0-	-3549	-0-	41016	3	29	4	N	3818	3905	0	194
						4200	9							
01	48794 X	44114	-0-	-4680	-0-	40311	3	10	4	N	3448	3376	0	266
						3793	9							
02	43761 X	41377	-0-	-2384	-0-	37726	3	128	4	N	3203	3180	0	289
						3523	9							
03	45880 X	43108	-0-	-2772	-0-	39293	3	148	4	N	3334	3147	0	476
						3667	9							
-----														
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427														
10	70990 X	56138	-0-	-14852	-0-	50707	3	5431	9	Y	4937	4947	0	145
11	59100 X	51709	-0-	-7391	-0-	47951	3	3758	9	Y	3416	3450	0	111
12	61070 X	47589	-0-	-13481	-0-	44297	3	3292	9	Y	2993	3010	0	94
01	56141 X	44822	-0-	-11319	-0-	41761	3	3061	9	Y	2783	2767	0	110
02	52519 X	38426	-0-	-14093	-0-	35573	3	2853	9	Y	2594	2633	0	71
03	56141 X	34502	-0-	-21639	-0-	32023	3	18	4	Y	2237	2218	0	90
						2461	9							
-----														
OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062														
10	31916 X	31916	-0-	-0-	-0-	29094	3	2822	9	Y	2565	2597	0	64
11	29885 X	29885	-0-	-0-	-0-	27599	3	2286	9	Y	2078	2045	0	97
12	31651 X	31429	-0-	-222	-0-	29110	3	2319	9	Y	2108	2147	0	58
01	32377 X	32377	-0-	-0-	-0-	29022	3	3355	9	Y	3050	2893	0	215
02	29870 X	28647	-0-	-1223	-0-	25951	3	2696	9	Y	2451	2438	0	228
03	31930 X	30899	-0-	-1031	-0-	28047	3	2852	9	Y	2593	2652	0	169
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10370 - 20013														
10	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	24222	3	2160	9	Y	1964	1960	0	13
11	24030 X	22726	-0-	-1304	-0-	20714	3	7	4	Y	1823	1821	0	15
						2005	9							
12	24831 X	20409	-0-	-4422	-0-	18444	3	1965	9	Y	1786	1789	0	12
01	26722 X	19957	-0-	-6765	-0-	18012	3	3	4	Y	1765	1761	0	16
						1942	9							
02	24998 X	22727	-0-	-2271	-0-	20662	3	2065	9	Y	1877	1874	0	19
03	26381 X	21989	-0-	-4392	-0-	19368	3	2621	9	Y	2383	2382	0	20
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840														
10	29210 X	29210	-0-	-0-	-0-	26560	3	2650	9	Y	2409	2404	0	16
11	26942 X	26942	-0-	-0-	-0-	24577	3	8	4	Y	2143	2142	0	17
						2357	9							
12	30409 X	30409	-0-	-0-	-0-	27528	3	2881	9	Y	2619	2618	0	18
01	31432 X	31432	-0-	-0-	-0-	28898	3	5	4	Y	2299	2296	0	21
						2529	9							
02	30983 X	30983	-0-	-0-	-0-	28312	3	2671	9	Y	2428	2425	0	24
03	45738 X	45738	-0-	-0-	-0-	38460	3	7278	9	Y	6616	6585	0	55

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #: 10H		RRCID -> 287805		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 9054		PERF. 9240 - 19318			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	29041 X	29041	-0-	-0-	-0-	26705	3	2336	9	Y	2124	2151	0	53
11	28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	25820	3	2199	9	Y	1999	1958	0	94
12	29360 X	29360	-0-	-0-	-0-	27065	3	2295	9	Y	2086	2123	0	57
01	29047 X	28330	-0-	-717	-0-	26454	3	1876	9	Y	1705	1642	0	120
02	27173 X	26443	-0-	-730	-0-	24642	3	1801	9	Y	1637	1605	0	152
03	29357 X	27998	-0-	-1359	-0-	26119	3	1879	9	Y	1708	1749	0	111
-----														
OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #: 8H		RRCID -> 287845		COMPL. DATE 08/05/2019			TOTAL DEPTH 9054		PERF. 9175 - 19250			
10	33941 X	33941	-0-	-0-	-0-	30078	3	3863	9	Y	3512	3560	0	88
11	31500 X	25573	-0-	-5927	-0-	22685	3	2888	9	Y	2625	2590	0	123
12	33573 X	32628	-0-	-945	-0-	28703	3	3925	9	Y	3568	3593	0	98
01	33945 X	33189	-0-	-756	-0-	29870	3	3319	9	Y	3017	2903	0	212
02	31755 X	29507	-0-	-2248	-0-	26568	3	2939	9	Y	2672	2635	0	249
03	33945 X	32165	-0-	-1780	-0-	29029	3	3136	9	Y	2851	2914	0	186
-----														
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287859		COMPL. DATE 07/22/2019			TOTAL DEPTH 9176		PERF. 9300 - 19060			
10	86676 X	71500	-0-	-15176	-0-	67679	3	130	4	Y	3355	3318	0	182
11	83880 X	59900	-0-	-23980	-0-	56622	3	120	4	Y	2871	2920	0	133
12	86676 X	59780	-0-	-26896	-0-	56720	3	141	4	Y	2654	2623	0	164
01	77810 X	63135	-0-	-14675	-0-	60204	3	127	4	Y	2549	2573	0	140
02	66874 X	56953	-0-	-9921	-0-	54233	3	116	4	Y	2367	2340	0	167
03	71486 X	65915	-0-	-5571	-0-	62659	3	111	4	Y	2859	2767	0	259
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 287891		COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9938 - 19730			
10	38812 X	26748	-0-	-12064	-0-	23452	3	3296	9	Y	2996	2990	0	20
11	29520 X	27382	-0-	-2138	-0-	23951	3	8	4	Y	3112	3107	0	25
12	29791 X	29730	-0-	-61	-0-	26242	3	3488	9	Y	3171	3174	0	22
01	29037 X	29037	-0-	-0-	-0-	25498	3	4	4	Y	3214	3207	0	29
02	29165 X	29165	-0-	-0-	-0-	24954	3	4211	9	Y	3828	3819	0	38
03	26815 X	1301	-0-	-25514	-0-	916	3	385	9	Y	350	385	0	3
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 287910		COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 10076		PERF. 10409 - 19976			
10	32674 X	23781	-0-	-8893	-0-	21966	3	1815	9	Y	1650	1647	0	11
11	23833 X	23833	-0-	-0-	-0-	22042	3	7	4	Y	1622	1620	0	13
12	23467 X	20277	-0-	-3190	-0-	18726	3	1551	9	Y	1410	1413	0	10
01	23777 X	20210	-0-	-3567	-0-	18525	3	4	4	Y	1528	1524	0	14
02	23026 X	21423	-0-	-1603	-0-	19855	3	1568	9	Y	1425	1425	0	14
03	26004 X	26004	-0-	-0-	-0-	24022	3	1982	9	Y	1802	1801	0	15
-----														
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 287952		COMPL. DATE 10/01/2019			TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9509 - 19856			
10	71981 X	71981	-0-	-0-	-0-	66299	3	5682	9	Y	5165	5176	0	22
11	63342 X	63342	-0-	-0-	-0-	58067	3	5275	9	Y	4795	4786	0	31
12	65467 X	65467	-0-	-0-	-0-	59773	3	5694	9	Y	5176	5167	0	40
01	66238 X	66238	-0-	-0-	-0-	60968	3	5270	9	Y	4791	4799	0	32
02	62746 X	62746	-0-	-0-	-0-	58290	3	4456	9	Y	4051	4054	0	29
03	60365 X	60365	-0-	-0-	-0-	55882	3	4483	9	Y	4075	4078	0	26

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON	
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438								
ARISTIDES 2 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556 - 19922
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		88817 X	88817	-0-	-0-	-0-	81133	3	7684	9	Y	6985	7001 0
11		78099 X	78099	-0-	-0-	-0-	70971	3	7128	9	Y	6480	6469 0
12		77744 X	77744	-0-	-0-	-0-	70932	3	6812	9	Y	6193	6186 0
01		87348 X	87348	-0-	-0-	-0-	80031	3	7317	9	Y	6652	6656 0
02		71326 X	71326	-0-	-0-	-0-	63529	3	7797	9	Y	7088	7082 0
03		74961 X	74961	-0-	-0-	-0-	68729	3	6232	9	Y	5665	5678 0
-----													
ARISTIDES 2 UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178 - 19480
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
OLD ROSEBUD 37 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	288155	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	459	PERF.	N/A
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ARISTIDES 2 UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	288231	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9273 - 19614
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	288275	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	10499 - 20642
10		53165 X	50108	-0-	-3057	-0-	48767	3	14	4	Y	1206	1203 0
							1327	9					
11		49500 X	49031	-0-	-469	-0-	47518	3	3	4	Y	1373	1374 0
							1510	9					
12		51150 X	39733	-0-	-11417	-0-	38809	3	1	4	Y	839	838 0
							923	9					
01		50096 X	46458	-0-	-3638	-0-	45279	3	20	4	Y	1054	1043 0
							1159	9					
02		47386 X	44160	-0-	-3226	-0-	42818	3	26	4	Y	1196	1208 0
							1316	9					
03		50654 X	46320	-0-	-4334	-0-	44552	3	6	4	Y	1602	1611 0
							1762	9					3



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288280	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	9293 - 19351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		29646 X	29646	-0-	-0-	25033 3	14 4	Y	4181	4168 0		47
						4599 9						
11		29297 X	29297	-0-	-0-	24641 3	3 4	Y	4230	4241 0		36
						4653 9						
12		28272 X	26196	-0-	-2076	22246 3	1 4	Y	3590	3569 0		57
						3949 9						
01		29636 X	26577	-0-	-3059	22539 3	19 4	Y	3654	3628 0		83
						4019 9						
02		28333 X	14183	-0-	-14150	11705 3	12 4	Y	2242	2303 0		22
						2466 9						
03		34072 X	34072	-0-	-0-	28256 3	6 4	Y	5282	5295 0		9
						5810 9						
-----												
VAGRANT 38 C		WELL #:		5H	RRCID ->	288281	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9239 - 19220
10		43958 X	37443	-0-	-6515	31796 3	5647 9	N	5134	5121 0		149
						3523 9						
11		42540 X	36855	-0-	-5685	31338 3	5517 9	N	5015	5041 0		123
						31503 3	5462 9	N	4965	4945 0		143
12		43958 X	36965	-0-	-6993	31503 3	5462 9	N	4965	4945 0		143
						34292 3	5783 9	N	5257	5295 0		105
01		40075 X	40075	-0-	-0-	34292 3	5783 9	N	5257	5295 0		105
						31045 3	4927 9	N	4479	4442 0		142
02		35972 X	35972	-0-	-0-	31045 3	4927 9	N	4479	4442 0		142
						30728 3	5133 9	N	4666	4669 0		139
03		38099 X	35861	-0-	-2238	30728 3	5133 9	N	4666	4669 0		139
-----												
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288403	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8468 - 18664
10		52018 X	40937	-0-	-11081	37399 3	15 4	Y	3203	3130 0		241
						3523 9						
11		49470 X	44536	-0-	-4934	40862 3	19 4	Y	3323	3344 0		220
						3655 9						
12		51119 X	47347	-0-	-3772	42907 3	21 4	Y	4017	3907 0		330
						4419 9						
01		51119 X	46166	-0-	-4953	41996 3	20 4	Y	3773	3874 0		229
						4150 9						
02		43772 X	43772	-0-	-0-	40120 3	29 4	Y	3294	3293 0		230
						3623 9						
03		47798 X	47798	-0-	-0-	43932 3	14 4	Y	3502	3545 0		187
						3852 9						
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288553	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9293 - 19351
10		71084 X	71084	-0-	-0-	62990 3	8094 9	Y	7358	7363 0		32
						55002 3	5755 9	Y	5232	5231 0		33
11		60757 X	60757	-0-	-0-	55002 3	5755 9	Y	5232	5231 0		33
						58537 3	6244 9	Y	5676	5665 0		44
12		64781 X	64781	-0-	-0-	58537 3	6244 9	Y	5676	5665 0		44
						59737 3	5979 9	Y	5435	5443 0		36
01		65716 X	65716	-0-	-0-	59737 3	5979 9	Y	5435	5443 0		36
						58518 3	5255 9	Y	4777	4779 0		34
02		63773 X	63773	-0-	-0-	58518 3	5255 9	Y	4777	4779 0		34
						59323 3	6433 9	Y	5848	5844 0		38
03		65756 X	65756	-0-	-0-	59323 3	6433 9	Y	5848	5844 0		38
-----												
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171 - 19578
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	40176 X	36070	-0-	-4106	-0-	33912	3	2158	9	N	1962	1913	0	193
11	38880 X	36161	-0-	-2719	-0-	33941	3	74	4	N	1951	1974	0	170
						2146	9							
12	38595 X	38253	-0-	-342	-0-	36083	3	11	4	N	1963	1935	0	198
						2159	9							
01	38324 X	38324	-0-	-0-	-0-	36201	3	2	4	N	1928	1930	0	196
						2121	9							
02	35554 X	35554	-0-	-0-	-0-	33641	3	1913	9	N	1739	1735	0	200
03	38254 X	37498	-0-	-756	-0-	35485	3	2013	9	N	1830	1833	0	197
TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607														
10	18104 X	18104	-0-	-0-	-0-	11755	3	6349	9	Y	5772	5752	0	38
11	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	12296	3	16	4	Y	2074	2068	0	44
						2281	9							
12	22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	21943	3	153	4	Y	639	680	0	3
						703	9							
01	81649 X	81649	-0-	-0-	-0-	79871	3	36	4	Y	1584	1586	0	1
						1742	9							
02	92507 X	92507	-0-	-0-	-0-	89858	3	2	4	Y	2406	2403	0	4
						2647	9							
03	68129 X	68129	-0-	-0-	-0-	64226	3	3	4	Y	3545	3543	0	6
						3900	9							
TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235														
10	48670 X	43059	-0-	-5611	-0-	41705	3	52	4	Y	1184	1151	0	56
						1302	9							
11	47100 X	43074	-0-	-4026	-0-	41754	3	35	4	Y	1168	1171	0	53
						1285	9							
12	48143 X	44494	-0-	-3649	-0-	43153	3	26	4	Y	1195	1227	0	21
						1315	9							
01	48510 X	48510	-0-	-0-	-0-	47193	3	28	4	Y	1172	1153	0	40
						1289	9							
02	45291 X	45291	-0-	-0-	-0-	43926	3	28	4	Y	1215	1161	0	94
						1337	9							
03	48442 X	48442	-0-	-0-	-0-	47198	3	28	4	Y	1105	1175	0	24
						1216	9							
TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438																
TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----																
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
-----																
TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558																
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
-----																
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497																
10	46841	X		45781	-0-	-1060	-0-	41414	3	221	4	Y	3769	3767	0	140
								4146	9							
11	50129	X		50129	-0-	-0-	-0-	46049	3	4080	9	Y	3709	3471	0	378
12	51470	X		51470	-0-	-0-	-0-	47540	3	3930	9	Y	3573	3719	0	232
01	50084	X		50084	-0-	-0-	-0-	45865	3	4219	9	Y	3835	3798	0	269
02	48459	X		44562	-0-	-3897	-0-	40615	3	3947	9	Y	3588	3660	0	197
03	51801	X		46532	-0-	-5269	-0-	42523	3	21	4	Y	3625	3361	0	461
								3988	9							
-----																
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480																
10	58714	X		52071	-0-	-6643	-0-	48769	3	56	4	N	2951	2962	0	37
								3246	9							
11	60450	X		50051	-0-	-10399	-0-	45653	3	132	4	N	3878	3861	0	54
								4266	9							
12	62465	X		53607	-0-	-8858	-0-	48656	3	127	4	N	4385	4369	0	70
								4824	9							
01	62465	X		55567	-0-	-6898	-0-	51413	3	565	4	N	3263	3274	0	59
								3589	9							
02	54781	X		23770	-0-	-31011	-0-	21058	3	200	4	N	2284	2311	0	32
								2512	9							
03	53599	X		1271	-0-	-52328	-0-	7	4	1264	9	N	1149	1164	0	17
-----																
TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606																
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	27714 X	21819	-0-	-5895	-0-	17984	3	32	4	N	3457	3474	0	43
						3803	9							
11	26820 X	15098	-0-	-11722	-0-	12707	3	71	4	N	2109	2122	0	30
						2320	9							
12	26164 X	16363	-0-	-9801	-0-	13734	3	70	4	N	2326	2319	0	37
						2559	9							
01	26164 X	15849	-0-	-10315	-0-	13790	3	317	4	N	1584	1593	0	28
						1742	9							
02	24476 X	15792	-0-	-8684	-0-	13766	3	157	4	N	1699	1703	0	24
						1869	9							
03	21824 X	11367	-0-	-10457	-0-	9410	3	21	4	N	1760	1759	0	25
						1936	9							
-----														
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972														
10	60016 X	55314	-0-	-4702	-0-	49916	3	57	4	N	4855	4880	0	60
						5341	9							
11	60780 X	45742	-0-	-15038	-0-	42447	3	124	4	N	2883	2903	0	40
						3171	9							
12	62806 X	51360	-0-	-11446	-0-	46998	3	139	4	N	3839	3817	0	62
						4223	9							
01	62806 X	55908	-0-	-6898	-0-	47788	3	612	4	N	6825	6764	0	123
						7508	9							
02	55709 X	51185	-0-	-4524	-0-	47166	3	309	4	N	3373	3448	0	48
						3710	9							
03	58597 X	58597	-0-	-0-	-0-	54274	3	47	4	N	3887	3879	0	56
						4276	9							
-----														
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341														
10	57567 X	52857	-0-	-4710	-0-	49358	3	57	4	N	3129	3144	0	39
						3442	9							
11	55710 X	52733	-0-	-2977	-0-	49985	3	134	4	N	2376	2382	0	33
						2614	9							
12	57009 X	46083	-0-	-10926	-0-	43735	3	131	4	N	2015	2016	0	32
						2217	9							
01	57009 X	54510	-0-	-2499	-0-	51330	3	602	4	N	2344	2334	0	42
						2578	9							
02	53331 X	51681	-0-	-1650	-0-	49063	3	319	4	N	2090	2102	0	30
						2299	9							
03	54498 X	53264	-0-	-1234	-0-	50607	3	40	4	N	2379	2375	0	34
						2617	9							
-----														
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290160	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 7657	PERF. 8073 - 18051				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	111755 X	108287	-0-	-3468	-0-	104732 3	24 4	Y	3210	3186 0	196	
						3531 9						
11	108120 X	64153	-0-	-43967	-0-	62494 3	10 4	Y	1499	1579 0	116	
						1649 9						
12	106888 X	99884	-0-	-7004	-0-	96750 3	2 4	Y	2847	2800 0	163	
						3132 9						
01	108283 X	101254	-0-	-7029	-0-	98160 3	10 4	Y	2804	2808 0	159	
						3084 9						
02	101297 X	90122	-0-	-11175	-0-	87206 3	6 4	Y	2645	2692 0	112	
						2910 9						
03	108283 X	90078	-0-	-18205	-0-	87245 3	2833 9	Y	2575	2572 0	115	
-----												
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 290164	COMPL. DATE 04/07/2021	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7795 - 17694				
10	83297 X	77373	-0-	-5924	-0-	75518 3	18 4	Y	1670	1665 0	102	
						1837 9						
11	80880 X	60458	-0-	-20422	-0-	58884 3	10 4	Y	1422	1414 0	110	
						1564 9						
12	83576 X	65440	-0-	-18136	-0-	63917 3	2 4	Y	1383	1414 0	79	
						1521 9						
01	83576 X	70298	-0-	-13278	-0-	68851 3	8 4	Y	1308	1313 0	74	
						1439 9						
02	75400 X	68338	-0-	-7062	-0-	67012 3	5 4	Y	1201	1224 0	51	
						1321 9						
03	77376 X	63317	-0-	-14059	-0-	61973 3	1344 9	Y	1222	1218 0	55	
-----												
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 290195	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 7523	PERF. 7763 - 17436				
10	146754 X	67492	-0-	-79262	-0-	65691 3	17 4	Y	1622	1613 0	99	
						1784 9						
11	142020 X	77362	-0-	-64658	-0-	76490 3	11 4	Y	783	821 0	61	
						861 9						
12	128557 X	78451	-0-	-50106	-0-	76969 3	2 4	Y	1345	1329 0	77	
						1480 9						
01	118389 X	55916	-0-	-62473	-0-	54492 3	6 4	Y	1289	1293 0	73	
						1418 9						
02	110751 X	58336	-0-	-52415	-0-	57108 3	4 4	Y	1113	1139 0	47	
						1224 9						
03	79949 X	50242	-0-	-29707	-0-	49055 3	1187 9	Y	1079	1078 0	48	
-----												
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 290200	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 7477	PERF. 7828 - 17692				
10	117769 X	113277	-0-	-4492	-0-	108779 3	25 4	Y	4066	4037 0	248	
						4473 9						
11	113970 X	89593	-0-	-24377	-0-	86873 3	13 4	Y	2461	2519 0	190	
						2707 9						
12	112313 X	105070	-0-	-7243	-0-	100832 3	2 4	Y	3851	3821 0	220	
						4236 9						
01	113274 X	106738	-0-	-6536	-0-	102755 3	10 4	Y	3612	3627 0	205	
						3973 9						
02	105966 X	94333	-0-	-11633	-0-	90575 3	7 4	Y	3410	3471 0	144	
						3751 9						
03	113274 X	103496	-0-	-9778	-0-	99614 3	1 4	Y	3528	3515 0	157	
						3881 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8081 - 18148	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	97495 X	65412	-0-	-32083	-0-	63526 3	232 4	Y	1504	1529	0	47	
						1654 9							
11	93120 X	73077	-0-	-20043	-0-	70484 3	197 4	Y	2178	2219	0	6	
						2396 9							
12	93837 X	68613	-0-	-25224	-0-	65935 3	142 4	Y	2305	2306	0	5	
						2536 9							
01	93837 X	74325	-0-	-19512	-0-	71519 3	68 4	Y	2489	2488	0	6	
						2738 9							
02	87783 X	76441	-0-	-11342	-0-	73759 3	21 4	Y	2419	2407	0	18	
						2661 9							
03	78701 X	78701	-0-	-0-	-0-	76082 3	20 4	Y	2363	2373	0	8	
						2599 9							
-----													
COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8935 - 19219	
10	106330 X	60990	-0-	-45340	-0-	57459 3	3531 9	Y	3210	3224	0	7	
11	102900 X	78171	-0-	-24729	-0-	73988 3	4183 9	Y	3803	3770	0	40	
12	93930 X	38957	-0-	-54973	-0-	35790 3	3167 9	Y	2879	2885	0	34	
01	93930 X	8261	-0-	-85669	-0-	2296 3	5965 9	Y	5423	5425	0	32	
02	87870 X	49999	-0-	-37871	-0-	38479 3	11520 9	Y	10473	10483	0	22	
03	80786 X	41840	-0-	-38946	-0-	35234 3	6606 9	Y	6005	6010	0	17	
-----													
COUNT FLEET 48 STATE G		WELL #:		7H	RRCID ->	291127	COMPL. DATE	05/08/2021	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8869 - 19231	
10	105121 X	95470	-0-	-9651	-0-	90232 3	5238 9	Y	4762	4776	0	10	
11	101730 X	84018	-0-	-17712	-0-	79518 3	4500 9	Y	4091	4058	0	43	
12	102951 X	102951	-0-	-0-	-0-	97733 3	5218 9	Y	4744	4732	0	55	
01	98828 X	66927	-0-	-31901	-0-	63482 3	3445 9	Y	3132	3168	0	19	
02	91611 X	46527	-0-	-45084	-0-	43844 3	2683 9	Y	2439	2453	0	5	
03	102951 X	36143	-0-	-66808	-0-	33928 3	2215 9	Y	2014	2013	0	6	
-----													
COUNT FLEET 48 STATE D		WELL #:		4H	RRCID ->	291135	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8598 - 18828	
10	63767 X	62410	-0-	-1357	-0-	57086 3	5324 9	Y	4840	4850	0	10	
11	61350 X	44404	-0-	-16946	-0-	40236 3	4168 9	Y	3789	3759	0	40	
12	63395 X	-0-	-0-	-63395	-0-			Y	313	349	0	4	
01	63395 X	-0-	-0-	-63395	-0-			Y	1460	1455	0	9	
02	58377 X	15434	-0-	-42943	-0-	7227 3	8207 9	Y	7461	7455	0	15	
03	62403 X	3649	-0-	-58754	-0-	2398 3	1251 9	Y	1137	1149	0	3	
-----													
COUNT FLEET 48 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	291149	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	8740 - 18881	
10	66373 X	66373	-0-	-0-	-0-	61541 3	4832 9	Y	4393	4404	0	9	
11	58440 X	51907	-0-	-6533	-0-	47791 3	4116 9	Y	3742	3712	0	39	
12	73837 X	73837	-0-	-0-	-0-	68286 3	5551 9	Y	5046	5026	0	59	
01	138255 X	138255	-0-	-0-	-0-	125405 3	12850 9	Y	11682	11672	0	69	
02	151281 X	151281	-0-	-0-	-0-	138856 3	12425 9	Y	11295	11341	0	23	
03	102258 X	102258	-0-	-0-	-0-	95800 3	6458 9	Y	5871	5878	0	16	
-----													
COUNT FLEET 48 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	291150	COMPL. DATE	05/09/2021	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	8777 - 18976	
10	61132 X	56544	-0-	-4588	-0-	51381 3	5163 9	Y	4694	4709	0	10	
11	56820 X	50485	-0-	-6335	-0-	45702 3	4783 9	Y	4348	4312	0	46	
12	58032 X	56856	-0-	-1176	-0-	51610 3	5246 9	Y	4769	4759	0	56	
01	59228 X	59228	-0-	-0-	-0-	54245 3	4983 9	Y	4530	4559	0	27	
02	54288 X	37669	-0-	-16619	-0-	34236 3	3433 9	Y	3121	3142	0	6	
03	56854 X	26705	-0-	-30149	-0-	24011 3	2694 9	Y	2449	2448	0	7	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COUNT FLEET 48 STATE I		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	106082 X	95936	-0-	-10146	-0-	88985	3	6951	9	Y	6319	6340	0	13
11	102660 X	82336	-0-	-20324	-0-	76009	3	6327	9	Y	5752	5705	0	60
12	101308 X	94115	-0-	-7193	-0-	86232	3	7883	9	Y	7166	7142	0	84
01	101308 X	88308	-0-	-13000	-0-	82356	3	5952	9	Y	5411	5463	0	32
02	94772 X	53336	-0-	-41436	-0-	49442	3	3894	9	Y	3540	3565	0	7
03	95945 X	38988	-0-	-56957	-0-	35777	3	3211	9	Y	2919	2918	0	8
-----														
COUNT FLEET 48 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	291197	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	8994	-	19184
10	112313 X	102410	-0-	-9903	-0-	95446	3	6964	9	Y	6331	6350	0	13
11	108690 X	82017	-0-	-26673	-0-	75820	3	6197	9	Y	5634	5588	0	59
12	109089 X	-0-	-0-	-109089	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	59	0	-0-
01	109089 X	25	-0-	-109064	-0-	25	3	-	-	Y	-0-	-	0	-0-
02	102051 X	7904	-0-	-94147	-0-	5295	3	2609	9	Y	2372	2367	0	5
03	102424 X	8941	-0-	-93483	-0-	6110	3	2831	9	Y	2574	2572	0	7
-----														
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291442	COMPL. DATE	07/14/2021	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8671	-	18651
10	92323 X	92323	-0-	-0-	-0-	88774	3	3549	9	N	3226	3147	0	131
11	82320 X	76301	-0-	-6019	-0-	73162	3	3139	9	N	2854	2859	0	126
12	82596 X	82596	-0-	-0-	-0-	78976	3	3620	9	N	3291	3320	0	97
01	92318 X	80453	-0-	-11865	-0-	76777	3	3676	9	N	3342	3354	0	85
02	86362 X	74295	-0-	-12067	-0-	71630	3	2665	9	N	2423	2414	0	94
03	92318 X	77252	-0-	-15066	-0-	74437	3	2815	9	N	2559	2555	0	98
-----														
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8228	-	18409
10	98642 X	94506	-0-	-4136	-0-	90228	3	4278	9	N	3889	3856	0	158
11	94350 X	84104	-0-	-10246	-0-	79684	3	4420	9	N	4018	3991	0	177
12	91419 X	80196	-0-	-11223	-0-	75892	3	4304	9	N	3913	3968	0	116
01	94488 X	75588	-0-	-18900	-0-	71868	3	3720	9	N	3382	3412	0	86
02	88392 X	70550	-0-	-17842	-0-	66520	3	4030	9	N	3664	3608	0	142
03	94488 X	72695	-0-	-21793	-0-	69160	3	3535	9	N	3214	3233	0	123
-----														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434	-	18412
10	128247 X	89085	-0-	-39162	-0-	84650	3	4435	9	Y	4032	4059	0	87
11	115380 X	97223	-0-	-18157	-0-	91580	3	5643	9	Y	5130	5185	0	32
12	119257 X	104561	-0-	-14696	-0-	98944	3	5617	9	Y	5106	5115	0	23
01	115723 X	103222	-0-	-12501	-0-	98187	3	5035	9	Y	4577	4562	0	38
02	108257 X	92577	-0-	-15680	-0-	88085	3	4492	9	Y	4084	4074	0	48
03	104563 X	94920	-0-	-9643	-0-	90586	3	4334	9	Y	3940	3941	0	47
-----														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527	-	18557
10	113491 X	87068	-0-	-26423	-0-	84633	3	2435	9	Y	2214	2244	0	48
11	113670 X	80815	-0-	-32855	-0-	78672	3	2143	9	Y	1948	1984	0	12
12	117428 X	103815	-0-	-13613	-0-	100055	3	3760	9	Y	3418	3415	0	15
01	117428 X	100843	-0-	-16585	-0-	97358	3	3485	9	Y	3168	3156	0	27
02	108721 X	93284	-0-	-15437	-0-	90368	3	2916	9	Y	2651	2647	0	31
03	103819 X	96029	-0-	-7790	-0-	93157	3	2872	9	Y	2611	2611	0	31
-----														
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599	-	18637
10	123566 X	73574	-0-	-49992	-0-	71266	3	2308	9	Y	2098	2121	0	45
11	106290 X	48320	-0-	-57970	-0-	46943	3	1377	9	Y	1252	1289	0	8
12	118433 X	118433	-0-	-0-	-0-	113385	3	5048	9	Y	4589	4576	0	21
01	108717 X	103231	-0-	-5486	-0-	98724	3	4507	9	Y	4097	4084	0	34
02	101703 X	93017	-0-	-8686	-0-	89530	3	3487	9	Y	3170	3167	0	37
03	118420 X	88708	-0-	-29712	-0-	85562	3	3146	9	Y	2860	2863	0	34





-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438													
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----													
10		102672 X	63823	-0-	-38849	-0-	57734	3	6089	9	N	5535	5536 0
11		72360 X	56408	-0-	-15952	-0-	50734	3	13	4	N	5146	5142 0
							5661	9					
12		74989 X	55660	-0-	-19329	-0-	50064	3	5596	9	N	5087	5092 0
01		74989 X	53346	-0-	-21643	-0-	48023	3	7	4	N	4833	4825 0
							5316	9					
02		70151 X	48389	-0-	-21762	-0-	43795	3	4594	9	N	4176	4178 0
03		63829 X	53884	-0-	-9945	-0-	48694	3	5190	9	N	4718	4721 0
-----													
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814													
10		48701 X	37226	-0-	-11475	-0-	32287	3	4939	9	N	4490	4497 0
11		37353 X	37353	-0-	-0-	-0-	32635	3	4718	9	N	4289	4281 0
12		41785 X	41785	-0-	-0-	-0-	36640	3	5145	9	N	4677	4668 0
01		46673 X	46673	-0-	-0-	-0-	41717	3	4956	9	N	4505	4511 0
02		46649 X	46649	-0-	-0-	-0-	42371	3	4278	9	N	3889	3892 0
03		52824 X	52824	-0-	-0-	-0-	48071	3	4753	9	N	4321	4320 0
-----													
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100													
10		42346 X	27493	-0-	-14853	-0-	23618	3	3875	9	N	3523	3525 0
11		29035 X	29035	-0-	-0-	-0-	24911	3	4124	9	N	3749	3740 0
12		34885 X	34885	-0-	-0-	-0-	30085	3	4800	9	N	4364	4354 0
01		38783 X	38783	-0-	-0-	-0-	33947	3	4836	9	N	4396	4401 0
02		44080 X	44080	-0-	-0-	-0-	39329	3	4751	9	N	4319	4317 0
03		41690 X	41690	-0-	-0-	-0-	37214	3	4476	9	N	4069	4074 0
-----													
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859													
10		102114 X	67571	-0-	-34543	-0-	61122	3	6449	9	N	5863	5855 0
11		98820 X	61653	-0-	-37167	-0-	55986	3	5667	9	N	5152	5144 0
12		102114 X	64744	-0-	-37370	-0-	58884	3	5860	9	N	5327	5319 0
01		77624 X	64362	-0-	-13262	-0-	59260	3	5102	9	N	4638	4648 0
02		63220 X	60599	-0-	-2621	-0-	56376	3	4223	9	N	3839	3843 0
03		67580 X	63495	-0-	-4085	-0-	59061	3	4434	9	N	4031	4032 0
-----													
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111													
10		127286 X	74777	-0-	-52509	-0-	70479	3	4298	9	N	3907	3901 0
11		85140 X	74052	-0-	-11088	-0-	70053	3	16	4	N	3621	3618 0
							3983	9					
12		78151 X	71156	-0-	-6995	-0-	67127	3	4029	9	N	3663	3666 0
01		78151 X	68195	-0-	-9956	-0-	64437	3	7	4	N	3410	3405 0
							3751	9					
02		72993 X	62447	-0-	-10546	-0-	59020	3	3427	9	N	3115	3115 0
03		76508 X	65066	-0-	-11442	-0-	62026	3	3040	9	N	2764	2772 0
-----													
LT. GIBSON 1 STATE C WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289													
10		119319 X	107071	-0-	-12248	-0-	101395	3	5676	9	Y	5160	5177 0
11		115470 X	93979	-0-	-21491	-0-	89215	3	4764	9	Y	4331	4297 0
12		112592 X	102916	-0-	-9676	-0-	97794	3	5122	9	Y	4656	4647 0
01		110701 X	99158	-0-	-11543	-0-	94575	3	4583	9	Y	4166	4195 0
02		103559 X	39862	-0-	-63697	-0-	37882	3	1980	9	Y	1800	1821 0
03		107074 X	-0-	-0-	-107074	-0-					Y	-0-	4 0
-----													

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	292918	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8853 - 19211		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		57889 X	57889	-0-	-0-	-0-	52629 3	5260 9	Y	4782	4797 0			10
11		50036 X	50036	-0-	-0-	-0-	45547 3	4489 9	Y	4081	4048 0			43
12		53515 X	53515	-0-	-0-	-0-	48656 3	4859 9	Y	4417	4408 0			52
01		57629 X	51904	-0-	-5725	-0-	47519 3	4385 9	Y	3986	4014 0			24
02		53911 X	22524	-0-	-31387	-0-	20126 3	2398 9	Y	2180	2199 0			5
03		57629 X	-0-	-0-	-57629	-0-			Y	-0-	5 0			-0-
LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #:		7H	RRCID ->	292921	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8670 - 19210		
10		55285 X	55285	-0-	-0-	-0-	49713 3	5572 9	Y	5065	5081 0			10
11		44986 X	44986	-0-	-0-	-0-	40124 3	4862 9	Y	4420	4384 0			46
12		51091 X	51091	-0-	-0-	-0-	45776 3	5315 9	Y	4832	4822 0			56
01		53506 X	49103	-0-	-4403	-0-	44325 3	4778 9	Y	4344	4374 0			26
02		50054 X	23228	-0-	-26826	-0-	21019 3	2209 9	Y	2008	2030 0			4
03		53506 X	-0-	-0-	-53506	-0-			Y	-0-	4 0			-0-
LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #:		8H	RRCID ->	292922	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8857 - 19282		
10		115351 X	109016	-0-	-6335	-0-	102691 3	6325 9	Y	5750	5768 0			12
11		110850 X	94783	-0-	-16067	-0-	89348 3	5435 9	Y	4941	4901 0			52
12		112902 X	103277	-0-	-9625	-0-	97433 3	5844 9	Y	5313	5303 0			62
01		112902 X	100694	-0-	-12208	-0-	95348 3	5346 9	Y	4860	4893 0			29
02		105618 X	41408	-0-	-64210	-0-	39129 3	2279 9	Y	2072	2097 0			4
03		109027 X	-0-	-0-	-109027	-0-			Y	-0-	4 0			-0-
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #:		6H	RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	9049 - 18840		
10		43082 X	43082	-0-	-0-	-0-	37189 3	5893 9	Y	5357	5357 0			31
11		42833 X	42833	-0-	-0-	-0-	37407 3	5426 9	Y	4933	4929 0			35
12		46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	40711 3	5647 9	Y	5134	5123 0			46
01		58821 X	58821	-0-	-0-	-0-	53213 3	5608 9	Y	5098	5108 0			36
02		57973 X	57973	-0-	-0-	-0-	52658 3	5315 9	Y	4832	4820 0			48
03		56546 X	56546	-0-	-0-	-0-	51241 3	5305 9	Y	4823	4802 0			69
LT. GIBSON 1 STATE B		WELL #:		3H	RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8628 - 19222		
10		56266 X	56266	-0-	-0-	-0-	51053 3	5213 9	Y	4739	4753 0			10
11		49704 X	49704	-0-	-0-	-0-	45209 3	4495 9	Y	4086	4053 0			43
12		54323 X	54323	-0-	-0-	-0-	49480 3	4843 9	Y	4403	4395 0			51
01		56327 X	50658	-0-	-5669	-0-	46548 3	4110 9	Y	3736	3765 0			22
02		52693 X	22737	-0-	-29956	-0-	20794 3	1943 9	Y	1766	1784 0			4
03		56265 X	-0-	-0-	-56265	-0-			Y	-0-	4 0			-0-
LT. GIBSON 1 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	292934	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	8838 - 19356		
10		123907 X	113816	-0-	-10091	-0-	104658 3	9158 9	Y	8325	8351 0			17
11		118890 X	96601	-0-	-22289	-0-	88855 3	7746 9	Y	7042	6985 0			74
12		120466 X	108472	-0-	-11994	-0-	99875 3	8597 9	Y	7815	7798 0			91
01		117862 X	104481	-0-	-13381	-0-	96744 3	7737 9	Y	7034	7083 0			42
02		110258 X	42479	-0-	-67779	-0-	39122 3	3357 9	Y	3052	3088 0			6
03		113801 X	-0-	-0-	-113801	-0-			Y	-0-	6 0			-0-
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D		WELL #:		4H	RRCID ->	293065	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	8753 - 19072		
10		75268 X	66067	-0-	-9201	-0-	60830 3	5237 9	Y	4761	4765 0			28
11		72660 X	59335	-0-	-13325	-0-	54535 3	4800 9	Y	4364	4361 0			31
12		75082 X	58407	-0-	-16675	-0-	53461 3	4946 9	Y	4496	4487 0			40
01		69037 X	59393	-0-	-9644	-0-	54741 3	4652 9	Y	4229	4239 0			30
02		64414 X	64414	-0-	-0-	-0-	59861 3	4553 9	Y	4139	4128 0			41
03		89506 X	89506	-0-	-0-	-0-	83151 3	6355 9	Y	5777	5735 0			83

-----														
FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913	800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
FOOLISH PLEASURE 6 FEE E		WELL #:		5H	RRCID ->	293066	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8831 - 19114		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
-----														
10		106547 X	104740	-0-	-1807	-0-	97427	3	7313	9	Y	6648	6656 0	39
11		103110 X	102230	-0-	-880	-0-	95660	3	6570	9	Y	5973	5970 0	42
12		109089 X	105111	-0-	-3978	-0-	98531	3	6580	9	Y	5982	5970 0	54
01		109089 X	105041	-0-	-4048	-0-	99067	3	5974	9	Y	5431	5447 0	38
02		102051 X	92508	-0-	-9543	-0-	87007	3	5501	9	Y	5001	4989 0	50
03		105648 X	95115	-0-	-10533	-0-	89704	3	5411	9	Y	4919	4899 0	70
-----														
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293096	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9445 - 19801		
10		87761 X	72588	-0-	-15173	-0-	63971	3	14	4	N	7821	7801 0	87
							8603	9						
11		73740 X	70388	-0-	-3352	-0-	62519	3	3	4	N	7151	7177 0	61
							7866	9						
12		76198 X	51948	-0-	-24250	-0-	45744	3	1	4	N	5639	5610 0	90
							6203	9						
01		72602 X	9614	-0-	-62988	-0-	8418	3	4	4	N	1084	1149 0	25
							1192	9						
02		68034 X	41224	-0-	-26810	-0-	34710	3	31	4	N	5894	5862 0	57
							6483	9						
03		72726 X	47631	-0-	-25095	-0-	41434	3	6	4	N	5628	5676 0	9
							6191	9						
-----														
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293097	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	9292 - 19528		
10		68076 X	53582	-0-	-14494	-0-	44868	3	14	4	N	7909	7889 0	88
							8700	9						
11		53310 X	49390	-0-	-3920	-0-	41150	3	3	4	N	7488	7512 0	64
							8237	9						
12		56358 X	36621	-0-	-19737	-0-	30072	3	1	4	N	5953	5922 0	95
							6548	9						
01		56358 X	6991	-0-	-49367	-0-	5730	3	4	4	N	1143	1212 0	26
							1257	9						
02		52722 X	35988	-0-	-16734	-0-	27877	3	29	4	N	7347	7302 0	71
							8082	9						
03		53568 X	36618	-0-	-16950	-0-	29021	3	6	4	N	6901	6961 0	11
							7591	9						
-----														
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293105	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9364 - 19706		
10		72013 X	63607	-0-	-8406	-0-	55215	3	14	4	N	7616	7594 0	85
							8378	9						
11		65940 X	55899	-0-	-10041	-0-	48058	3	3	4	N	7125	7149 0	61
							7838	9						
12		68138 X	44734	-0-	-23404	-0-	38322	3	1	4	N	5828	5796 0	93
							6411	9						
01		63612 X	56187	-0-	-7425	-0-	48512	3	26	4	N	6954	6889 0	158
							7649	9						
02		59508 X	3752	-0-	-55756	-0-	3097	3	10	4	N	586	738 0	6
							645	9						
03		63612 X	39833	-0-	-23779	-0-	33037	3	6	4	N	6173	6169 0	10
							6790	9						



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)															
//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
APOLLO 48 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293177 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9580 - 20158															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		93217 X	72163	-0-	-21054	-0-	60424	3	11739	9	Y	10672	10722	0	34
11		68846 X	68846	-0-	-0-	-0-	57705	3	11141	9	Y	10128	10133	0	29
12		79946 X	79946	-0-	-0-	-0-	67655	3	12291	9	Y	11174	11185	0	18
01		72168 X	70704	-0-	-1464	-0-	59671	3	11033	9	Y	10030	9965	0	83
02		78153 X	78153	-0-	-0-	-0-	66514	3	11639	9	Y	10581	10579	0	85
03		79949 X	79251	-0-	-698	-0-	67976	3	11275	9	Y	10250	10270	0	65
-----															
APOLLO 48 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 19933															
10		83731 X	68757	-0-	-14974	-0-	60688	3	8069	9	Y	7335	7364	0	23
11		71878 X	71878	-0-	-0-	-0-	64397	3	7481	9	Y	6801	6805	0	19
12		66380 X	66380	-0-	-0-	-0-	59327	3	7053	9	Y	6412	6421	0	10
01		69175 X	69175	-0-	-0-	-0-	62216	3	6959	9	Y	6326	6284	0	52
02		69484 X	60559	-0-	-8925	-0-	54649	3	5910	9	Y	5373	5382	0	43
03		74276 X	61188	-0-	-13088	-0-	55223	3	5965	9	Y	5423	5432	0	34
-----															
APOLLO 48 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879															
10		105276 X	92902	-0-	-12374	-0-	82434	3	10468	9	Y	9516	9564	0	30
11		105000 X	84078	-0-	-20922	-0-	74703	3	9375	9	Y	8523	8529	0	24
12		108500 X	85761	-0-	-22739	-0-	76744	3	9017	9	Y	8197	8208	0	13
01		108500 X	84057	-0-	-24443	-0-	75326	3	8731	9	Y	7937	7884	0	66
02		92336 X	73487	-0-	-18849	-0-	65944	3	7543	9	Y	6857	6868	0	55
03		92907 X	77737	-0-	-15170	-0-	70166	3	7571	9	Y	6883	6894	0	44
-----															
APOLLO 48 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175															
10		106082 X	100866	-0-	-5216	-0-	89659	3	11207	9	Y	10188	10236	0	32
11		95700 X	71027	-0-	-24673	-0-	62661	3	8366	9	Y	7605	7615	0	22
12		106175 X	81055	-0-	-25120	-0-	72197	3	8858	9	Y	8053	8062	0	13
01		106175 X	80082	-0-	-26093	-0-	71025	3	9057	9	Y	8234	8179	0	68
02		99325 X	71074	-0-	-28251	-0-	63329	3	7745	9	Y	7041	7052	0	57
03		100874 X	74146	-0-	-26728	-0-	66151	3	7995	9	Y	7268	7279	0	46
-----															
APOLLO 48 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779															
10		69564 X	62751	-0-	-6813	-0-	55241	3	7510	9	Y	6827	6858	0	22
11		57330 X	54508	-0-	-2822	-0-	48160	3	6348	9	Y	5771	5777	0	16
12		65410 X	59057	-0-	-6353	-0-	52329	3	6728	9	Y	6116	6122	0	10
01		65410 X	58955	-0-	-6455	-0-	52239	3	6716	9	Y	6105	6064	0	51
02		61190 X	53305	-0-	-7885	-0-	47862	3	5443	9	Y	4948	4959	0	40
03		62744 X	57098	-0-	-5646	-0-	51367	3	5731	9	Y	5210	5217	0	33
-----															
APOLLO 48 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098															
10		93558 X	77970	-0-	-15588	-0-	70465	3	7505	9	Y	6823	6858	0	22
11		82740 X	77909	-0-	-4831	-0-	70553	3	7356	9	Y	6687	6690	0	19
12		86304 X	77451	-0-	-8853	-0-	70479	3	6972	9	Y	6338	6347	0	10
01		86304 X	74518	-0-	-11786	-0-	67816	3	6702	9	Y	6093	6052	0	51
02		80736 X	67224	-0-	-13512	-0-	61383	3	5841	9	Y	5310	5318	0	43
03		80507 X	68862	-0-	-11645	-0-	63095	3	5767	9	Y	5243	5253	0	33
-----															
LT. GIBSON 1 STATE E WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534															
10		93434 X	83442	-0-	-9992	-0-	78977	3	4465	9	Y	4059	4073	0	8
11		88320 X	74432	-0-	-13888	-0-	70570	3	3862	9	Y	3511	3482	0	37
12		86645 X	81402	-0-	-5243	-0-	77278	3	4124	9	Y	3749	3742	0	44
01		86645 X	76713	-0-	-9932	-0-	73061	3	3652	9	Y	3320	3344	0	20
02		81055 X	31990	-0-	-49065	-0-	30378	3	1612	9	Y	1465	1482	0	3
03		83452 X	-0-	-0-	-83452	-0-					Y	-0-	3	0	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9531 - 25803			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		194897 X	96295	-0-	-98602	-0-	81368	3	14927	9	Y	13570	13584	0	50
11		102240 X	84068	-0-	-18172	-0-	73369	3	10699	9	Y	9726	9750	0	26
12		88443 X	72376	-0-	-16067	-0-	61605	3	10771	9	Y	9792	9798	0	20
01		96286 X	92477	-0-	-3809	-0-	79630	3	12847	9	Y	11679	11669	0	30
02		90074 X	84233	-0-	-5841	-0-	73363	3	10870	9	Y	9882	9880	0	32
03		96286 X	80461	-0-	-15825	-0-	70143	3	10318	9	Y	9380	9404	0	8
-----															
AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	293432	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9661 - 25870			
10		231725 X	130480	-0-	-101245	-0-	115072	3	15408	9	Y	14007	14049	0	51
11		186420 X	93427	-0-	-92993	-0-	81970	3	11457	9	Y	10415	10438	0	28
12		192727 X	93938	-0-	-98789	-0-	82232	3	11706	9	Y	10642	10649	0	21
01		174003 X	89674	-0-	-84329	-0-	78022	3	11652	9	Y	10593	10587	0	27
02		162777 X	84131	-0-	-78646	-0-	73799	3	10332	9	Y	9393	9390	0	30
03		130479 X	84039	-0-	-46440	-0-	73814	3	10225	9	Y	9295	9318	0	7
-----															
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293439	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8274 - 18142			
10		174933 X	160	-0-	-174773	-0-	151	3	1	4	Y	7	27	0	-0-
							8								
							9								
11		120600 X	531	-0-	-120069	-0-	65	4	466	9	Y	424	423	0	1
12		124620 X	3554	-0-	-121066	-0-	3080	3	10	4	Y	422	422	0	1
							464								
01		124620 X	37792	-0-	-86828	-0-	31304	3	24	4	Y	5876	5862	0	15
							6464								
02		38942 X	38942	-0-	-0-	-0-	34122	3	9	4	Y	4374	4357	0	32
							4811								
03		37314 X	37314	-0-	-0-	-0-	33062	3	9	4	Y	3857	3875	0	14
							4243								
-----															
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8280 - 18016			
10		156860 X	123996	-0-	-32864	-0-	117695	3	375	4	Y	5387	5375	0	168
							5926								
							9								
11		139590 X	126690	-0-	-12900	-0-	119881	3	302	4	Y	5915	6068	0	15
							6507								
							9								
12		175925 X	83496	-0-	-92429	-0-	79001	3	173	4	Y	3929	3935	0	9
							4322								
							9								
01		175925 X	103158	-0-	-72767	-0-	96821	3	79	4	Y	5689	5683	0	15
							6258								
							9								
02		164575 X	111100	-0-	-53475	-0-	105937	3	27	4	Y	4669	4650	0	34
							5136								
							9								
03		130913 X	105751	-0-	-25162	-0-	101523	3	27	4	Y	3819	3840	0	13
							4201								
							9								
-----															
AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9437 - 24466			
10		185380 X	108024	-0-	-77356	-0-	90901	3	17123	9	Y	15566	15570	0	57
11		98091 X	98091	-0-	-0-	-0-	84455	3	13636	9	Y	12396	12420	0	33
12		101981 X	101981	-0-	-0-	-0-	88771	3	13210	9	Y	12009	12018	0	24
01		108035 X	105033	-0-	-3002	-0-	92256	3	12777	9	Y	11615	11609	0	30
02		101065 X	96287	-0-	-4778	-0-	85360	3	10927	9	Y	9934	9932	0	32
03		108035 X	94840	-0-	-13195	-0-	84138	3	10702	9	Y	9729	9753	0	8

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9008 - 24761
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	160828 X	98140	-0-	-62688	-0-	85020 3	13120 9	Y	11927	11941 0		44
11	155640 X	85017	-0-	-70623	-0-	73206 3	11811 9	Y	10737	10752 0		29
12	160921 X	83262	-0-	-77659	-0-	71689 3	11573 9	Y	10521	10529 0		21
01	150226 X	76061	-0-	-74165	-0-	65335 3	10726 9	Y	9751	9747 0		25
02	106633 X	77787	-0-	-28846	-0-	67355 3	10432 9	Y	9484	9479 0		30
03	98146 X	81409	-0-	-16737	-0-	71146 3	10263 9	Y	9330	9353 0		7
-----												
AUTHENTIC 13 D STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9801 - 25651
10	200322 X	93585	-0-	-106737	-0-	81333 3	12252 9	Y	11138	11181 0		41
11	148500 X	60454	-0-	-88046	-0-	51512 3	8942 9	Y	8129	8148 0		22
12	160766 X	55596	-0-	-105170	-0-	47008 3	8588 9	Y	7807	7813 0		16
01	154380 X	53440	-0-	-100940	-0-	44582 3	8858 9	Y	8053	8048 0		21
02	144420 X	47812	-0-	-96608	-0-	40423 3	7389 9	Y	6717	6716 0		22
03	93589 X	79707	-0-	-13882	-0-	67773 3	11934 9	Y	10849	10862 0		9
-----												
PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293706	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9240 - 24716
10	123411 X	109895	-0-	-13516	-0-	96629 3	13266 9	Y	12060	12076 0		44
11	110850 X	81861	-0-	-28989	-0-	71451 3	10410 9	Y	9464	9482 0		26
12	118730 X	77994	-0-	-40736	-0-	67062 3	10932 9	Y	9938	9944 0		20
01	113739 X	93677	-0-	-20062	-0-	81175 3	12502 9	Y	11365	11356 0		29
02	106401 X	80118	-0-	-26283	-0-	69914 3	10204 9	Y	9276	9275 0		30
03	109895 X	89952	-0-	-19943	-0-	79045 3	10907 9	Y	9915	9937 0		8
-----												
TIM TAM 24 M		WELL #:		14H	RRCID ->	293710	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9387 - 19685
10	72199 X	39705	-0-	-32494	-0-	25678 3	14027 9	Y	12752	12690 0		84
11	56820 X	5172	-0-	-51648	-0-	3202 3	1970 9	Y	1791	1837 0		38
12	58373 X	5898	-0-	-52475	-0-	3272 3	2626 9	Y	2387	2413 0		12
01	39711 X	13089	-0-	-26622	-0-	9716 3	3373 9	Y	3066	3075 0		3
02	37149 X	17713	-0-	-19436	-0-	13251 3	4462 9	Y	4056	4053 0		6
03	39711 X	23136	-0-	-16575	-0-	17242 3	5894 9	Y	5358	5355 0		9
-----												
TIM TAM 24 L		WELL #:		13H	RRCID ->	293735	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9624 - 19771
10	81003 X	77199	-0-	-3804	-0-	59771 3	17428 9	Y	15844	15818 0		105
11	69510 X	13068	-0-	-56442	-0-	10216 3	2852 9	Y	2593	2643 0		55
12	71827 X	-0-	-0-	-71827	-0-	-0-	-0-	Y	109	163 0		1
01	77190 X	26090	-0-	-51100	-0-	21613 3	4477 9	Y	4070	4067 0		4
02	72210 X	32520	-0-	-39690	-0-	27144 3	5376 9	Y	4887	4883 0		8
03	77190 X	47597	-0-	-29593	-0-	40350 3	7247 9	Y	6588	6585 0		11
-----												
TIM TAM 24 N		WELL #:		15H	RRCID ->	293736	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	9720 - 19838
10	85901 X	26546	-0-	-59355	-0-	18840 3	7706 9	Y	7005	6975 0		46
11	71910 X	5353	-0-	-66557	-0-	3332 3	2021 9	Y	1837	1844 0		39
12	74307 X	4105	-0-	-70202	-0-	2566 3	1539 9	Y	1399	1431 0		7
01	34565 X	16956	-0-	-17609	-0-	12126 3	4830 9	Y	4391	4394 0		4
02	24824 X	22379	-0-	-2445	-0-	16928 3	5451 9	Y	4955	4951 0		8
03	35411 X	35411	-0-	-0-	-0-	27771 3	7640 9	Y	6945	6942 0		11
-----												
PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	293747	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9444 - 25074
10	200508 X	102438	-0-	-98070	-0-	84309 3	18129 9	Y	16481	16425 0		60
11	132540 X	100851	-0-	-31689	-0-	85958 3	14893 9	Y	13539	13562 0		37
12	109119 X	109119	-0-	-0-	-0-	94424 3	14695 9	Y	13359	13369 0		27
01	111361 X	111361	-0-	-0-	-0-	96974 3	14387 9	Y	13079	13073 0		33
02	105536 X	105536	-0-	-0-	-0-	93014 3	12522 9	Y	11384	11381 0		36
03	109120 X	103567	-0-	-5553	-0-	91575 3	11992 9	Y	10902	10929 0		9



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	293756	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF. 9296 - 24902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	184574 X	143501	-0-	-41073	-0-	126313 3	17188 9	Y	15625	15663 0		57
11	178620 X	117156	-0-	-61464	-0-	103001 3	14155 9	Y	12868	12890 0		35
12	184667 X	108598	-0-	-76069	-0-	95540 3	13058 9	Y	11871	11882 0		24
01	170500 X	116176	-0-	-54324	-0-	102691 3	13485 9	Y	12259	12252 0		31
02	159500 X	98674	-0-	-60826	-0-	88160 3	10514 9	Y	9558	9558 0		31
03	143499 X	112823	-0-	-30676	-0-	101063 3	11760 9	Y	10691	10713 0		9
-----												
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE		WELL #:		7H	RRCID ->	293782	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9407	PERF. 9360 - 25199	
10	187302 X	76662	-0-	-110640	-0-	63317 3	13345 9	Y	12132	12105 0		45
11	110250 X	63950	-0-	-46300	-0-	53584 3	10366 9	Y	9424	9444 0		25
12	78740 X	58679	-0-	-20061	-0-	49299 3	9380 9	Y	8527	8535 0		17
01	77521 X	77521	-0-	-0-	-0-	66124 3	11397 9	Y	10361	10352 0		26
02	79145 X	79145	-0-	-0-	-0-	69137 3	10008 9	Y	9098	9095 0		29
03	85734 X	85734	-0-	-0-	-0-	75636 3	10098 9	Y	9180	9202 0		7
-----												
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293847	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 8363 - 18787	
10	190247 X	118257	-0-	-71990	-0-	113952 3	4305 9	Y	3914	3971 0		84
11	154590 X	106940	-0-	-47650	-0-	102429 3	4511 9	Y	4101	4159 0		26
12	160425 X	143427	-0-	-16998	-0-	137333 3	6094 9	Y	5540	5541 0		25
01	160425 X	135103	-0-	-25322	-0-	129935 3	5168 9	Y	4698	4684 0		39
02	150075 X	122506	-0-	-27569	-0-	118102 3	4404 9	Y	4004	3996 0		47
03	143437 X	117528	-0-	-25909	-0-	113500 3	4028 9	Y	3662	3666 0		43
-----												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G		WELL #:		7H	RRCID ->	293914	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	8852	PERF. 8995 - 19297	
10	183427 X	120390	-0-	-63037	-0-	110461 3	9929 9	N	9026	9038 0		53
11	158520 X	108367	-0-	-50153	-0-	99692 3	8675 9	N	7886	7883 0		56
12	139717 X	106123	-0-	-33594	-0-	97742 3	8381 9	N	7619	7606 0		69
01	138942 X	99640	-0-	-39302	-0-	92031 3	7609 9	N	6917	6937 0		49
02	124178 X	90506	-0-	-33672	-0-	83777 3	6729 9	N	6117	6105 0		61
03	120404 X	90043	-0-	-30361	-0-	83743 3	6300 9	N	5727	5706 0		82
-----												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H		WELL #:		8H	RRCID ->	293917	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 9228 - 19486	
10	181660 X	149514	-0-	-32146	-0-	136150 3	13364 9	N	12149	12170 0		71
11	175800 X	141468	-0-	-34332	-0-	129410 3	12058 9	N	10962	10956 0		77
12	168671 X	137511	-0-	-31160	-0-	126189 3	11322 9	N	10293	10277 0		93
01	168671 X	137978	-0-	-30693	-0-	127346 3	10632 9	N	9665	9690 0		68
02	154425 X	123490	-0-	-30935	-0-	114046 3	9444 9	N	8585	8568 0		85
03	149513 X	123281	-0-	-26232	-0-	114359 3	8922 9	N	8111	8080 0		116
-----												
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293949	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 8153 - 18572	
10	95325 X	90103	-0-	-5222	-0-	86680 3	3423 9	Y	3112	3152 0		67
11	106217 X	106217	-0-	-0-	-0-	101699 3	4518 9	Y	4107	4148 0		26
12	106565 X	106565	-0-	-0-	-0-	101479 3	5086 9	Y	4624	4629 0		21
01	116777 X	94082	-0-	-22695	-0-	90190 3	3892 9	Y	3538	3529 0		30
02	108257 X	85404	-0-	-22853	-0-	82078 3	3326 9	Y	3024	3019 0		35
03	109771 X	88547	-0-	-21224	-0-	85327 3	3220 9	Y	2927	2927 0		35
-----												
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	293969	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 8937 - 19200	
10	138282 X	138282	-0-	-0-	-0-	120664 3	17618 9	N	16016	15966 0		139
11	132600 X	126520	-0-	-6080	-0-	110990 3	15530 9	N	14118	14133 0		124
12	137020 X	128045	-0-	-8975	-0-	117053 3	10992 9	N	9993	10018 0		99
01	137020 X	116841	-0-	-20179	-0-	106256 3	10585 9	N	9623	9630 0		92
02	128180 X	105711	-0-	-22469	-0-	96618 3	9093 9	N	8266	8235 0		123
03	137020 X	102303	-0-	-34717	-0-	93587 3	8716 9	N	7924	7932 0		115

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	293970	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	8717	PERF.	9011 - 19221
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	123318 X	123101	-0-	-217	-0-	109145 3	13956 9	N	12687	12675 0	110
11	120120 X	107132	-0-	-12988	-0-	96448 3	10684 9	N	9713	9738 0	85
12	124124 X	111479	-0-	-12645	-0-	99466 3	12013 9	N	10921	10897 0	109
01	124124 X	108162	-0-	-15962	-0-	96983 3	11179 9	N	10163	10174 0	98
02	116116 X	98921	-0-	-17195	-0-	89039 3	9882 9	N	8984	8949 0	133
03	123101 X	98849	-0-	-24252	-0-	89257 3	9592 9	N	8720	8727 0	126
-----											
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293973	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9235 - 19466
10	208475 X	161162	-0-	-47313	-0-	148148 3	13014 9	N	11831	11818 0	103
11	201750 X	147811	-0-	-53939	-0-	137619 3	10192 9	N	9265	9287 0	81
12	186930 X	146157	-0-	-40773	-0-	135048 3	11109 9	N	10099	10080 0	100
01	171802 X	146487	-0-	-25315	-0-	135612 3	10875 9	N	9886	9891 0	95
02	160718 X	136047	-0-	-24671	-0-	126584 3	9463 9	N	8603	8570 0	128
03	161169 X	133495	-0-	-27674	-0-	124398 3	9097 9	N	8270	8278 0	120
-----											
AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #: 5H		RRCID ->	293974	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	9583 - 25783
10	167028 X	145017	-0-	-22011	-0-	125802 3	19215 9	Y	17468	17493 0	64
11	161640 X	109567	-0-	-52073	-0-	94995 3	14572 9	Y	13247	13275 0	36
12	167121 X	112889	-0-	-54232	-0-	97938 3	14951 9	Y	13592	13601 0	27
01	145173 X	113456	-0-	-31717	-0-	97876 3	15580 9	Y	14164	14155 0	36
02	135807 X	122113	-0-	-13694	-0-	107638 3	14475 9	Y	13159	13153 0	42
03	145018 X	120105	-0-	-24913	-0-	106159 3	13946 9	Y	12678	12710 0	10
-----											
AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #: 7H		RRCID ->	293975	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	9578	PERF.	9738 - 25959
10	143716 X	136050	-0-	-7666	-0-	121054 3	14996 9	Y	13633	13655 0	50
11	139080 X	95058	-0-	-44022	-0-	84580 3	10478 9	Y	9525	9549 0	26
12	143778 X	107327	-0-	-36451	-0-	95163 3	12164 9	Y	11058	11062 0	22
01	142042 X	110496	-0-	-31546	-0-	98564 3	11932 9	Y	10847	10841 0	28
02	132878 X	104951	-0-	-27927	-0-	94345 3	10606 9	Y	9642	9639 0	31
03	136059 X	105061	-0-	-30998	-0-	94567 3	10494 9	Y	9540	9563 0	8
-----											
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	293983	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8907 - 19401
10	124124 X	88688	-0-	-35436	-0-	78984 3	9704 9	N	8822	8812 0	77
11	120120 X	95838	-0-	-24282	-0-	83125 3	12713 9	N	11557	11532 0	102
12	112313 X	89308	-0-	-23005	-0-	80829 3	8479 9	N	7708	7733 0	77
01	102455 X	89486	-0-	-12969	-0-	81487 3	7999 9	N	7272	7279 0	70
02	95120 X	79397	-0-	-15723	-0-	72644 3	6753 9	N	6139	6118 0	91
03	99045 X	78849	-0-	-20196	-0-	72392 3	6457 9	N	5870	5876 0	85
-----											
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	293984	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	8957	PERF.	9218 - 19482
10	183365 X	173638	-0-	-9727	-0-	153634 3	20004 9	N	18185	18167 0	158
11	177450 X	151396	-0-	-26054	-0-	136185 3	15211 9	N	13828	13865 0	121
12	183365 X	158149	-0-	-25216	-0-	140996 3	17153 9	N	15594	15560 0	155
01	181474 X	149336	-0-	-32138	-0-	132885 3	16451 9	N	14955	14966 0	144
02	169766 X	135376	-0-	-34390	-0-	121721 3	13655 9	N	12414	12374 0	184
03	173631 X	132865	-0-	-40766	-0-	119761 3	13104 9	N	11913	11925 0	172
-----											
AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #: 6H		RRCID ->	294018	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9361	PERF.	9405 - 25516
10	213590 X	103860	-0-	-109730	-0-	91679 3	12181 9	Y	11074	11112 0	41
11	181680 X	99146	-0-	-82534	-0-	86945 3	12201 9	Y	11092	11103 0	30
12	187674 X	95884	-0-	-91790	-0-	84042 3	11842 9	Y	10765	10773 0	22
01	174871 X	95040	-0-	-79831	-0-	83505 3	11535 9	Y	10486	10481 0	27
02	163589 X	81559	-0-	-82030	-0-	71959 3	9600 9	Y	8727	8726 0	28
03	103850 X	83188	-0-	-20662	-0-	73676 3	9512 9	Y	8647	8668 0	7

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294034	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8371 - 18846	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	142755 X	114958	-0-	-27797	-0-	111673 3	3285 9	Y	2986	3033 0		64	
11	138150 X	48009	-0-	-90141	-0-	46353 3	1656 9	Y	1505	1560 0		9	
12	142755 X	113366	-0-	-29389	-0-	108636 3	4730 9	Y	4300	4290 0		19	
01	153667 X	124397	-0-	-29270	-0-	119952 3	4445 9	Y	4041	4026 0		34	
02	141433 X	117740	-0-	-23693	-0-	114285 3	3455 9	Y	3141	3138 0		37	
03	114948 X	111112	-0-	-3836	-0-	108072 3	3040 9	Y	2764	2768 0		33	
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I													
		WELL #:		9H	RRCID ->	294036	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	9077 - 19318	
10	183427 X	129770	-0-	-53657	-0-	116848 3	12922 9	N	11747	11766 0		69	
11	166950 X	120242	-0-	-46708	-0-	108717 3	11525 9	N	10477	10472 0		74	
12	158906 X	115276	-0-	-43630	-0-	104318 3	10958 9	N	9962	9946 0		90	
01	158906 X	113410	-0-	-45496	-0-	103212 3	10198 9	N	9271	9296 0		65	
02	137170 X	99757	-0-	-37413	-0-	90826 3	8931 9	N	8119	8103 0		81	
03	129766 X	98020	-0-	-31746	-0-	89517 3	8503 9	N	7730	7700 0		111	
GO FOR GIN 27 STATE UNIT													
		WELL #:		5H	RRCID ->	294038	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8473 - 19029	
10	157201 X	80647	-0-	-76554	-0-	76974 3	3673 9	Y	3339	3411 0		72	
11	135660 X	53066	-0-	-82594	-0-	49762 3	3304 9	Y	3004	3057 0		19	
12	152613 X	126295	-0-	-26318	-0-	119618 3	6677 9	Y	6070	6062 0		27	
01	152613 X	123901	-0-	-28712	-0-	118808 3	5093 9	Y	4630	4618 0		39	
02	142767 X	103519	-0-	-39248	-0-	99511 3	4008 9	Y	3644	3640 0		43	
03	126294 X	96075	-0-	-30219	-0-	92100 3	3975 9	Y	3614	3614 0		43	
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT													
		WELL #:		12H	RRCID ->	294073	COMPL. DATE	04/05/2023	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	9036 - 19383	
10	188515 X	188515	-0-	-0-	-0-	170320 3	18195 9	N	16541	16507 0		144	
11	181470 X	175477	-0-	-5993	-0-	157917 3	17560 9	N	15964	15968 0		140	
12	187519 X	176192	-0-	-11327	-0-	160946 3	15246 9	N	13860	13862 0		138	
01	187519 X	164785	-0-	-22734	-0-	152099 3	12686 9	N	11533	11560 0		111	
02	175421 X	150155	-0-	-25266	-0-	139492 3	10663 9	N	9694	9661 0		144	
03	187519 X	149017	-0-	-38502	-0-	138755 3	10262 9	N	9329	9338 0		135	
STONE STREET 46 UNIT													
		WELL #:		4H	RRCID ->	294273	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	8844	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
STONE STREET 46 UNIT													
		WELL #:		5H	RRCID ->	294305	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	9364 - 20083	
10	SHUT IN	255275	-0-	255275	741920	207380 3	47895 9	Y	43541	43545 0		124	
11	SHUT IN	222751	-0-	222751	964671	184403 3	38348 9	Y	34862	34912 0		74	
12	1184310 X	219639	-0-	-964671	-0-	187489 3	32150 9	Y	29227	29225 0		76	
01	205868 X	205868	-0-	-0-	-0-	178291 3	27577 9	Y	25070	25094 0		52	
02	187253 X	180435	-0-	-6818	-0-	158458 3	21977 9	Y	19979	19925 0		106	
03	200167 X	26107	-0-	-174060	-0-	23197 3	2910 9	Y	2645	2729 0		22	
STONE STREET 46 UNIT													
		WELL #:		6H	RRCID ->	294306	COMPL. DATE	08/04/2023	TOTAL DEPTH	8883	PERF.	9052 - 19829	
10	SHUT IN	229921	-0-	229921	679708	183004 3	46917 9	Y	42652	42657 0		122	
11	SHUT IN	195580	-0-	195580	875288	158548 3	37032 9	Y	33665	33716 0		71	
12	1063781 X	188493	-0-	-875288	-0-	156979 3	31514 9	Y	28649	28646 0		74	
01	198493 X	180681	-0-	-17812	-0-	153599 3	27082 9	Y	24620	24643 0		51	
02	185687 X	162336	-0-	-23351	-0-	140791 3	21545 9	Y	19586	19533 0		104	
03	198493 X	35380	-0-	-163113	-0-	30719 3	4661 9	Y	4237	4306 0		35	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438 STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		164664	-0-	164664	742757	133827 3	30837 9	Y	28034	28044 0	80				
11	SHUT IN		140098	-0-	140098	882855	116045 3	24053 9	Y	21866	21900 0	46				
12	1013280 X		130425	-0-	-882855	-0-	110230 3	20195 9	Y	18359	18358 0	47				
01	181133 X		120474	-0-	-60659	-0-	103040 3	17434 9	Y	15849	15863 0	33				
02	169447 X		56423	-0-	-113024	-0-	48647 3	7776 9	Y	7069	7065 0	37				
03	181133 X		69826	-0-	-111307	-0-	59982 3	9844 9	Y	8949	8913 0	73				
-----																
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 20099																
10	SHUT IN		193010	-0-	193010	607300	155335 3	37675 9	Y	34250	34269 0	98				
11	SHUT IN		197830	-0-	197830	805130	161615 3	36215 9	Y	32923	32951 0	70				
12	991116 X		185986	-0-	-805130	-0-	150532 3	35454 9	Y	32231	32218 0	83				
01	186685 X		186685	-0-	-0-	-0-	156510 3	30175 9	Y	27432	27458 0	57				
02	146473 X		146473	-0-	-0-	-0-	126018 3	20455 9	Y	18595	18553 0	99				
03	120745 X		6247	-0-	-114498	-0-	5303 3	944 9	Y	858	950 0	7				
-----																
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134																
10	SHUT IN		203700	-0-	203700	703751	167973 3	35727 9	Y	32479	32485 0	93				
11	878957 X		175206	-0-	-703751	-0-	146950 3	28256 9	Y	25687	25726 0	54				
12	202833 X		165971	-0-	-36862	-0-	141815 3	24156 9	Y	21960	21957 0	57				
01	202833 X		158048	-0-	-44785	-0-	136339 3	21709 9	Y	19735	19751 0	41				
02	189747 X		72802	-0-	-116945	-0-	63253 3	9549 9	Y	8681	8676 0	46				
03	202833 X		49750	-0-	-153083	-0-	43054 3	6696 9	Y	6087	6083 0	50				
-----																
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062																
10	250077 X		71226	-0-	-178851	-0-	60905 3	10321 9	Y	9383	9410 0	34				
11	242010 X		66909	-0-	-175101	-0-	57078 3	9831 9	Y	8937	8947 0	24				
12	250077 X		55705	-0-	-194372	-0-	47135 3	8570 9	Y	7791	7799 0	16				
01	92969 X		72915	-0-	-20054	-0-	62667 3	10248 9	Y	9316	9308 0	24				
02	86971 X		60421	-0-	-26550	-0-	52312 3	8109 9	Y	7372	7372 0	24				
03	71238 X		69212	-0-	-2026	-0-	60016 3	9196 9	Y	8360	8377 0	7				
-----																
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9388 - 19670																
10	207557 X		207557	-0-	-0-	-0-	165904 3	41653 9	N	37866	37817 0	169				
11	168423 X		168423	-0-	-0-	-0-	136339 3	32084 9	N	29167	29203 0	133				
12	185524 X		185524	-0-	-0-	-0-	153766 3	31758 9	Y	28871	28813 0	191				
01	184892 X		184892	-0-	-0-	-0-	157402 3	27490 9	Y	24991	24991 0	191				
02	166239 X		166239	-0-	-0-	-0-	142671 3	23568 9	Y	21425	21488 0	128				
03	153605 X		145839	-0-	-7766	-0-	125445 3	20394 9	Y	18540	18526 0	142				
-----																
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387																
10	SHUT IN		161867	-0-	161867	660177	134247 3	27620 9	Y	25109	25111 0	72				
11	809256 X		149079	-0-	-660177	-0-	126439 3	22640 9	Y	20582	20610 0	44				
12	159216 X		147346	-0-	-11870	-0-	127505 3	19841 9	Y	18037	18034 0	47				
01	159216 X		145654	-0-	-13562	-0-	127739 3	17915 9	Y	16286	16299 0	34				
02	148944 X		69385	-0-	-79559	-0-	61334 3	8051 9	Y	7319	7314 0	39				
03	159216 X		90155	-0-	-69061	-0-	79937 3	10218 9	Y	9289	9252 0	76				
-----																
PREWIT-BARBARO 23 B FEE WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A																
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	SHUT IN		145382	-0-	145382	145382	110732 3	34650 9	Y	31500	31415 0	85				
12	SHUT IN		271511	-0-	271511	416893	203946 3	67565 9	Y	61423	61384 0	124				
01	T. A.		234836	-0-	234836	651729	180937 3	53899 9	Y	48999	48998 0	125				
02	T. A.		189240	-0-	189240	840969	148385 3	40855 9	Y	37141	37147 0	119				
03	T. A.		181791	-0-	181791	1022760	145735 3	36056 9	Y	32778	32871 0	26				

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 4HR RRCID -> 294795				COMPL. DATE	08/06/2023		TOTAL DEPTH	917		PERF.	9294 - 20090	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
10	SHUT IN	232453	-0-	232453	649368	188713 3	43740 9	Y	39764	39767 0		114		
11	SHUT IN	199016	-0-	199016	848384	163642 3	35374 9	Y	32158	32204 0		68		
12	1038011 X	189627	-0-	-848384	-0-	159855 3	29772 9	Y	27065	27063 0		70		
01	182783 X	182783	-0-	-0-	-0-	156509 3	26274 9	Y	23885	23905 0		50		
02	149346 X	149346	-0-	-0-	-0-	128278 3	21068 9	Y	19153	19101 0		102		
03	120745 X	7776	-0-	-112969	-0-	5260 3	2516 9	Y	2287	2370 0		19		
-----														
PREWIT-BARBARO 23 C FEE		WELL #: 12H RRCID -> 294815				COMPL. DATE	01/24/2023		TOTAL DEPTH	9143		PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	122420	-0-	122420	122420	97685 3	24735 9	Y	22486	22425 0		61		
12	SHUT IN	258745	-0-	258745	381165	206618 3	52127 9	Y	47388	47354 0		95		
01	SHUT IN	225967	-0-	225967	607132	185127 3	40840 9	Y	37127	37127 0		95		
02	SHUT IN	182076	-0-	182076	789208	152347 3	29729 9	Y	27026	27034 0		87		
03	SHUT IN	178201	-0-	178201	967409	153071 3	25130 9	Y	22845	22914 0		18		
-----														
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 8H RRCID -> 294886				COMPL. DATE	07/21/2023		TOTAL DEPTH	8915		PERF.	9186 - 19969	
10	SHUT IN	194012	-0-	194012	708934	154373 3	39639 9	Y	36035	36044 0		103		
11	870368 X	161434	-0-	-708934	-0-	130986 3	30448 9	Y	27680	27724 0		59		
12	209374 X	149854	-0-	-59520	-0-	124605 3	25249 9	Y	22954	22954 0		59		
01	209374 X	135915	-0-	-73459	-0-	114643 3	21272 9	Y	19338	19357 0		40		
02	195866 X	66162	-0-	-129704	-0-	56486 3	9676 9	Y	8796	8789 0		47		
03	209374 X	68518	-0-	-140856	-0-	58854 3	9664 9	Y	8785	8760 0		72		
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 7H RRCID -> 295053				COMPL. DATE	05/31/2023		TOTAL DEPTH	9205		PERF.	9295 - 19565	
10	168206 X	158601	-0-	-9605	-0-	134656 3	23945 9	N	21768	21740 0		97		
11	162780 X	123677	-0-	-39103	-0-	106383 3	17294 9	N	15722	15747 0		72		
12	168206 X	131478	-0-	-36728	-0-	114292 3	17186 9	Y	15624	15593 0		103		
01	168206 X	125150	-0-	-43056	-0-	109821 3	15329 9	Y	13935	13932 0		106		
02	157354 X	126454	-0-	-30900	-0-	112170 3	14284 9	Y	12985	13013 0		78		
03	158596 X	124412	-0-	-34184	-0-	111319 3	13093 9	Y	11903	11890 0		91		
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 8H RRCID -> 295054				COMPL. DATE	05/31/2023		TOTAL DEPTH	9010		PERF.	9112 - 19325	
10	202151 X	182293	-0-	-19858	-0-	147083 3	35210 9	N	32009	31969 0		143		
11	195630 X	160543	-0-	-35087	-0-	132493 3	28050 9	N	25500	25527 0		116		
12	202151 X	160016	-0-	-42135	-0-	134896 3	25120 9	Y	22836	22801 0		151		
01	202151 X	146075	-0-	-56076	-0-	124387 3	21688 9	Y	19716	19717 0		150		
02	189109 X	124055	-0-	-65054	-0-	106015 3	18040 9	Y	16400	16452 0		98		
03	182280 X	130460	-0-	-51820	-0-	113315 3	17145 9	Y	15586	15564 0		120		
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 5H RRCID -> 295065				COMPL. DATE	05/11/2023		TOTAL DEPTH	9183		PERF.	9262 - 16912	
10	153605 X	138372	-0-	-15233	-0-	119927 3	18445 9	N	16768	16744 0		75		
11	148650 X	120342	-0-	-28308	-0-	105064 3	15278 9	N	13889	13901 0		63		
12	153605 X	119548	-0-	-34057	-0-	105505 3	14043 9	Y	12766	12745 0		84		
01	153605 X	109042	-0-	-44563	-0-	97004 3	12038 9	Y	10944	10945 0		83		
02	143695 X	95134	-0-	-48561	-0-	85197 3	9937 9	Y	9034	9063 0		54		
03	138384 X	94778	-0-	-43606	-0-	85366 3	9412 9	Y	8556	8544 0		66		
-----														
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 6H RRCID -> 295074				COMPL. DATE	05/19/2023		TOTAL DEPTH	8958		PERF.	9052 - 19284	
10	134261 X	119247	-0-	-15014	-0-	99292 3	19955 9	N	18141	18114 0		81		
11	129930 X	107893	-0-	-22037	-0-	91141 3	16752 9	N	15229	15241 0		69		
12	153605 X	109714	-0-	-43891	-0-	94211 3	15503 9	Y	14094	14070 0		93		
01	153605 X	107786	-0-	-45819	-0-	93658 3	14128 9	Y	12844	12839 0		98		
02	120379 X	100048	-0-	-20331	-0-	88032 3	12016 9	Y	10924	10957 0		65		
03	119257 X	101491	-0-	-17766	-0-	89964 3	11527 9	Y	10479	10464 0		80		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
PREWIT-BARBARO 23 G FEE		WELL #: 16H		RRCID ->	295075	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SHUT IN	115436	-0-	115436	115436	88343 3	27093 9	Y	24630	24564 0	66
12	SHUT-IN	185540	-0-	185540	300976	139669 3	45871 9	Y	41701	41683 0	84
01	T. A.	153870	-0-	153870	454846	125072 3	28798 9	Y	26180	26197 0	67
02	T. A.	138606	-0-	138606	593452	115302 3	23304 9	Y	21185	21184 0	68
03	T. A.	136663	-0-	136663	730115	115519 3	21144 9	Y	19222	19275 0	15
-----											
PREWIT-BARBARO 23 K FEE		WELL #: 20H		RRCID ->	295076	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	9312 - 20019
10	SHUT IN	183324	-0-	183324	183324	134980 3	48344 9	Y	43949	43788 0	161
11	SHUT IN	249548	-0-	249548	432872	187267 3	62281 9	Y	56619	56627 0	153
12	SHUT-IN	191418	-0-	191418	624290	147236 3	44182 9	Y	40165	40237 0	81
*01	781786 X	157496	-0-	-624290	-0-	123891 3	33605 9	Y	30550	30553 0	78
*02	185774 X	132952	-0-	-52822	-0-	107549 3	25403 9	Y	23094	23098 0	74
*03	198586 X	128566	-0-	-70020	-0-	106302 3	22264 9	Y	20240	20298 0	16
-----											
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	295151	COMPL. DATE	05/08/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9214 - 19343
10	157429 X	157429	-0-	-0-	-0-	131183 3	26246 9	N	23860	23824 0	106
11	148650 X	132512	-0-	-16138	-0-	110735 3	21777 9	N	19797	19813 0	90
12	153605 X	143512	-0-	-10093	-0-	122613 3	20899 9	Y	18999	18963 0	126
01	153605 X	135244	-0-	-18361	-0-	116647 3	18597 9	Y	16906	16903 0	129
02	143695 X	120029	-0-	-23666	-0-	104260 3	15769 9	Y	14335	14378 0	86
03	153605 X	119643	-0-	-33962	-0-	104443 3	15200 9	Y	13818	13798 0	106
-----											
PREWIT-BARBARO 23 D FEE		WELL #: 13H		RRCID ->	295482	COMPL. DATE	10/27/2023	TOTAL DEPTH	9208	PERF.	9653 - 20155
10	SHUT IN	1600	-0-	1600	1600	1437 3	163 9	Y	148	147 0	1
11	SHUT IN	191954	-0-	191954	193554	146839 3	45115 9	Y	41014	40904 0	111
12	SHUT-IN	206913	-0-	206913	400467	158856 3	48057 9	Y	43688	43711 0	88
*01	573680 X	173213	-0-	-400467	-0-	137560 3	35653 9	Y	32412	32417 0	83
*02	185774 X	153275	-0-	-32499	-0-	125711 3	27564 9	Y	25058	25061 0	80
*03	198586 X	149199	-0-	-49387	-0-	124778 3	24421 9	Y	22201	22263 0	18
-----											
PREWIT-BARBARO 23 F FEE		WELL #: 15H		RRCID ->	295483	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9003	PERF.	9465 - 19761
10	SHUT IN	87225	-0-	87225	87225	66785 3	20440 9	Y	18582	18514 0	68
11	SHUT IN	312419	-0-	312419	399644	234867 3	77552 9	Y	70502	70380 0	190
12	SHUT-IN	219221	-0-	219221	618865	166098 3	53123 9	Y	48294	48387 0	97
*01	796172 X	177307	-0-	-618865	-0-	137496 3	39811 9	Y	36192	36197 0	92
*02	207582 X	140997	-0-	-66585	-0-	111641 3	29356 9	Y	26687	26693 0	86
*03	221898 X	139366	-0-	-82532	-0-	113282 3	26084 9	Y	23713	23780 0	19
-----											
PREWIT-BARBARO 23 M FEE		WELL #: 22H		RRCID ->	295493	COMPL. DATE	10/10/2023	TOTAL DEPTH	9238	PERF.	9595 - 20217
10	0 W	114392	-0-	114392	114392	89852 3	24540 9	Y	22309	22227 0	82
11	0 W	208256	-0-	208256	322648	161849 3	46407 9	Y	42188	42156 0	114
12	0 W	171361	-0-	171361	494009	135792 3	35569 9	Y	32335	32384 0	65
01	0 W	151674	-0-	151674	645683	123371 3	28303 9	Y	25730	25729 0	66
*02	784356 X	138673	-0-	-645683	-0-	115607 3	23066 9	Y	20969	20968 0	67
*03	138284 X	138284	-0-	-0-	-0-	117403 3	20881 9	Y	18983	19035 0	15
-----											
PREWIT-BARBARO 23 I FEE		WELL #: 18H		RRCID ->	295513	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	161227	-0-	161227	161227	118947 3	42280 9	Y	38436	38332 0	104
12	SHUT IN	218010	-0-	218010	379237	161701 3	56309 9	Y	51190	51191 0	103
01	SHUT-IN	174454	-0-	174454	553691	134711 3	39743 9	Y	36130	36141 0	92
02	SHUT-IN	145535	-0-	145535	699226	116634 3	28901 9	Y	26274	26282 0	84
03	SHUT-IN	136960	-0-	136960	836186	112233 3	24727 9	Y	22479	22545 0	18

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
PREWIT-BARBARO 23 L FEE		WELL #:		21H	RRCID ->	295514	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	9056	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	SHUT IN	61954	-0-	61954	61954	53598	3	8356	9	Y	7596
12	SHUT-IN	104818	-0-	104818	166772	92502	3	12316	9	Y	11196
01	SHUT-IN	102560	-0-	102560	269332	80228	3	22332	9	Y	20302
02	SHUT-IN	85056	-0-	85056	354388	68246	3	16810	9	Y	15282
03	SHUT-IN	88899	-0-	88899	443287	72795	3	16104	9	Y	14640
-----											
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	295997	COMPL. DATE	10/30/2023	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 8072 - 18136
10	SHUT IN	580	-0-	580	580	574	3	2	4	Y	4
11	SHUT IN	205656	-0-	205656	206236	157069	3	385	4	Y	43820
12	SHUT IN	251924	-0-	251924	458160	208472	3	376	4	Y	39160
*01	687055 X	228895	-0-	-458160	-0-	43076	9	198278	3	Y	27697
*02	210395 X	210395	-0-	-0-	-0-	30467	9	187141	3	Y	21096
*03	199775 X	199775	-0-	-0-	-0-	23206	9	180479	3	Y	17499
						19249	9				17592
-----											
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295999	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL DEPTH	7974	PERF. 8155 - 18353
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					1	8
11	SHUT IN	202652	-0-	202652	202652	153803	3	383	4	Y	44060
12	SHUT IN	259681	-0-	259681	462333	48466	9	214069	3	Y	41114
*01	704409 X	242076	-0-	-462333	-0-	45225	9	207702	3	Y	31106
*02	212004 X	212004	-0-	-0-	-0-	34217	9	187591	3	Y	22150
03	214768 X	197873	-0-	-16895	-0-	24365	9	177886	3	Y	18127
						19940	9				18226
-----											
AGILE 19-18 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	296000	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 8331 - 18486
10	SHUT IN	97	-0-	97	97	97	3			Y	-0-
11	SHUT IN	235768	-0-	235768	235865	201984	3	495	4	Y	30263
12	SHUT IN	293308	-0-	293308	529173	33289	9	262216	3	Y	27835
*01	796501 X	267328	-0-	-529173	-0-	30619	9	245166	3	Y	19979
*02	262943 X	232869	-0-	-30074	-0-	21977	9	216851	3	Y	14512
03	281077 X	218054	-0-	-63023	-0-	15963	9	205283	3	Y	11561
						12717	9				11627
-----											
COUNT TURF 47-38 STATE E		WELL #:		7H	RRCID ->	296143	COMPL. DATE	07/23/2023	TOTAL DEPTH	8608	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	SHUT IN	134	-0-	134	134	132	3	2	9	Y	2
02	SHUT IN	146056	-0-	146056	146190	110938	3	35118	9	Y	31925
03	SHUT-IN	196761	-0-	196761	342951	154891	3	41870	9	Y	38064

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
COUNT	TURF	47-38	STATE G	WELL #:	9H	RRCID ->	296250	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	8661	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	568	-0-	568	568	548	3	20	9	Y	18	18	0
02	SHUT IN	75041	-0-	75041	75609	59745	3	15296	9	Y	13905	13876	0
03	SHUT IN	109306	-0-	109306	184915	89492	3	19814	9	Y	18013	17992	0
-----													
COUNT	TURF	47-38	STATE F	WELL #:	8H	RRCID ->	296254	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	8787	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-		-0-
02	SHUT IN	153884	-0-	153884	154036	122183	3	31701	9	Y	28819	28760	0
03	SHUT IN	201985	-0-	201985	356021	169049	3	32936	9	Y	29942	29919	0
-----													
COUNT	TURF	47-38	STATE A	WELL #:	3H	RRCID ->	296379	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	193520	-0-	193520	193520	145175	3	48345	9	Y	43950	43859	0
03	SHUT IN	344899	-0-	344899	538419	271257	3	73642	9	Y	66947	66854	0
-----													
COUNT	TURF	47-38	STATE B	WELL #:	4H	RRCID ->	296380	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	215123	-0-	215123	215123	168407	3	46716	9	Y	42469	42381	0
03	SHUT IN	425042	-0-	425042	640165	353420	3	71622	9	Y	65111	65020	0
-----													
COUNT	TURF	47-38	STATE C	WELL #:	5H	RRCID ->	296381	COMPL. DATE	10/01/2023	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	185981	-0-	185981	185981	142632	3	43349	9	Y	39408	39327	0
03	SHUT IN	372473	-0-	372473	558454	303237	3	69236	9	Y	62942	62850	0
-----													
COUNT	TURF	47-38	STATE D	WELL #:	6H	RRCID ->	296382	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	8779	PERF.	N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	184802	-0-	184802	184802	141928	3	42874	9	Y	38976	38896	0
03	SHUT IN	345127	-0-	345127	529929	277168	3	67959	9	Y	61781	61691	0
-----													
COUNT	TURF	12	WR A	WELL #:	2H	RRCID ->	296509	COMPL. DATE	11/14/2023	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	N/A
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
CLYDE VAN DUSEN 12 WR C		WELL #: 4H		RRCID -> 296516		COMPL. DATE 11/03/2023		TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLYDE VAN DUSEN 12 WR E		WELL #: 6H		RRCID -> 296518		COMPL. DATE 11/22/2023		TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLYDE VAN DUSEN 12 WR G		WELL #: 8H		RRCID -> 296520		COMPL. DATE 11/28/2023		TOTAL DEPTH 9416 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLYDE VAN DUSEN 12 WR I		WELL #: 10H		RRCID -> 296521		COMPL. DATE 12/08/2023		TOTAL DEPTH 9469 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLYDE VAN DUSEN 12 WR J		WELL #: 11H		RRCID -> 296522		COMPL. DATE 12/17/2023		TOTAL DEPTH 9286 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLYDE VAN DUSEN 12 WR H		WELL #: 9H		RRCID -> 296594		COMPL. DATE 12/23/2023		TOTAL DEPTH 9251 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLYDE VAN DUSEN 12 WR F		WELL #: 7H		RRCID -> 296595		COMPL. DATE 12/30/2023		TOTAL DEPTH 9253 PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLYDE VAN DUSEN 12 WR D		WELL #: 5H		RRCID -> 296650		COMPL. DATE 01/03/2024		TOTAL DEPTH 9262 PERF. N/A		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CLYDE VAN DUSEN 12 WR B			//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE			WELL #:	1H	RRCID ->	296786	COMPL. DATE	09/22/2022	TOTAL DEPTH	9117	PERF.	9280	-	24420
*10	125333 X	NO RPT	-0-	-125333	-0-					Y	NO RPT			-0-
*11	121290 X	NO RPT	-0-	-121290	-0-					Y	NO RPT			-0-
*12	125333 X	NO RPT	-0-	-125333	-0-					Y	NO RPT			-0-
*01	125333 X	NO RPT	-0-	-125333	-0-					Y	NO RPT			-0-
*02	117247 X	NO RPT	-0-	-117247	-0-					Y	NO RPT			-0-
*03	125333 X	NO RPT	-0-	-125333	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEONATUS 11 WR B			WELL #:	3H	RRCID ->	296812	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEONATUS 11 WR A			WELL #:	2H	RRCID ->	296815	COMPL. DATE	02/12/2024	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC TRAIL BOSS			WELL #:	404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.	10330	-	13585
10	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	62	1	9012	3	N	140			376
						154	9							
11	8732 X	8732	-0-	-0-	-0-	60	1	8516	3	N	142			518
						156	9							
12	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	62	1	8797	3	N	136	383	1	271
						150	9							
01	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	62	1	8647	3	N	142			413
						156	9							
02	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	58	1	6927	3	N	118			531
						130	9							
03	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	48	1	6663	3	N	92	375	1	248
						101	9							
AUGUSTUS STATE			WELL #:	1001 H	RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.	10275	-	14207
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	708	3	36	9	N	33			196
11	2070 X	55	-0-	-2015	-0-	54	3	1	9	N	1			197
12	2139 X	107	-0-	-2032	-0-	107	3			N	-0-			197
01	2139 X	52	-0-	-2087	-0-	52	3			N	-0-			197
02	696 X	20	-0-	-676	-0-	20	3			N	-0-			197
03	744 X	36	-0-	-708	-0-	36	3			N	-0-			197
ELBOW DOWN			WELL #:	801H	RRCID ->	272204	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	13911	-	14125
10	1023 X	383	-0-	-640	-0-	373	3	10	9	Y	9			225
11	990 X	381	-0-	-609	-0-	380	3	1	9	Y	1			226
12	806 X	81	-0-	-725	-0-	80	3	1	9	Y	1			227
01	527 X	279	-0-	-248	-0-	272	3	7	9	Y	6			233
*02	435 X	285	-0-	-150	-0-	285	3			Y	-0-			233
03	403 X	278	-0-	-125	-0-	278	3			Y	-0-			233

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 604 H		RRCID -> 272209		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 9831		PERF. 9976 - 14122		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	142	-0-	142	542	2	1	45	3	Y	86	109 0	28
11	585 X	43	-0-	-542	-0-	95	9	21	3	Y	19	35 0	12
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	21	9	772	3	Y	30	32 0	10
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	39	1			Y	1	11 0	-0-
02	319 X	162	-0-	-157	-0-	33	9	152	3	Y	-0-		-0-
03	155 X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-		-0-
GLENN		WELL #: 2003H		RRCID -> 274159		COMPL. DATE 09/09/2013			TOTAL DEPTH 10543		PERF.10773 - 14040		
10	T. A.	36586	-0-	36586	100452	930	1	33790	3	Y	1696	1339 1	1342
11	130910 X	30458	-0-	-100452	-0-	1866	9	28139	3	Y	1290	1902 1	730
12	50499 X	25926	-0-	-24573	-0-	900	1	23794	3	Y	1093	1140 1	683
01	50499 X	21905	-0-	-28594	-0-	1419	9	19889	3	Y	987	1154 1	516
02	47241 X	19314	-0-	-27927	-0-	930	1	17486	3	Y	871	753 1	634
03	36580 X	20044	-0-	-16536	-0-	1202	9	18219	3	Y	814	1130 1	318
CARPENTER E UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 9391		PERF. 9665 - 12835		
10	3100 N	3796	-0-	696	696	3760	3	36	9	Y	33	29 1	15
11	3000 N	3122	-0-	122	818	3068	3	54	9	Y	49	53 1	11
12	822 N	4	-0-	-818	-0-	4	3			Y	-0-		11
01	T. A.	21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-		11
02	T. A.	2802	-0-	2802	2823	40	1	2389	3	Y	339	137 1	213
03	T. A.	3418	-0-	3418	6241	373	9	2282	3	Y	976	170 1	1019
CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 10799		PERF.10770 - 14835		
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-		616
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-		616
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-		616
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-		616
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	183	3	N	-0-		616
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		616
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 11000		PERF.10740 - 14628		
10	13671 X	8195	-0-	-5476	-0-	549	1	7493	3	Y	139	133 0	169
11	11730 X	11271	-0-	-459	-0-	153	9	10060	3	Y	686	512 1	343
12	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-	456	1			Y	-0-		343
01	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-	755	9			Y	-0-		343
02	24804 X	24804	-0-	-0-	-0-	430	1	23683	3	Y	628	780 1	191
03	13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	691	9	12479	3	Y	359	358 1	192

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10678 - 14545						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					126
11		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					126
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					126

TRAIL BOSS		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10565 - 14755	
10	17040 X	17040	-0-	-0-	-0-	992 1	15461 3	N	534	380 1	662
11	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	587 9	877 1	13911 3	N	458 752 1	368
12	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	504 9	872 1	13038 3	N	405 383 1	390
01	13950 X	13719	-0-	-231	-0-	446 9	932 1	12313 3	N	431 383 1	438
02	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	474 9	928 1	12354 3	N	455 376 1	517
03	13950 X	13387	-0-	-563	-0-	501 9	864 1	12073 3	N	409 378 1	548
						450 9					

SHEPARD STATE		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9711 - 13915	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1299
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		1299
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1299
01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	114 3	11 9	Y	10	294 0	1015
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1		Y	-0-		1015
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		1015

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 10508		PERF.10693 - 14620	
10	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	215 1	10069 3	Y	93	87 0	58
11	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	102 9	605 1	7775 3	Y	143 62 0	94
12	6820 X	6722	-0-	-98	-0-	157 9	710 1	5877 3	Y	123 78 1	139
01	8711 X	6745	-0-	-1966	-0-	135 9	580 1	6022 3	Y	130 198 1	71
02	8149 X	5914	-0-	-2235	-0-	143 9	523 1	5239 3	Y	138 119 1	90
03	8711 X	6545	-0-	-2166	-0-	152 9	454 1	5864 3	Y	206 164 1	132
						227 9					

GLENN		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 10486		PERF.10788 - 14965	
10	22320 X	16814	-0-	-5506	-0-	930 1	15403 3	Y	437	939 1	318
11	21600 X	13576	-0-	-8024	-0-	481 9	900 1	12177 3	Y	454	772
12	20925 X	15336	-0-	-5589	-0-	499 9	930 1	13888 3	Y	471 764 1	479
01	18879 X	12455	-0-	-6424	-0-	518 9	930 1	11246 3	Y	254	733
02	17661 X	12643	-0-	-5018	-0-	279 9	870 1	11445 3	Y	298 377 1	654
03	19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	328 9	750 1	18121 3	Y	367 371 1	650
						404 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ELBOW DOWN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 823H		RRCID ->	278307	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	9896	PERF.	10060	-	14250					
10	12839 X	12839	-0-	-0-	-0-	870	1	11795	3	Y	158	209	0	103		
11	11250 X	10771	-0-	-479	-0-	174	9	368	1	9887	3	Y	469	401	0	171
12	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	516	9	497	1	10753	3	Y	562	557	0	176
01	11253 X	10951	-0-	-302	-0-	618	9	427	1	10025	3	Y	454	476	0	154
02	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	499	9	473	1	10460	3	Y	423	446	0	131
03	11253 X	8663	-0-	-2590	-0-	465	9	439	1	7743	3	Y	437	327	0	241
						481	9									
GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID ->	278440	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	10502	-	14810			
10	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	848	1	18752	3	N	291	310	0	79		
11	25020 X	11517	-0-	-13503	-0-	320	9	804	1	10556	3	N	143	98	0	124
12	25854 X	20549	-0-	-5305	-0-	157	9	815	1	19046	3	N	625	607	0	142
01	25854 X	19384	-0-	-6470	-0-	688	9	871	1	17932	3	N	528	507	0	163
02	22214 X	18476	-0-	-3738	-0-	581	9	823	1	17319	3	N	303	357	0	109
03	19933 X	9174	-0-	-10759	-0-	1	4	405	1	8673	3	N	87	136	0	60
						96	9									
CHUTE BUSTER		WELL #: 622H		RRCID ->	278888	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	9843	PERF.	10181	-	14372			
10	T. A.	13551	-0-	13551	75055	694	1	12491	3	Y	333	357	0	108		
11	83499 X	8444	-0-	-75055	-0-	366	9	365	1	7905	3	Y	158	167	0	99
12	34689 X	14782	-0-	-19907	-0-	174	9	683	1	13619	3	Y	436	392	0	143
01	14291 X	11136	-0-	-3155	-0-	480	9	548	1	10115	3	Y	430	414	0	159
02	13369 X	10583	-0-	-2786	-0-	612	1	473	9	9519	3	Y	411	385	0	185
03	13547 X	8507	-0-	-5040	-0-	452	9	503	1	7628	3	Y	342	363	0	164
						376	9									
PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID ->	278889	COMPL. DATE	10/02/2015	TOTAL DEPTH	9843	PERF.	9992	-	14584			
10	16027 X	20	-0-	-16007	-0-	20	3			N	-0-			562		
11	9120 X	33	-0-	-9087	-0-	33	3			N	-0-			562		
12	217 X	23	-0-	-194	-0-	23	3			N	-0-			562		
01	217 X	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-			562		
02	29 X	27	-0-	-2	-0-	27	3			N	-0-			562		
03	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			562		

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GLENN		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14539 X	9741	-0-	-4798	-0-	930	1	8054	3	Y	688	756	1			545
11	13620 X	11421	-0-	-2199	-0-	757	9	900	1	Y	760	377	1			928
12	14074 X	9957	-0-	-4117	-0-	836	9	930	1	Y	542	946	1			524
01	12617 X	8668	-0-	-3949	-0-	200	4	200	4	Y	710	569	1			665
02	9570 X	8866	-0-	-704	-0-	930	1	781	9	Y	620	748	1			537
03	11811 X	9279	-0-	-2532	-0-	870	1	682	9	Y	745	749	1			533
						930	1	820	9							
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185						
10	23148 X	23148	-0-	-0-	-0-	62	1	1139	9	N	1035	1292	1			479
11	22290 X	17893	-0-	-4397	-0-	54	1	20	4	N	894	754	1			619
12	23033 X	10204	-0-	-12829	-0-	36	1	2300	4	N	914	376	1			1157
01	23157 X	19692	-0-	-3465	-0-	56	1	1242	9	N	1129	1718	1			568
02	21663 X	20425	-0-	-1238	-0-	48	1	1208	9	N	1098	1139	1			527
03	23157 X	22324	-0-	-833	-0-	62	1	1271	9	N	1155	1143	1			539
SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920						
10	29552 X	29552	-0-	-0-	-0-	1857	1	2970	9	Y	2700	3405	0			499
11	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	1820	1	2583	9	Y	2348	2423	0			424
12	27126 X	27126	-0-	-0-	-0-	1922	1	2306	9	Y	2096	2172	0			348
01	T. A.	1922	-0-	1922	1922	1922	1	2306	9	Y	-0-					348
02	T. A.	4094	-0-	4094	6016	558	1	442	9	Y	402					750
03	T. A.	11283	-0-	11283	17299	9806	3	1477	9	Y	1343	516	0			1577

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 9833 - 14120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRISSOM		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10404 - 14615	
10	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	930 1	6581 3	N	730	1109 1	743
						803 9					
11	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	900 1	8828 3	N	719	748 1	714
						791 9					
12	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	930 1	5875 3	N	655	747 1	622
						721 9					
01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	930 1	4015 3	N	343	380 1	585
						377 9					
02	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	870 1	3004 3	N	201		786
						221 9					
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	690 1	678 3	N	89	376 1	499
						98 9					

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10592 - 14950	
10	15562 X	15281	-0-	-281	-0-	925 1	13586 3	Y	700	631 0	438
						770 9					
11	10560 X	7956	-0-	-2604	-0-	1195 1	6148 3	Y	557	289 0	367
						613 9				339 1	
12	17453 X	12238	-0-	-5215	-0-	1150 1	10506 3	Y	529	305 1	591
						582 9					
01	20273 X	20273	-0-	-0-	-0-	1280 1	18125 3	Y	789	949 1	431
						868 9					
02	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	1217 1	16382 3	Y	618	644 1	405
						680 9					
03	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	1376 1	16965 3	Y	514	589 1	330
						565 9					

GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL DEPTH 10428		PERF.10526 - 15065	
10	T. A.	32240	-0-	32240	73867	1599 1	29478 3	Y	1057	958 0	629
						1163 9					
11	95563 X	21696	-0-	-73867	-0-	1020 1	19853 3	Y	748	771 0	606
						823 9					
12	35701 X	35701	-0-	-0-	-0-	997 1	33479 3	Y	1114	1257 0	463
						1225 9					
01	32240 X	26870	-0-	-5370	-0-	790 1	25458 3	Y	565	570 0	458
						622 9					
02	30160 X	19098	-0-	-11062	-0-	462 1	17686 3	Y	852	590 0	720
						13 4	937 9				
03	32240 X	27763	-0-	-4477	-0-	877 1	25098 3	Y	1625	2002 0	343
						1788 9					

-----  
 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	40641 X	5913	-0-	-34728	-0-	381 1	5193 3	Y	308	348 0	386
11	39330 X	28233	-0-	-11097	-0-	339 9 1164 1	25705 3	Y	1240	1006 1	620
12	28055 X	-0-	-0-	-28055	-0-	1364 9		Y	-0-		620
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		620
02	T. A.	28332	-0-	28332	28332	470 1	25865 3	Y	1815	1882 1	553
03	T. A.	24908	-0-	24908	53240	1997 9 601 1	22846 3	Y	1328	1170 1	711
						1461 9					

-----  
 CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625  
 -----

10	19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	1014 1	18250 3	Y	337	343 0	109
11	14220 X	11070	-0-	-3150	-0-	371 9 480 1	10396 3	Y	176	175 0	110
12	18569 X	16536	-0-	-2033	-0-	194 9 765 1	15265 3	Y	460	419 0	151
01	21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	506 9 1100 1	20297 3	Y	460	441 0	170
02	19949 X	19949	-0-	-0-	-0-	506 9 1176 1	18291 3	Y	438	411 0	197
03	19623 X	10944	-0-	-8679	-0-	482 9 666 1	10083 3	Y	177	289 0	85
						195 9					

-----  
 GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199  
 -----

10	T. A.	19183	-0-	19183	79330	951 1	17539 3	Y	630	754 0	375
11	95810 X	16480	-0-	-79330	-0-	693 9 780 1	15175 3	Y	477	465 0	387
12	30838 X	30838	-0-	-0-	-0-	525 9 863 1	28972 3	Y	912	920 0	379
01	23126 X	11215	-0-	-11911	-0-	1003 9 320 1	10333 3	Y	511	475 0	415
02	21634 X	19130	-0-	-2504	-0-	562 9 468 1	17943 3	Y	642	514 0	543
03	30469 X	30469	-0-	-0-	-0-	13 4 983 1	28120 3	Y	1242	1523 0	262
						1366 9					

-----  
 WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995  
 -----

10	26257 X	24588	-0-	-1669	-0-	1013 1	21815 3	Y	1600	1592 0	372
11	25410 X	22415	-0-	-2995	-0-	1760 9 974 1	19971 3	Y	1336	1311 0	397
12	26257 X	6609	-0-	-19648	-0-	1470 9 556 1	5584 3	Y	426	527 0	296
01	T. A.	572	-0-	572	572	469 9 556 1	16 3	Y	-0-		296
02	T. A.	720	-0-	720	1292	108 1	612 3	Y	-0-		296
03	T. A.	646	-0-	646	1938	646 3		Y	-0-		296



FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	32643 X	21251	-0-	-11392	-0-	774 909	1	19568 3	Y	704	700 0		164
11	22020 X	18486	-0-	-3534	-0-	774 826	1	16946 3	Y	649	620 0		193
12	22754 X	5077	-0-	-17677	-0-	714 436	1	4385 3	Y	233	264 0		162
01	T. A.	448	-0-	448	448	256 436	1	12 3	Y	-0-			162
02	T. A.	560	-0-	560	1008	84 84	1	476 3	Y	-0-			162
03	T. A.	139	-0-	139	1147	139 139	3		Y	-0-			162
CARPENTER E UNIT		WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315			
10	36053 X	23485	-0-	-12568	-0-	780 590	1	22115 3	Y	536	478 1		246
11	34890 X	31137	-0-	-3753	-0-	960 897	1	29280 3	Y	815	882 1		179
12	36053 X	1691	-0-	-34362	-0-	992 10	1	689 3	Y	9			188
01	T. A.	979	-0-	979	979	960 960	1	19 3	Y	-0-			188
02	T. A.	17751	-0-	17751	18730	928 2005	1	14818 3	Y	1823	863 1		1148
03	T. A.	7335	-0-	7335	26065	224 224	1	7111 3	Y	-0-	914 1		234
GRISSOM A		WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935			
10	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	629 323	1	13918 3	Y	294	316 0		80
11	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	888 128	1	11667 3	Y	116	95 0		101
12	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	731 702	1	17099 3	Y	638	594 0		145
01	19964 X	17844	-0-	-2120	-0-	793 725	1	16326 3	Y	659	601 0		203
02	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	727 1	1	15283 3	Y	435	482 0		156
03	14880 X	12860	-0-	-2020	-0-	559 337	1	11964 3	Y	306	250 0		212
CARPENTER F UNIT		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425			
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	1383	1234 1		635
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2104	2276 1		463
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23			486
01	T. A.	13	-0-	13	13	13 13	3		Y	-0-			486
02	T. A.	280	-0-	280	293	169 169	3	111 9	Y	101	524 1		63
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	293				Y	122	50 1		135
GRISSOM A		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995			
10	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	983 737	1	21737 3	Y	670	657 0		182
11	3000 N	11423	-0-	8423	8423	798 147	1	10478 3	Y	134	200 0		116
12	36413 X	27990	-0-	-8423	-0-	1124 591	1	26275 3	Y	537	531 0		122
01	30132 X	24797	-0-	-5335	-0-	1126 485	1	23186 3	Y	441	427 0		136
02	28188 X	24160	-0-	-4028	-0-	1060 1	1	22294 3	Y	732	606 0		262
03	23467 X	15109	-0-	-8358	-0-	656 394	1	14059 3	Y	358	373 0		247

-----													
FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC			//CONT.// 166150										
WETHERBEE UNIT			WELL #: 422H		RRCID -> 284003			COMPL. DATE 01/17/2018			TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10		32327 X	32327	-0-	-0-	-0-	685 1	29023 3	Y	2381	2179 0		807
							2619 9						
11		22350 X	20356	-0-	-1994	-0-	890 1	17513 3	Y	1775	2039 0		543
							1953 9						
12		28582 X	8937	-0-	-19645	-0-	1922 1	6709 3	Y	278			821
							306 9						
01		T. A.	2926	-0-	2926	2926	181 1	2248 3	Y	452	498 0		775
							497 9						
02		T. A.	13740	-0-	13740	16666	35 1	12712 3	Y	903	1273 0		405
							993 9						
03		T. A.	10565	-0-	10565	27231	686 1	9589 3	Y	264	472 0		197
							290 9						
-----													
WETHERBEE UNIT			WELL #: 424H		RRCID -> 284873			COMPL. DATE 05/24/2018			TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240		
-----													
10		T. A.	21889	-0-	21889	21889	491 1	20781 3	Y	561	371 0		190
							617 9						
11		T. A.	19721	-0-	19721	41610	930 1	18290 3	Y	455	506 0		139
							501 9						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	41610			Y	71			210
01		48948 X	7338	-0-	-41610	-0-	542 1	6745 3	Y	46	128 0		128
							51 9						
02		14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	37 1	13789 3	Y	941	647 0		422
							1035 9						
03		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	608 1	8506 3	Y	889	647 0		664
							978 9						
-----													
SHEPARD STATE			WELL #: 823H		RRCID -> 285029			COMPL. DATE 06/23/2018			TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192		
-----													
10		19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	930 1	17464 3	N	682	219 0		693
							750 9						
11		21115 X	21115	-0-	-0-	-0-	900 1	19227 3	N	898	1000 0		591
							988 9						
12		10633 X	937	-0-	-9696	-0-	930 1	7 3	N	-0-			591
01		20025 X	20025	-0-	-0-	-0-	930 1	18093 3	N	911	770 0		732
							1002 9						
02		17922 X	13601	-0-	-4321	-0-	450 1	12350 3	N	728	789 0		671
							801 9						
03		21824 X	13996	-0-	-7828	-0-	465 1	12480 3	N	955	730 0		896
							1051 9						
-----													
ELBOW DOWN			WELL #: 824H		RRCID -> 285160			COMPL. DATE 06/17/2018			TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745		
-----													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	462	453 0		301
11		T. A.	13878	-0-	13878	13878	472 1	12661 3	Y	677	731 0		247
							745 9						
12		T. A.	28221	-0-	28221	42099	1183 1	25619 3	Y	1290	1133 0		404
							1419 9						
*01		T. A.	27147	-0-	27147	69246	1058 1	24825 3	Y	1149	1163 0		390
							1264 9						
*02		T. A.	26364	-0-	26364	95610	1087 1	24037 3	Y	1127	1168 0		349
							1240 9						
03		T. A.	19020	-0-	19020	114630	986 1	17378 3	Y	595	616 0		328
							1 4	655 9					

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON COG OPERATING LLC //CONT.// 166150 CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342											
10	26660 X	26017	-0-	-643	-0-	900 2230 9	1 22887 3	Y	2027	1858 0	391
11	27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	1203 2305 9	1 24431 3	Y	2095	2164 0	322
12	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	1179 2333 9	1 23580 3	Y	2121	2136 0	307
01	26753 X	26233	-0-	-520	-0-	1120 1946 9	1 23167 3	Y	1769	1774 0	302
02	24381 X	24381	-0-	-0-	-0-	1114 1938 9	1 21329 3	Y	1762	1698 0	366
03	26970 X	25267	-0-	-1703	-0-	1275 1774 9	1 22218 3	Y	1613	1664 0	315
GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082											
10	16275 X	10809	-0-	-5466	-0-	1289 18 4	1 8537 3	Y	877	896 0	123
11	15750 X	10410	-0-	-5340	-0-	1194 58 4	1 7981 3	Y	1070	1007 0	186
12	12338 X	11240	-0-	-1098	-0-	1106 205 4	1 9120 3	Y	735	744 0	177
01	12338 X	10554	-0-	-1784	-0-	1379 53 4	1 8365 3	Y	688	697 0	168
02	10440 X	9352	-0-	-1088	-0-	1113 21 4	1 7220 3	Y	907	914 0	161
03	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	1207 13 4	1 8401 3	Y	1103	1037 0	227
GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120											
10	11594 X	9415	-0-	-2179	-0-	1128 15 4	1 7473 3	Y	726	751 0	102
11	11220 X	7245	-0-	-3975	-0-	820 40 4	1 5483 3	Y	820	780 0	142
12	10819 X	2178	-0-	-8641	-0-	162 30 4	1 1338 3	Y	589	589 0	142
01	9424 X	3059	-0-	-6365	-0-	406 16 4	1 2461 3	Y	160	263 0	39
02	8816 X	6687	-0-	-2129	-0-	798 15 4	1 5179 3	Y	632	559 0	112
03	9424 X	7344	-0-	-2080	-0-	791 9 4	1 5506 3	Y	944	862 0	194
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087											
10	7347 X	5370	-0-	-1977	-0-	611 8 4	1 4049 3	Y	638	646 0	89
11	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	983 48 4	1 6569 3	Y	611	594 0	106
12	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	721 134 4	1 5947 3	Y	556	528 0	134
01	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	978 38 4	1 5929 3	Y	717	676 0	175
02	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	755 14 4	1 4895 3	Y	807	839 0	143
03	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-	968 11 4	1 6737 3	Y	998	936 0	205



FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635																
10		20073 X	20073	-0-	-0-	-0-	750	1	19061	3	Y	238	228	0		46
							262	9								
11		18750 X	17037	-0-	-1713	-0-	786	1	15967	3	Y	258	264	0		40
							284	9								
12		19375 X	16329	-0-	-3046	-0-	766	1	15312	3	Y	228	235	0		33
							251	9								
01		20088 X	13744	-0-	-6344	-0-	619	1	12800	3	Y	295	278	0		50
							325	9								
02		18792 X	15966	-0-	-2826	-0-	778	1	14892	3	Y	269	263	0		56
							296	9								
03		20088 X	12936	-0-	-7152	-0-	673	1	11735	3	Y	480	442	0		94
							528	9								

GRISSOM		WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	77	-0-	77	77	3	1	17	3	Y	52	26	0		26
							57	9								
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	77					Y	117	64	0		79
03		T. A.	30	-0-	30	107	2	1	3	3	Y	23	54	0		48
							25	9								

CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012			TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YAHTZEE		WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013			TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027							
*04		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	1294	1	4859	3	N	25	178	1		227
							28	9								
*05		5425 X	4250	-0-	-1175	-0-	1557	1	2693	3	N	-0-				227
*06		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	675	1	364	3	N	-0-				227
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
*09		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2099	1	231	3	N	-0-				227
*10		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	2694	1	2204	3	N	-0-				227
*11		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	2716	1	1291	3	N	-0-				227
*12		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	1			N	-0-				227
*01		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	1			N	-0-				227
*02		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	1			N	-0-				227
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
		WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	874 1 617 9	11744 3	N	561	374 1		301
11	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	827 1 536 9	11112 3	N	487	371 1		417
12	12400 X	3905	-0-	-8495	-0-	602 1 4 4	3218 3	N	74	372 1		119
01	12400 X	1214	-0-	-11186	-0-	773 1 439 9	2 3	N	399	375 1		143
02	11600 X	1318	-0-	-10282	-0-	848 1 15 4	1 3 454 9	N	413	378 1		178
03	12400 X	1378	-0-	-11022	-0-	798 1 573 9	7 4	N	521	336 1		363
-----												
HARRIER WC		WELL #: 1002 H		RRCID -> 273995		COMPL. DATE 09/19/2013				TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052		
10	23281 X	-0-	-0-	-23281	-0-			N	-0-			-0-
11	22530 X	-0-	-0-	-22530	-0-			N	-0-			-0-
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	362 1 1036 4	4857 3	N	-0-			-0-
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	103 1 1220 4	988 3	N	-0-			-0-
-----												
BLACKJACK		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902		
10	19964 X	15949	-0-	-4015	-0-	893 1 9 4	14155 3	N	811	1098 1		166
11	19320 X	19276	-0-	-44	-0-	1287 1 506 4	16424 3	N	963	747 1		382
12	19964 X	9553	-0-	-10411	-0-	1513 1 28 4	7089 3	N	839	749 1		472
01	19530 X	2047	-0-	-17483	-0-	1076 1 54 4	4 3	N	830	1116 1		186
02	18270 X	2046	-0-	-16224	-0-	1157 1 11 4	1 3 877 9	N	797	751 1		232
03	19933 X	2451	-0-	-17482	-0-	1418 1	1033 9	N	939	746 1		425
-----												
ROULETTE		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063		
10	48807 X	48807	-0-	-0-	-0-	47670 3 1129 9	8 4	N	1026	1111 1		287
11	51530 X	51530	-0-	-0-	-0-	48142 3 253 9	3135 4	N	230	369 1		148
12	54095 X	54095	-0-	-0-	-0-	53838 3	257 9	N	234			382
01	59733 X	59733	-0-	-0-	-0-	59358 3	375 9	N	341	373 1		350
02	48326 X	48326	-0-	-0-	-0-	47845 3	481 9	N	437	376 1		411
03	48271 X	48271	-0-	-0-	-0-	47974 3	297 9	N	270	365 1		316
-----												
DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015				TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	9959 3	1819 9	Y	1654	1689 1	340
11	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	6783 3	1009 9	Y	917	1003 1	254
12	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	7701 3	965 9	Y	877	857 1	274
01	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	9141 3	886 9	Y	805	964 1	115
02	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	8911 3	812 9	Y	738	597 1	256
03	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	9749 3	723 9	Y	657	765 1	148
-----											
BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921			
10	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-			Y	19		71
11	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-			Y	-0-		71
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-		71
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	1461	1328 1	204
*02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	149 1	1993 3	Y	1921	1939 1	186
						425 4	2113 9				
03	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	38 1	361 3	Y	638	793 1	31
						446 4	702 9				
-----											
EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511			
10	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6103 3	227 9	Y	206	198 1	42
11	5040 X	2692	-0-	-2348	-0-	2153 3	539 9	Y	490	396 1	136
12	5208 X	4220	-0-	-988	-0-	3706 3	514 9	Y	467	457 1	146
01	5208 X	1178	-0-	-4030	-0-	706 3	472 9	Y	429	514 1	61
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-			Y	394	318 1	137
03	5208 X	512	-0-	-4696	-0-	127 3	385 9	Y	350	408 1	79
-----											
BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID -> 277151		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979			
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			Y	107		121
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-			Y	-0-		121
12	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			Y	-0-		121
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	697	721 1	97
*02	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	866 1	11626 3	Y	917	925 1	89
						2480 4	1009 9				
03	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	214 1	2058 3	Y	304	378 1	15
						2541 4	334 9				
-----											
EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179			
10	9021 X	7782	-0-	-1239	-0-	7690 3	92 9	Y	84	67 1	17
11	8730 X	6783	-0-	-1947	-0-	6110 3	673 9	Y	612	460 1	169
12	9021 X	7172	-0-	-1849	-0-	6527 3	645 9	Y	586	572 1	183
01	8370 X	1123	-0-	-7247	-0-	533 3	590 9	Y	536	643 1	76
02	7830 X	7080	-0-	-750	-0-	6538 3	542 9	Y	493	398 1	171
03	7781 X	4004	-0-	-3777	-0-	3522 3	482 9	Y	438	510 1	99
-----											
MONARCH STATE		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				228

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

10	27156 X	18562	-0-	-8594	-0-	1758	1	14315	3	N	716	737	1		278
						1701	4		788	9					
11	24510 X	9736	-0-	-14774	-0-	937	1	6968	3	N	347	373	1		252
						1449	4		382	9					
12	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	1757	1	12425	3	N	764	764	1		252
						840	9								
01	18569 X	6276	-0-	-12293	-0-	608	1	5558	3	N	100				352
						110	9								
02	17371 X	11072	-0-	-6299	-0-	8	1	10587	3	N	434	380	1		406
						477	9								
03	29100 X	29100	-0-	-0-	-0-	28406	3	694	9	N	631	759	1		278

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

10	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	358	1	5645	3	N	2585	2578	0		57
						5	4		2844	9					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2558	2552	0		63
12	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	411	1	6559	3	N	1457	1482	0		38
						9	4		1603	9					
01	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	422	1	6889	3	N	2207	2189	0		56
						22	4		2428	9					
*02	11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	469	1	8102	3	N	2213	2199	0		70
						61	4		2434	9					
03	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	362	1	5548	3	N	2105	2125	0		50
						3	4		2316	9					

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

10	2015 X	1945	-0-	-70	-0-	1915	3	30	9	Y	27				141
11	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3709	3	216	9	Y	196	225	1		112
12	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3209	3	20	4	Y	246	187	1		171
						271	9								
01	2015 X	663	-0-	-1352	-0-	444	3	1	4	Y	198	201	1		168
						218	9								
*02	1827 X	58	-0-	-1769	-0-	58	3			Y	-0-				168
03	2015 X	1	-0-	-2014	-0-	1	4			Y	-0-				168

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

10	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	1747	1	1469	3	N	818	740	1		293
						900	9								
11	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	1577	1	1993	3	N	1078	1121	1		250
						1186	9								
12	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	1590	1	1686	3	N	1112	1083	1		279
						1223	9								
01	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	356	1	2076	3	N	132				411
						145	9								
*02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	340	1	1301	3	N	162	370	1		203
						178	9								
03	1829 X	698	-0-	-1131	-0-	469	1	229	9	N	208				411



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID ->	279180	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	10170	PERF.10460	- 14448				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	85405 X	85405	-0-	-0-	-0-	79602	3	5803	9	Y	5275	5280	0		45
08	68650 X	68650	-0-	-0-	-0-	63230	3	5420	9	Y	4927	4937	0		35
09	69999 X	69999	-0-	-0-	-0-	64280	3	5719	9	Y	5199	5197	0		37
10	72643 X	72643	-0-	-0-	-0-	66991	3	5652	9	Y	5138	5134	0		41
11	67995 X	67995	-0-	-0-	-0-	61777	3	6218	9	Y	5653	5651	0		43
12	49458 X	49458	-0-	-0-	-0-	44713	3	4745	9	Y	4314	4323	0		34
01	67688 X	67688	-0-	-0-	-0-	61122	3	6566	9	Y	5969	5950	0		53
02	52682 X	52682	-0-	-0-	-0-	47860	3	4822	9	Y	4384	4387	0		50
03	51593 X	51593	-0-	-0-	-0-	47153	3	4440	9	Y	4036	4022	0		64
-----															
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID ->	279202	COMPL. DATE	04/27/2016	TOTAL DEPTH	9647	PERF.10009	- 13819				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					Y	-0-				-0-
11	249 X	42	-0-	-207	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
12	186 X	114	-0-	-72	-0-	113	3	1	4	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID ->	279272	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	9563	PERF. 9603	- 19055				
10	30725 X	30725	-0-	-0-	-0-	2860	1	23293	3	Y	4153	4147	1		545
						4	4	4568	9						
11	31533 X	31533	-0-	-0-	-0-	2823	1	24312	3	Y	3997	3924	1		618
						1	4	4397	9						
12	28520 X	25642	-0-	-2878	-0-	2376	1	18956	3	Y	3916	3951	1		583
						2	4	4308	9						
01	28520 X	25456	-0-	-3064	-0-	2376	1	19205	3	Y	3516	3566	1		533
						7	4	3868	9						
02	31396 X	31396	-0-	-0-	-0-	2403	1	24503	3	Y	4079	4093	1		519
						3	4	4487	9						
03	50505 X	50505	-0-	-0-	-0-	2419	1	43793	3	Y	3903	3804	1		618
						4293	9								
-----															
TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID ->	279273	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	9456	PERF. 9482	- 19084				
10	23440 X	23440	-0-	-0-	-0-	2100	1	17100	3	Y	3852	4211	1		505
						3	4	4237	9						
11	26371 X	26371	-0-	-0-	-0-	2224	1	19156	3	Y	4536	4340	1		701
						1	4	4990	9						
12	29741 X	29741	-0-	-0-	-0-	2803	1	22364	3	Y	4155	4237	1		619
						3	4	4571	9						
01	23989 X	23989	-0-	-0-	-0-	2188	1	17680	3	Y	3740	3792	1		567
						7	4	4114	9						
02	27979 X	27979	-0-	-0-	-0-	2127	1	21694	3	Y	3778	3864	1		481
						2	4	4156	9						
03	54295 X	54295	-0-	-0-	-0-	2604	1	47137	3	Y	4140	3965	1		656
						4554	9								
-----															
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID ->	279303	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	10107	PERF.10406	- 14446				
10	155 X	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	136 X	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	4	Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON  
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232  
 GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 7H RRCID -> 285129 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488

*07	23033 X	12730	-0-	-10303	-0-	11113	3	1617	9	Y	1470	1488	0			13
08	23033 X	17562	-0-	-5471	-0-	15078	3	2484	9	Y	2258	2255	0			16
09	26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	24138	3	2659	9	Y	2417	2416	0			17
10	29423 X	29423	-0-	-0-	-0-	26777	3	2646	9	Y	2405	2403	0			19
11	26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	23245	3	2886	9	Y	2624	2623	0			20
12	23033 X	21397	-0-	-1636	-0-	19200	3	2197	9	Y	1997	2001	0			16
01	28582 X	24589	-0-	-3993	-0-	22005	3	2584	9	Y	2349	2344	0			21
02	26738 X	16792	-0-	-9946	-0-	15024	3	1768	9	Y	1607	1610	0			18
03	28582 X	22465	-0-	-6117	-0-	19863	3	2602	9	Y	2365	2345	0			38

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

10	64888 X	64888	-0-	-0-	-0-	6833	1	48172	3	N	8931	8986	0			510
						59	4	9824	9							
11	67154 X	67154	-0-	-0-	-0-	7398	1	52338	3	N	6682	6568	0			624
						68	4	7350	9							
12	67748 X	67748	-0-	-0-	-0-	6853	1	50419	3	N	9461	9477	0			608
						69	4	10407	9							
01	61866 X	61866	-0-	-0-	-0-	5422	1	47738	3	N	7841	7946	0			503
						81	4	8625	9							
02	72137 X	72137	-0-	-0-	-0-	5565	1	55894	3	N	8921	8977	0			447
						865	4	9813	9							
03	63895 X	63895	-0-	-0-	-0-	5742	1	48828	3	N	8465	8428	0			484
						13	4	9312	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

10	18424 X	18424	-0-	-0-	-0-	1779	1	12542	3	N	3716	3709	0			212
						15	4	4088	9							
11	5040 X	3699	-0-	-1341	-0-	111	1	784	3	N	2548	2522	0			238
						1	4	2803	9							
12	13950 X	12077	-0-	-1873	-0-	1256	1	9244	3	N	1422	1569	0			91
						13	4	1564	9							
01	21057 X	21057	-0-	-0-	-0-	1717	1	15112	3	N	3820	3666	0			245
						26	4	4202	9							
02	30305 X	30305	-0-	-0-	-0-	2216	1	22252	3	N	4994	4989	0			250
						344	4	5493	9							
03	33747 X	33747	-0-	-0-	-0-	2939	1	24990	3	N	5283	5231	0			302
						7	4	5811	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 9622		PERF. 9875 - 20086				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4702H		RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018		TOTAL DEPTH 9774		PERF.10108 - 20179				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650				
*07	69648 X	69648	-0-	-0-	-0-	63444	3	6204	9	Y	5640	5648	0	48
08	42423 X	42423	-0-	-0-	-0-	37582	3	4841	9	Y	4401	4417	0	32
09	34674 X	34674	-0-	-0-	-0-	31037	3	3637	9	Y	3306	3315	0	23
10	56468 X	56468	-0-	-0-	-0-	52417	3	4051	9	Y	3683	3677	0	29
11	137973 X	137973	-0-	-0-	-0-	132439	3	5534	9	Y	5031	5021	0	39
12	98631 X	98631	-0-	-0-	-0-	92017	3	6614	9	Y	6013	6005	0	47
01	56482 X	20338	-0-	-36144	-0-	12421	3	7917	9	Y	7197	7181	0	63
02	52838 X	18987	-0-	-33851	-0-	11811	3	7176	9	Y	6524	6512	0	75
03	64077 X	15177	-0-	-48900	-0-	9723	3	5454	9	Y	4958	4954	0	79
-----														
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577				
*07	35706 X	35706	-0-	-0-	-0-	32581	3	3125	9	Y	2841	2840	0	24
08	31895 X	31895	-0-	-0-	-0-	28927	3	2968	9	Y	2698	2702	0	20
09	25453 X	25453	-0-	-0-	-0-	23225	3	2228	9	Y	2025	2031	0	14
10	24670 X	24670	-0-	-0-	-0-	21961	3	2709	9	Y	2463	2458	0	19
11	59189 X	59189	-0-	-0-	-0-	55487	3	3702	9	Y	3365	3358	0	26
12	151561 X	151561	-0-	-0-	-0-	135236	3	16325	9	Y	14841	14751	0	116
01	119026 X	119026	-0-	-0-	-0-	105635	3	13391	9	Y	12174	12183	0	107
02	118457 X	118457	-0-	-0-	-0-	106281	3	12176	9	Y	11069	11049	0	127
03	97568 X	97568	-0-	-0-	-0-	88583	3	8985	9	Y	8168	8164	0	131
-----														
MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485				
*07	40718 X	40718	-0-	-0-	-0-	36323	3	4395	9	Y	3995	3987	0	34
08	39463 X	36554	-0-	-2909	-0-	32436	3	4118	9	Y	3744	3751	0	27
09	38190 X	26544	-0-	-11646	-0-	23399	3	3145	9	Y	2859	2866	0	20
10	41974 X	21962	-0-	-20012	-0-	18385	3	3577	9	Y	3252	3246	0	26
11	51339 X	51339	-0-	-0-	-0-	46453	3	4886	9	Y	4442	4434	0	34
12	76035 X	76035	-0-	-0-	-0-	67908	3	8127	9	Y	7388	7364	0	58
01	80133 X	80133	-0-	-0-	-0-	72539	3	7594	9	Y	6904	6901	0	61
02	53413 X	53413	-0-	-0-	-0-	47374	3	6039	9	Y	5490	5488	0	63
03	40395 X	40395	-0-	-0-	-0-	35952	3	4443	9	Y	4039	4037	0	65

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*07	53041 X	48462	-0-	-4579	-0-	43544	3	4918	9	Y	4471	4475	0	38
08	56637 X	37604	-0-	-19033	-0-	34011	3	3593	9	Y	3266	3280	0	24
09	54810 X	30933	-0-	-23877	-0-	27487	3	3446	9	Y	3133	3135	0	22
10	56637 X	31443	-0-	-25194	-0-	26765	3	4678	9	Y	4253	4242	0	33
11	53791 X	53791	-0-	-0-	-0-	47286	3	6505	9	Y	5914	5901	0	46
12	81636 X	81636	-0-	-0-	-0-	73071	3	8565	9	Y	7786	7771	0	61
01	114461 X	114461	-0-	-0-	-0-	105884	3	8577	9	Y	7797	7789	0	69
02	65070 X	65070	-0-	-0-	-0-	59461	3	5609	9	Y	5099	5109	0	59
03	43746 X	43746	-0-	-0-	-0-	39917	3	3829	9	Y	3481	3484	0	56
-----														
GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366				
*07	44361 X	26246	-0-	-18115	-0-	22994	3	3252	9	Y	2956	2971	0	25
08	44361 X	12315	-0-	-32046	-0-	10554	3	1761	9	Y	1601	1614	0	12
09	42930 X	36333	-0-	-6597	-0-	32601	3	3732	9	Y	3393	3381	0	24
10	42501 X	37927	-0-	-4574	-0-	34368	3	3559	9	Y	3235	3234	0	25
11	39301 X	39301	-0-	-0-	-0-	36006	3	3295	9	Y	2995	2997	0	23
12	37541 X	36487	-0-	-1054	-0-	33722	3	2765	9	Y	2514	2517	0	20
01	42168 X	42168	-0-	-0-	-0-	39000	3	3168	9	Y	2880	2875	0	25
02	50290 X	50290	-0-	-0-	-0-	47844	3	2446	9	Y	2224	2223	0	26
03	57170 X	57170	-0-	-0-	-0-	54566	3	2604	9	Y	2367	2355	0	38
-----														
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 287471		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10642		PERF.10950 - 20011				
10	63736 X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	-0-		-0-	
11	61680 X	-0-	-0-	-61680	-0-					N	-0-		-0-	
12	50127 X	-0-	-0-	-50127	-0-					N	-0-		-0-	
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	130	1	2124	3	N	215	210	0	5
						7	4	237	9					
*02	47051 X	47051	-0-	-0-	-0-	2555	1	44127	3	N	34	38	0	1
						332	4	37	9					
03	56483 X	56483	-0-	-0-	-0-	3456	1	52936	3	N	54	54	0	1
						32	4	59	9					
-----														
BLUE MARLIN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 287483		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10443		PERF.10691 - 21016				
10	120829 X	120829	-0-	-0-	-0-	6885	1	108660	3	N	4719	4699	0	104
						93	4	5191	9					
11	105533 X	105533	-0-	-0-	-0-	5868	1	94327	3	N	3622	3636	0	90
						1354	4	3984	9					
12	99612 X	99612	-0-	-0-	-0-	5614	1	89523	3	N	3959	3946	0	103
						120	4	4355	9					
01	101075 X	101075	-0-	-0-	-0-	5642	1	92188	3	N	2684	2719	0	68
						293	4	2952	9					
*02	97540 X	97540	-0-	-0-	-0-	5131	1	88600	3	N	2857	2835	0	90
						666	4	3143	9					
03	97971 X	97971	-0-	-0-	-0-	5781	1	88540	3	N	3270	3283	0	77
						53	4	3597	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741	- 20467	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		130041 X	130041	-0-	-0-	-0-	7378 1	116433 3	N	5573	5542 0		123
							100 4	6130 9					
11		120974 X	120974	-0-	-0-	-0-	6744 1	108405 3	N	3881	3908 0		96
							1556 4	4269 9					
12		125005 X	125005	-0-	-0-	-0-	7100 1	113225 3	N	4116	4105 0		107
							152 4	4528 9					
01		96038 X	89558	-0-	-6480	-0-	4962 1	81082 3	N	2960	2993 0		74
							258 4	3256 9					
*02		98594 X	98594	-0-	-0-	-0-	5166 1	89215 3	N	3220	3193 0		101
							671 4	3542 9					
03		96038 X	92531	-0-	-3507	-0-	5415 1	82943 3	N	3748	3761 0		88
							50 4	4123 9					
-----													
BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419	
*07		31116 X	31116	-0-	-0-	-0-	26681 3	4435 9	Y	4032	4039 0		18
08		30381 X	30381	-0-	-0-	-0-	26143 3	4238 9	Y	3853	3840 0		31
09		29994 X	29994	-0-	-0-	-0-	26163 3	3831 9	Y	3483	3507 0		7
10		6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	4070 3	1990 9	Y	1809	1807 0		9
11		26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	18944 3	7917 9	Y	7197	7193 0		13
12		35118 X	35118	-0-	-0-	-0-	24455 3	10663 9	Y	9694	9659 0		48
01		31000 X	23518	-0-	-7482	-0-	13028 3	10490 9	Y	9536	9534 0		50
02		29000 X	16642	-0-	-12358	-0-	8912 3	7730 9	Y	7027	7018 0		59
03		27745 X	3343	-0-	-24402	-0-	2432 3	911 9	Y	828	881 0		6
-----													
BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249	
*07		30150 X	30150	-0-	-0-	-0-	24840 3	5310 9	Y	4827	4830 0		21
08		39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	33758 3	5899 9	Y	5363	5341 0		43
09		30140 X	30140	-0-	-0-	-0-	25155 3	4985 9	Y	4532	4566 0		9
10		77942 X	77942	-0-	-0-	-0-	60363 3	17579 9	Y	15981	15909 0		81
11		117085 X	117085	-0-	-0-	-0-	87683 3	29402 9	Y	26729	26760 0		50
12		152557 X	152557	-0-	-0-	-0-	116231 3	36326 9	Y	33024	32911 0		163
01		148372 X	148372	-0-	-0-	-0-	112136 3	36236 9	Y	32942	32932 0		173
02		124759 X	124759	-0-	-0-	-0-	95041 3	29718 9	Y	27016	26960 0		229
03		92442 X	57564	-0-	-34878	-0-	43726 3	13838 9	Y	12580	12711 0		98
-----													
BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	- 20235	
*07		51968 X	51968	-0-	-0-	-0-	46455 3	5513 9	Y	5012	5026 0		22
08		67102 X	67102	-0-	-0-	-0-	60314 3	6788 9	Y	6171	6143 0		50
09		38280 X	31307	-0-	-6973	-0-	27652 3	3655 9	Y	3323	3366 0		7
10		39556 X	-0-	-0-	-39556	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7 0		-0-
11		47399 X	47399	-0-	-0-	-0-	41925 3	5474 9	Y	4976	4967 0		9
12		39556 X	20460	-0-	-19096	-0-	17505 3	2955 9	Y	2686	2682 0		13
01		T. A.	273	-0-	273	-0-	153 3	120 9	Y	109	121 0		1
02		T. A.	886	-0-	886	-0-	700 3	186 9	Y	169	169 0		1
03		T. A.	406	-0-	406	-0-	1565 3	101 9	Y	92	92 0		1
-----													
BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	- 20519	
*07		31514 X	31514	-0-	-0-	-0-	21391 3	10123 9	Y	9203	9196 0		41
08		24707 X	16737	-0-	-7970	-0-	7200 3	9537 9	Y	8670	8641 0		70
09		23910 X	11611	-0-	-12299	-0-	6778 3	4833 9	Y	4394	4455 0		9
10		24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	9 0		-0-
11		32682 X	32682	-0-	-0-	-0-	25578 3	7104 9	Y	6458	6446 0		12
12		24707 X	19527	-0-	-5180	-0-	14751 3	4776 9	Y	4342	4333 0		21
01		20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	16026 3	4961 9	Y	4510	4507 0		24
02		22268 X	22268	-0-	-0-	-0-	17314 3	4954 9	Y	4504	4490 0		38
03		32302 X	9052	-0-	-23250	-0-	7004 3	2048 9	Y	1862	1885 0		15

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 2204H		RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9586	PERF.10025	-	20268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	08	28737 X	25971	-0-	-2766	-0-	22075 3	3896 9	Y	3542	3548 0	0	30	
08	09	28737 X	1757	-0-	-26980	-0-	1551 3	206 9	Y	187	216 0	0	1	
09	10	27810 X	7908	-0-	-19902	-0-	6612 3	1296 9	Y	1178	1171 0	0	8	
10	11	28737 X	25543	-0-	-3194	-0-	21570 3	3973 9	Y	3612	3592 0	0	28	
11	12	27810 X	27164	-0-	-646	-0-	23046 3	4118 9	Y	3744	3743 0	0	29	
12	01	38033 X	38033	-0-	-0-	-0-	34237 3	3796 9	Y	3451	3453 0	0	27	
01	02	48218 X	48218	-0-	-0-	-0-	43994 3	4224 9	Y	3840	3833 0	0	34	
02	03	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	24358 3	3950 9	Y	3591	3584 0	0	41	
03		24428 X	24333	-0-	-95	-0-	21925 3	2408 9	Y	2189	2195 0	0	35	
-----														
HOLD EM WC		WELL #: 2205H		RRCID ->	287844	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL	DEPTH	9718	PERF.10376	-	20573	
*07	08	40262 X	40262	-0-	-0-	-0-	34349 3	5913 9	Y	5375	5364 0	0	46	
08	09	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	31347 3	4248 9	Y	3862	3880 0	0	28	
09	10	34744 X	34744	-0-	-0-	-0-	29711 3	5033 9	Y	4575	4571 0	0	32	
10	11	30363 X	30363	-0-	-0-	-0-	26070 3	4293 9	Y	3903	3904 0	0	31	
11	12	31007 X	31007	-0-	-0-	-0-	25984 3	5023 9	Y	4566	4562 0	0	35	
12	01	31359 X	31359	-0-	-0-	-0-	26501 3	4858 9	Y	4416	4416 0	0	35	
01	02	28049 X	28049	-0-	-0-	-0-	23392 3	4657 9	Y	4234	4232 0	0	37	
02	03	39473 X	39473	-0-	-0-	-0-	36855 3	2618 9	Y	2380	2390 0	0	27	
03		29672 X	29672	-0-	-0-	-0-	26414 3	3258 9	Y	2962	2942 0	0	47	
-----														
EVERYTHINGS BIGGER		WELL #: 2H		RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL	DEPTH	10457	PERF.10526	-	20801	
10	11	139452 X	139452	-0-	-0-	-0-	7841 1	123752 3	N	7048	7025 0	0	155	
							106 4	7753 9						
11	12	129649 X	129649	-0-	-0-	-0-	7149 1	114908 3	N	5403	5424 0	0	134	
							1649 4	5943 9						
12	01	132339 X	127243	-0-	-5096	-0-	7115 1	113464 3	N	5920	5900 0	0	154	
							152 4	6512 9						
01	*02	132339 X	113812	-0-	-18527	-0-	6236 1	101897 3	N	4868	4900 0	0	122	
							324 4	5355 9						
*02	03	123801 X	104486	-0-	-19315	-0-	5389 1	93063 3	N	4849	4818 0	0	153	
							700 4	5334 9						
03		132339 X	99388	-0-	-32951	-0-	5708 1	87432 3	N	5632	5652 0	0	133	
							53 4	6195 9						
-----														
ALPHA STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.10424	-	20404	
*07	08	33072 X	33072	-0-	-0-	-0-	28550 3	4522 9	Y	4111	4121 0	0	18	
08	09	16337 X	11431	-0-	-4906	-0-	9956 3	1475 9	Y	1341	1348 0	0	11	
09	10	15810 X	3196	-0-	-12614	-0-	2867 3	329 9	Y	299	309 0	0	1	
10	11	16337 X	4670	-0-	-11667	-0-	3563 3	1107 9	Y	1006	1002 0	0	5	
11	12	26968 X	26968	-0-	-0-	-0-	21855 3	5113 9	Y	4648	4644 0	0	9	
12	01	22836 X	22836	-0-	-0-	-0-	18230 3	4606 9	Y	4187	4175 0	0	21	
01	02	33127 X	33127	-0-	-0-	-0-	27247 3	5880 9	Y	5345	5338 0	0	28	
02	03	41622 X	41622	-0-	-0-	-0-	36341 3	5281 9	Y	4801	4788 0	0	41	
03		53437 X	53437	-0-	-0-	-0-	47973 3	5464 9	Y	4967	4969 0	0	39	
-----														
ALPHA STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	9695	PERF.10228	-	19826	
*07	08	45271 X	45271	-0-	-0-	-0-	39588 3	5683 9	Y	5166	5174 0	0	23	
08	09	55548 X	55548	-0-	-0-	-0-	49530 3	6018 9	Y	5471	5450 0	0	44	
09	10	54884 X	54884	-0-	-0-	-0-	46819 3	8065 9	Y	7332	7361 0	0	15	
10	11	48221 X	48221	-0-	-0-	-0-	38505 3	9716 9	Y	8833	8803 0	0	45	
11	12	45590 X	45590	-0-	-0-	-0-	37190 3	8400 9	Y	7636	7667 0	0	14	
12	01	46617 X	46617	-0-	-0-	-0-	38391 3	8226 9	Y	7478	7455 0	0	37	
01	02	40765 X	31864	-0-	-8901	-0-	24857 3	7007 9	Y	6370	6374 0	0	33	
02	03	38135 X	25537	-0-	-12598	-0-	18277 3	7260 9	Y	6600	6577 0	0	56	
03		56009 X	56009	-0-	-0-	-0-	49159 3	6850 9	Y	6227	6234 0	0	49	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TWISTER STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10701	PERF.10462	- 20822				
*07	94953 X	24413	-0-	-70540	-0-	23871	3	542	9	Y	493	491	0			2
08	93465 X	49215	-0-	-44250	-0-	48427	3	788	9	Y	716	712	0			6
09	50996 X	50996	-0-	-0-	-0-	49835	3	1161	9	Y	1055	1059	0			2
10	63628 X	63628	-0-	-0-	-0-	62287	3	1341	9	Y	1219	1215	0			6
11	73562 X	73562	-0-	-0-	-0-	72036	3	1526	9	Y	1387	1390	0			3
12	80738 X	80738	-0-	-0-	-0-	79035	3	1703	9	Y	1548	1543	0			8
01	76980 X	76980	-0-	-0-	-0-	74648	3	2332	9	Y	2120	2117	0			11
02	100139 X	100139	-0-	-0-	-0-	98335	3	1804	9	Y	1640	1637	0			14
03	174146 X	174146	-0-	-0-	-0-	172246	3	1900	9	Y	1727	1728	0			13
TWISTER STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10138	- 20483				
*07	142383 X	21085	-0-	-121298	-0-	19643	3	1442	9	Y	1311	1305	0			6
08	139469 X	42870	-0-	-96599	-0-	39446	3	3424	9	Y	3113	3094	0			25
09	82830 X	54276	-0-	-28554	-0-	49383	3	4893	9	Y	4448	4464	0			9
10	69179 X	69179	-0-	-0-	-0-	62881	3	6298	9	Y	5725	5705	0			29
11	79071 X	79071	-0-	-0-	-0-	72252	3	6819	9	Y	6199	6216	0			12
12	89426 X	89426	-0-	-0-	-0-	81758	3	7668	9	Y	6971	6949	0			34
01	91562 X	91562	-0-	-0-	-0-	81095	3	10467	9	Y	9515	9499	0			50
02	108519 X	108519	-0-	-0-	-0-	100433	3	8086	9	Y	7351	7339	0			62
03	111137 X	111137	-0-	-0-	-0-	102676	3	8461	9	Y	7692	7694	0			60
HOLD EM WC		WELL #:		2203H	RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	- 20366				
*07	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	20045	3	2241	9	Y	2037	2039	0			17
08	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	20017	3	1792	9	Y	1629	1634	0			12
09	20427 X	20427	-0-	-0-	-0-	17972	3	2455	9	Y	2232	2228	0			16
10	21466 X	21466	-0-	-0-	-0-	19145	3	2321	9	Y	2110	2109	0			17
11	24310 X	24310	-0-	-0-	-0-	21650	3	2660	9	Y	2418	2416	0			19
12	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	17110	3	2246	9	Y	2042	2045	0			16
01	21824 X	18416	-0-	-3408	-0-	16039	3	2377	9	Y	2161	2158	0			19
02	20068 X	19355	-0-	-713	-0-	16777	3	2578	9	Y	2344	2336	0			27
03	21855 X	18526	-0-	-3329	-0-	16951	3	1575	9	Y	1432	1436	0			23
TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10175	- 20535				
*07	115626 X	115626	-0-	-0-	-0-	106915	3	8711	9	Y	7919	7928	0			35
08	114867 X	114867	-0-	-0-	-0-	105966	3	8901	9	Y	8092	8061	0			66
09	100200 X	97731	-0-	-2469	-0-	90040	3	7691	9	Y	6992	7044	0			14
10	103540 X	98164	-0-	-5376	-0-	91089	3	7075	9	Y	6432	6413	0			33
11	100200 X	92275	-0-	-7925	-0-	86215	3	6060	9	Y	5509	5532	0			10
12	103540 X	86403	-0-	-17137	-0-	81521	3	4882	9	Y	4438	4426	0			22
01	104005 X	97364	-0-	-6641	-0-	92125	3	5239	9	Y	4763	4760	0			25
02	94482 X	75915	-0-	-18567	-0-	71149	3	4766	9	Y	4333	4321	0			37
03	98177 X	77117	-0-	-21060	-0-	72590	3	4527	9	Y	4115	4120	0			32
TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10819	- 20853				
*07	68840 X	68840	-0-	-0-	-0-	64969	3	3871	9	Y	3519	3522	0			16
08	62713 X	59883	-0-	-2830	-0-	56608	3	3275	9	Y	2977	2969	0			24
09	60690 X	44879	-0-	-15811	-0-	42793	3	2086	9	Y	1896	1916	0			4
10	62713 X	44751	-0-	-17962	-0-	42724	3	2027	9	Y	1843	1838	0			9
11	60690 X	43430	-0-	-17260	-0-	41558	3	1872	9	Y	1702	1708	0			3
12	62713 X	47320	-0-	-15393	-0-	45569	3	1751	9	Y	1592	1587	0			8
01	56238 X	56238	-0-	-0-	-0-	54450	3	1788	9	Y	1625	1624	0			9
02	44112 X	44112	-0-	-0-	-0-	42365	3	1747	9	Y	1588	1584	0			13
03	47614 X	47614	-0-	-0-	-0-	45862	3	1752	9	Y	1593	1594	0			12



OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOLD EM WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 2202H		RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9929 - 20124						
*07	43834 X	42721	-0-	-1113	-0-	39004	3	3717	9	Y	3379	3375	0			29	
08	43834 X	32412	-0-	-11422	-0-	29831	3	2581	9	Y	2346	2358	0			17	
09	43971 X	43971	-0-	-	-0-	39468	3	4503	9	Y	4094	4082	0			29	
10	43834 X	41162	-0-	-2672	-0-	37493	3	3669	9	Y	3335	3338	0			26	
11	42420 X	40779	-0-	-1641	-0-	36923	3	3856	9	Y	3505	3504	0			27	
12	43834 X	30272	-0-	-13562	-0-	27485	3	2787	9	Y	2534	2541	0			20	
01	37789 X	24100	-0-	-13689	-0-	21562	3	2538	9	Y	2307	2307	0			20	
02	35351 X	24021	-0-	-11330	-0-	21357	3	2664	9	Y	2422	2414	0			28	
03	37789 X	25006	-0-	-12783	-0-	23015	3	1991	9	Y	1810	1809	0			29	
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	10257 - 20443					
*07	0 W	39827	-0-	39827	578568	33515	3	6312	9	Y	5738	5746	0			25	
*08	0 W	32215	-0-	32215	610783	27350	3	4865	9	Y	4423	4412	0			36	
*09	0 W	30619	-0-	30619	641402	25318	3	5301	9	Y	4819	4845	0			10	
*10	0 W	30586	-0-	30586	671988	25011	3	5575	9	Y	5068	5052	0			26	
*11	0 W	28562	-0-	28562	700550	23391	3	5171	9	Y	4701	4718	0			9	
*12	0 W	25702	-0-	25702	726252	20794	3	4908	9	Y	4462	4449	0			22	
*01	0 W	21151	-0-	21151	747403	15940	3	5211	9	Y	4737	4734	0			25	
*02	0 W	20814	-0-	20814	768217	16193	3	4621	9	Y	4201	4190	0			36	
*03	0 W	28932	-0-	28932	797149	24365	3	4567	9	Y	4152	4156	0			32	
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288762	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9374	PERF.	10224 - 19746					
*07	0 W	35984	-0-	35984	688571	29281	3	6703	9	Y	6094	6099	0			27	
*08	0 W	43677	-0-	43677	732248	35800	3	7877	9	Y	7161	7130	0			58	
*09	0 W	42352	-0-	42352	774600	35852	3	6500	9	Y	5909	5955	0			12	
*10	0 W	42281	-0-	42281	816881	35173	3	7108	9	Y	6462	6441	0			33	
*11	0 W	45389	-0-	45389	862270	38249	3	7140	9	Y	6491	6512	0			12	
*12	0 W	43916	-0-	43916	906186	36865	3	7051	9	Y	6410	6390	0			32	
*01	0 W	40062	-0-	40062	946248	33757	3	6305	9	Y	5732	5734	0			30	
*02	0 W	35152	-0-	35152	981400	29935	3	5217	9	Y	4743	4733	0			40	
*03	0 W	30320	-0-	30320	1011720	24262	3	6058	9	Y	5507	5504	0			43	
LONESTAR STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288881	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	10184 - 20151					
*07	124832 X	124832	-0-	-0-	-0-	116315	3	8517	9	Y	7743	7734	0			34	
08	61823 X	61823	-0-	-0-	-0-	55135	3	6688	9	Y	6080	6065	0			49	
09	61580 X	61580	-0-	-0-	-0-	51073	3	10507	9	Y	9552	9581	0			20	
10	58745 X	29645	-0-	-29100	-0-	22778	3	6867	9	Y	6243	6231	0			32	
11	56850 X	45927	-0-	-10923	-0-	37330	3	8597	9	Y	7815	7832	0			15	
12	61705 X	61705	-0-	-0-	-0-	52332	3	9373	9	Y	8521	8494	0			42	
01	77345 X	77345	-0-	-0-	-0-	68281	3	9064	9	Y	8240	8239	0			43	
02	59537 X	48035	-0-	-11502	-0-	39372	3	8663	9	Y	7875	7851	0			67	
03	47461 X	43663	-0-	-3798	-0-	33430	3	10233	9	Y	9303	9297	0			73	
LONESTAR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	10356 - 20417					
*07	80914 X	80914	-0-	-0-	-0-	61535	3	19379	9	Y	17617	17584	0			78	
08	56947 X	6797	-0-	-50150	-0-	578	3	6219	9	Y	5654	5686	0			46	
09	52560 X	1266	-0-	-51294	-0-	1088	3	178	9	Y	162	208	0			-0-	
10	56947 X	46664	-0-	-10283	-0-	40627	3	6037	9	Y	5488	5460	0			28	
11	55110 X	18315	-0-	-36795	-0-	16285	3	2030	9	Y	1845	1870	0			3	
12	56947 X	627	-0-	-56320	-0-	463	3	164	9	Y	149	151	0			1	
01	43369 X	825	-0-	-42544	-0-	32	3	793	9	Y	721	718	0			4	
02	43645 X	701	-0-	-42944	-0-	628	3	73	9	Y	66	69	0			1	
03	46655 X	476	-0-	-46179	-0-	167	3	309	9	Y	281	280	0			2	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000	- 20276			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	130836	X	130836	-0-	-0-	-0-	114932	3	15904	9	Y	14458	14502	0	123
08	130442	X	130442	-0-	-0-	-0-	115537	3	14905	9	Y	13550	13574	0	99
09	123844	X	123844	-0-	-0-	-0-	109815	3	14029	9	Y	12754	12763	0	90
10	123923	X	123923	-0-	-0-	-0-	111141	3	12782	9	Y	11620	11618	0	92
11	104326	X	104326	-0-	-0-	-0-	91941	3	12385	9	Y	11259	11264	0	87
12	114264	X	114264	-0-	-0-	-0-	100406	3	13858	9	Y	12598	12586	0	99
01	134830	X	134830	-0-	-0-	-0-	120413	3	14417	9	Y	13106	13090	0	115
02	131183	X	131183	-0-	-0-	-0-	118911	3	12272	9	Y	11156	11143	0	128
03	77411	X	77411	-0-	-0-	-0-	67689	3	9722	9	Y	8838	8824	0	142
-----															
BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530			
*07	67549	X	65723	-0-	-1826	-0-	53309	3	12414	9	N	11285	11298	0	50
08	67301	X	62532	-0-	-4769	-0-	50061	3	12471	9	N	11337	11295	0	92
09	73980	X	60438	-0-	-13542	-0-	48417	3	12021	9	N	10928	10997	0	23
10	76446	X	59299	-0-	-17147	-0-	47397	3	11902	9	N	10820	10788	0	55
11	73980	X	56456	-0-	-17524	-0-	45421	3	11035	9	N	10032	10068	0	19
12	106460	X	106460	-0-	-0-	-0-	94869	3	11591	9	N	10537	10504	0	52
01	121618	X	121618	-0-	-0-	-0-	110530	3	11088	9	N	10080	10079	0	53
02	69760	X	69760	-0-	-0-	-0-	62102	3	7658	9	N	6962	6956	0	59
03	59303	X	49160	-0-	-10143	-0-	38983	3	10177	9	N	9252	9239	0	72
-----															
LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289			
*07	144456	X	144456	-0-	-0-	-0-	133144	3	11312	9	Y	10284	10266	0	46
08	58624	X	58624	-0-	-0-	-0-	51247	3	7377	9	Y	6706	6698	0	54
09	42490	X	42490	-0-	-0-	-0-	33818	3	8672	9	Y	7884	7922	0	16
10	34813	X	29070	-0-	-5743	-0-	21621	3	7449	9	Y	6772	6754	0	34
11	45585	X	45585	-0-	-0-	-0-	36045	3	9540	9	Y	8673	8691	0	16
12	57655	X	57655	-0-	-0-	-0-	47118	3	10537	9	Y	9579	9548	0	47
01	46668	X	46668	-0-	-0-	-0-	36285	3	10383	9	Y	9439	9436	0	50
02	63295	X	63295	-0-	-0-	-0-	53712	3	9583	9	Y	8712	8688	0	74
03	83069	X	83069	-0-	-0-	-0-	72114	3	10955	9	Y	9959	9955	0	78
-----															
MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156			
*07	43400	X	43400	-0-	-0-	-0-	38458	3	4942	9	Y	4493	4494	0	38
08	39907	X	39907	-0-	-0-	-0-	35362	3	4545	9	Y	4132	4140	0	30
09	37363	X	37363	-0-	-0-	-0-	32920	3	4443	9	Y	4039	4040	0	29
10	38840	X	38840	-0-	-0-	-0-	34491	3	4349	9	Y	3954	3952	0	31
11	30570	X	18289	-0-	-12281	-0-	15997	3	2292	9	Y	2084	2099	0	16
12	31589	X	28886	-0-	-2703	-0-	24945	3	3941	9	Y	3583	3571	0	28
01	33404	X	33404	-0-	-0-	-0-	28479	3	4925	9	Y	4477	4466	0	39
02	69178	X	69178	-0-	-0-	-0-	64941	3	4237	9	Y	3852	3847	0	44
03	59684	X	59684	-0-	-0-	-0-	55852	3	3832	9	Y	3484	3472	0	56

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DIVA		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461				
*07	49321 X	37631	-0-	-11690	-0-	31219	3	6412	9	Y	5829	5833	0			26
08	49321 X	46797	-0-	-2524	-0-	38913	3	7884	9	Y	7167	7135	0			58
09	44730 X	22720	-0-	-22010	-0-	18935	3	3785	9	Y	3441	3492	0			7
10	46221 X	30847	-0-	-15374	-0-	25570	3	5277	9	Y	4797	4780	0			24
11	48090 X	42771	-0-	-5319	-0-	35799	3	6972	9	Y	6338	6350	0			12
12	49662 X	41466	-0-	-8196	-0-	34968	3	6498	9	Y	5907	5890	0			29
01	47588 X	47588	-0-	-0-	-0-	40705	3	6883	9	Y	6257	6253	0			33
02	49742 X	49742	-0-	-0-	-0-	43107	3	6635	9	Y	6032	6014	0			51
03	44206 X	37203	-0-	-7003	-0-	30766	3	6437	9	Y	5852	5857	0			46
DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	- 20368				
*07	57191 X	57191	-0-	-0-	-0-	48498	3	8693	9	Y	7903	7906	0			35
08	51511 X	51511	-0-	-0-	-0-	43412	3	8099	9	Y	7363	7338	0			60
09	56089 X	56089	-0-	-0-	-0-	47909	3	8180	9	Y	7436	7481	0			15
10	59998 X	59998	-0-	-0-	-0-	50198	3	9800	9	Y	8909	8879	0			45
11	58599 X	58599	-0-	-0-	-0-	49957	3	8642	9	Y	7856	7886	0			15
12	51573 X	51573	-0-	-0-	-0-	43955	3	7618	9	Y	6925	6906	0			34
01	57970 X	52642	-0-	-5328	-0-	44972	3	7670	9	Y	6973	6970	0			37
02	56115 X	53044	-0-	-3071	-0-	46025	3	7019	9	Y	6381	6364	0			54
03	60543 X	47364	-0-	-13179	-0-	40147	3	7217	9	Y	6561	6564	0			51
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	- 20461				
*07	50208 X	50208	-0-	-0-	-0-	41158	3	9050	9	Y	8227	8227	0			36
08	45397 X	45397	-0-	-0-	-0-	37837	3	7560	9	Y	6873	6853	0			56
09	43260 X	41655	-0-	-1605	-0-	34429	3	7226	9	Y	6569	6611	0			14
10	44702 X	37335	-0-	-7367	-0-	30831	3	6504	9	Y	5913	5897	0			30
11	43260 X	40955	-0-	-2305	-0-	34250	3	6705	9	Y	6095	6114	0			11
12	44702 X	38402	-0-	-6300	-0-	32156	3	6246	9	Y	5678	5661	0			28
01	45353 X	39774	-0-	-5579	-0-	33751	3	6023	9	Y	5475	5474	0			29
02	44091 X	44091	-0-	-0-	-0-	37511	3	6580	9	Y	5982	5960	0			51
03	42315 X	33672	-0-	-8643	-0-	27179	3	6493	9	Y	5903	5908	0			46
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	- 20059				
*07	52173 X	2758	-0-	-49415	-0-	2259	3	499	9	Y	454	485	0			2
08	50623 X	26776	-0-	-23847	-0-	20398	3	6378	9	Y	5798	5753	0			47
09	38160 X	16150	-0-	-22010	-0-	12531	3	3619	9	Y	3290	3330	0			7
10	39432 X	15728	-0-	-23704	-0-	11610	3	4118	9	Y	3744	3732	0			19
11	38160 X	26299	-0-	-11861	-0-	19701	3	6598	9	Y	5998	6006	0			11
12	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	22539	3	6029	9	Y	5481	5465	0			27
01	27037 X	27037	-0-	-0-	-0-	21669	3	5368	9	Y	4880	4881	0			26
02	22590 X	22590	-0-	-0-	-0-	17876	3	4714	9	Y	4285	4275	0			36
03	27187 X	10665	-0-	-16522	-0-	7472	3	3193	9	Y	2903	2916	0			23
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	- 20317				
*07	40260 X	40260	-0-	-0-	-0-	36739	3	3521	9	Y	3201	3221	0			27
08	39661 X	39661	-0-	-0-	-0-	36108	3	3553	9	Y	3230	3233	0			24
09	38912 X	38912	-0-	-0-	-0-	35375	3	3537	9	Y	3215	3216	0			23
10	39502 X	39502	-0-	-0-	-0-	36037	3	3465	9	Y	3150	3148	0			25
11	33750 X	31942	-0-	-1808	-0-	28312	3	3630	9	Y	3300	3300	0			25
12	35311 X	35311	-0-	-0-	-0-	31386	3	3925	9	Y	3568	3565	0			28
01	37775 X	37775	-0-	-0-	-0-	34367	3	3408	9	Y	3098	3099	0			27
02	37803 X	37803	-0-	-0-	-0-	33399	3	4404	9	Y	4004	3985	0			46
03	36334 X	36334	-0-	-0-	-0-	31644	3	4690	9	Y	4264	4242	0			68

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY EL JEFE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
EL JEFE WC		WELL #: 7H		RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	-	21560			
*07	89280	X	82521	-0-	-6759	-0-	76115	3	6406	9	N	5824	5817	0	26
08	91669	X	91669	-0-	-0-	-0-	87801	3	3868	9	N	3516	3513	0	29
09	96570	X	83505	-0-	-13065	-0-	80075	3	3430	9	N	3118	3141	0	6
10	99789	X	80667	-0-	-19122	-0-	77058	3	3609	9	N	3281	3270	0	17
11	96570	X	41844	-0-	-54726	-0-	38235	3	3609	9	N	3281	3292	0	6
12	98332	X	96772	-0-	-1560	-0-	93443	3	3329	9	N	3026	3017	0	15
01	95641	X	95641	-0-	-0-	-0-	92438	3	3203	9	N	2912	2912	0	15
02	80736	X	64100	-0-	-16636	-0-	61353	3	2747	9	N	2497	2491	0	21
03	80662	X	63807	-0-	-16855	-0-	60855	3	2952	9	N	2684	2684	0	21
EL JEFE WC		WELL #: 5H		RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	-	20434			
*07	42020	X	42020	-0-	-0-	-0-	37306	3	4714	9	Y	4285	4290	0	19
08	41881	X	39495	-0-	-2386	-0-	33489	3	6006	9	Y	5460	5435	0	44
09	29281	X	29281	-0-	-0-	-0-	22678	3	6603	9	Y	6003	6035	0	12
10	41881	X	34560	-0-	-7321	-0-	28271	3	6289	9	Y	5717	5700	0	29
11	40530	X	31830	-0-	-8700	-0-	24792	3	7038	9	Y	6398	6415	0	12
12	41881	X	32182	-0-	-9699	-0-	24766	3	7416	9	Y	6742	6721	0	33
01	39463	X	24489	-0-	-14974	-0-	17248	3	7241	9	Y	6583	6581	0	35
02	50534	X	50534	-0-	-0-	-0-	44659	3	5875	9	Y	5341	5331	0	45
03	44143	X	44143	-0-	-0-	-0-	39036	3	5107	9	Y	4643	4652	0	36
EL JEFE WC		WELL #: 6H		RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	-	20666			
*07	65650	X	65650	-0-	-0-	-0-	56424	3	9226	9	Y	8387	8395	0	37
08	75357	X	75357	-0-	-0-	-0-	63726	3	11631	9	Y	10574	10525	0	86
09	87306	X	87306	-0-	-0-	-0-	77372	3	9934	9	Y	9031	9098	0	19
10	85637	X	85637	-0-	-0-	-0-	74745	3	10892	9	Y	9902	9871	0	50
11	61493	X	61493	-0-	-0-	-0-	53074	3	8419	9	Y	7654	7690	0	14
12	55440	X	55440	-0-	-0-	-0-	45806	3	9634	9	Y	8758	8729	0	43
01	90210	X	53105	-0-	-37105	-0-	43598	3	9507	9	Y	8643	8641	0	45
02	84390	X	62941	-0-	-21449	-0-	54347	3	8594	9	Y	7813	7792	0	66
03	85622	X	56032	-0-	-29590	-0-	47663	3	8369	9	Y	7608	7615	0	59
EL JEFE WC		WELL #: 4H		RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11068	-	21395			
*07	74337	X	74337	-0-	-0-	-0-	70117	3	4220	9	N	3836	3841	0	17
08	100732	X	100732	-0-	-0-	-0-	95156	3	5576	9	N	5069	5045	0	41
09	97333	X	97333	-0-	-0-	-0-	91791	3	5542	9	N	5038	5069	0	10
10	99478	X	99478	-0-	-0-	-0-	93306	3	6172	9	N	5611	5592	0	29
11	110587	X	110587	-0-	-0-	-0-	105381	3	5206	9	N	4733	4753	0	9
12	83362	X	83362	-0-	-0-	-0-	77992	3	5370	9	N	4882	4867	0	24
01	80526	X	80526	-0-	-0-	-0-	75154	3	5372	9	N	4884	4882	0	26
02	79095	X	79095	-0-	-0-	-0-	74428	3	4667	9	N	4243	4233	0	36
03	80467	X	80467	-0-	-0-	-0-	75278	3	5189	9	N	4717	4716	0	37
ALPHA STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11164	-	20915			
*07	120404	X	91908	-0-	-28496	-0-	86779	3	5129	9	N	4663	4660	0	21
08	116963	X	94965	-0-	-21998	-0-	90594	3	4371	9	N	3974	3963	0	32
09	97320	X	81751	-0-	-15569	-0-	79692	3	2059	9	N	1872	1900	0	4
10	100564	X	81348	-0-	-19216	-0-	77500	3	3848	9	N	3498	3484	0	18
11	98190	X	72861	-0-	-25329	-0-	69623	3	3238	9	N	2944	2956	0	6
12	101742	X	70859	-0-	-30883	-0-	67165	3	3694	9	N	3358	3347	0	17
01	116496	X	116496	-0-	-0-	-0-	113386	3	3110	9	N	2827	2829	0	15
02	79025	X	32710	-0-	-46315	-0-	31864	3	846	9	N	769	777	0	7
03	81344	X	4469	-0-	-76875	-0-	4324	3	145	9	N	132	138	0	1

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10900	- 20696			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*07	164300	X	114859	-0-	-49441	-0-	105831	3	9028	9	N	8207	8213	0	36
08	164300	X	69629	-0-	-94671	-0-	62811	3	6818	9	N	6198	6184	0	50
09	159000	X	156889	-0-	-2111	-0-	141852	3	15037	9	N	13670	13692	0	28
10	164602	X	164602	-0-	-0-	-0-	148778	3	15824	9	N	14385	14340	0	73
11	172995	X	172995	-0-	-0-	-0-	156652	3	16343	9	N	14857	14902	0	28
12	180470	X	180470	-0-	-0-	-0-	163785	3	16685	9	N	15168	15121	0	75
01	168659	X	168659	-0-	-0-	-0-	152878	3	15781	9	N	14346	14346	0	75
02	167222	X	167222	-0-	-0-	-0-	151370	3	15852	9	N	14411	14364	0	122
03	187063	X	187063	-0-	-0-	-0-	171507	3	15556	9	N	14142	14154	0	110
-----															
ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11090	- 20742			
*07	97929	X	60889	-0-	-37040	-0-	57557	3	3332	9	N	3029	3034	0	13
08	95586	X	95586	-0-	-0-	-0-	88839	3	6747	9	N	6134	6097	0	50
09	88080	X	76993	-0-	-11087	-0-	71886	3	5107	9	N	4643	4683	0	10
10	91016	X	72155	-0-	-18861	-0-	67980	3	4175	9	N	3795	3786	0	19
11	98700	X	49864	-0-	-48836	-0-	47755	3	2109	9	N	1917	1932	0	4
12	102238	X	46304	-0-	-55934	-0-	44113	3	2191	9	N	1992	1986	0	10
01	96069	X	40678	-0-	-55391	-0-	38288	3	2390	9	N	2173	2172	0	11
02	74414	X	38675	-0-	-35739	-0-	38114	3	561	9	N	510	517	0	4
03	72168	X	7879	-0-	-64289	-0-	7341	3	538	9	N	489	489	0	4
-----															
ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10986	- 20558			
*07	169446	X	139707	-0-	-29739	-0-	130057	3	9650	9	N	8773	8731	0	88
08	157790	X	115009	-0-	-42781	-0-	106857	3	8152	9	N	7411	7441	0	58
09	149130	X	107386	-0-	-41744	-0-	99204	3	8182	9	N	7438	7419	0	77
10	153171	X	121163	-0-	-32008	-0-	113125	3	8038	9	N	7307	7338	0	46
11	148230	X	88566	-0-	-59664	-0-	82834	3	5732	9	N	5211	5226	0	31
12	142476	X	112241	-0-	-30235	-0-	104941	3	7300	9	N	6636	6602	0	65
01	118141	X	105018	-0-	-13123	-0-	97051	3	7967	9	N	7243	7254	0	54
*02	110519	X	76001	-0-	-34518	-0-	70965	3	5036	9	N	4578	4595	0	37
03	118141	X	88623	-0-	-29518	-0-	81463	3	7160	9	N	6509	6500	0	46
-----															
ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	9663	PERF.10190	- 19839			
*07	88443	X	74872	-0-	-13571	-0-	62730	3	12142	9	N	11038	10994	0	111
08	88443	X	61939	-0-	-26504	-0-	50920	3	11019	9	N	10017	10050	0	78
09	85590	X	81064	-0-	-4526	-0-	70375	3	10689	9	N	9717	9694	0	101
10	85777	X	70785	-0-	-14992	-0-	58891	3	11894	9	N	10813	10846	0	68
11	82320	X	53253	-0-	-29067	-0-	45271	3	7982	9	N	7256	7280	0	44
12	81995	X	59465	-0-	-22530	-0-	53911	3	5554	9	N	5049	5044	0	49
01	83452	X	53945	-0-	-29507	-0-	50803	3	3142	9	N	2856	2884	0	21
*02	76705	X	69586	-0-	-7119	-0-	60432	3	9154	9	N	8322	8276	0	67
03	69192	X	52114	-0-	-17078	-0-	43798	3	8316	9	N	7560	7574	0	53
-----															
ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10860	- 20530			
*07	134323	X	121607	-0-	-12716	-0-	111887	3	9720	9	N	8836	8844	0	39
08	134323	X	77581	-0-	-56742	-0-	71634	3	5947	9	N	5406	5401	0	44
09	137940	X	66480	-0-	-71460	-0-	62090	3	4390	9	N	3991	4027	0	8
10	142538	X	56211	-0-	-86327	-0-	52517	3	3694	9	N	3358	3349	0	17
11	137940	X	42962	-0-	-94978	-0-	39342	3	3620	9	N	3291	3302	0	6
12	130510	X	42444	-0-	-88066	-0-	38978	3	3466	9	N	3151	3141	0	16
01	77965	X	33934	-0-	-44031	-0-	30888	3	3046	9	N	2769	2770	0	15
02	64264	X	38654	-0-	-25610	-0-	34872	3	3782	9	N	3438	3424	0	29
03	56203	X	46930	-0-	-9273	-0-	42872	3	4058	9	N	3689	3689	0	29

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232										
ROULETTE		WELL #:	2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL DEPTH	9588	PERF.10338	- 19942		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
*07	08	81406 X	71883	-0-	-9523	-0-	62851 3	9032 9	N	8211	8174	0	83
		81406 X	63380	-0-	-18026	-0-	55978 3	7402 9	N	6729	6760	0	52
		78780 X	50469	-0-	-28311	-0-	45455 3	5014 9	N	4558	4563	0	47
		75671 X	59245	-0-	-16426	-0-	51720 3	7525 9	N	6841	6845	0	43
		70800 X	54556	-0-	-16244	-0-	48305 3	6251 9	N	5683	5692	0	34
		73160 X	50880	-0-	-22280	-0-	43387 3	7493 9	N	6812	6779	0	67
		61876 X	51099	-0-	-10777	-0-	43544 3	7555 9	N	6868	6884	0	51
*02		54114 X	40714	-0-	-13400	-0-	35641 3	5073 9	N	4612	4626	0	37
03		57846 X	43007	-0-	-14839	-0-	36619 3	6388 9	N	5807	5803	0	41
ROULETTE		WELL #:	1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9622	PERF.10140	- 20306		
*07	08	90954 X	79601	-0-	-11353	-0-	66389 3	13212 9	N	12011	11959	0	121
		88970 X	68785	-0-	-20185	-0-	57689 3	11096 9	N	10087	10130	0	78
		86100 X	80409	-0-	-5691	-0-	69189 3	11220 9	N	10200	10172	0	106
		83328 X	60723	-0-	-22605	-0-	49967 3	10756 9	N	9778	9823	0	61
		80640 X	65895	-0-	-14745	-0-	56997 3	8898 9	N	8089	8101	0	49
		81344 X	65010	-0-	-16334	-0-	54602 3	10408 9	N	9462	9419	0	92
		82863 X	69164	-0-	-13699	-0-	55496 3	13668 9	N	12425	12424	0	93
*02		76096 X	54969	-0-	-21127	-0-	48638 3	6331 9	N	5755	5802	0	46
03		66092 X	56997	-0-	-9095	-0-	48975 3	8022 9	N	7293	7287	0	52
BLUE MARLIN STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9700	- 19718		
*07	08	90241 X	47365	-0-	-42876	-0-	42425 3	4940 9	Y	4491	4547	0	38
		90241 X	45284	-0-	-44957	-0-	37103 3	8181 9	Y	7437	7421	0	54
		87330 X	51613	-0-	-35717	-0-	43035 3	8578 9	Y	7798	7797	0	55
		90148 X	53289	-0-	-36859	-0-	45172 3	8117 9	Y	7379	7376	0	58
		87240 X	54605	-0-	-32635	-0-	46820 3	7785 9	Y	7077	7080	0	55
		53320 X	49266	-0-	-4054	-0-	41971 3	7295 9	Y	6632	6635	0	52
		53320 X	45367	-0-	-7953	-0-	38697 3	6670 9	Y	6064	6063	0	53
		54701 X	54701	-0-	-0-	-0-	49349 3	5352 9	Y	4865	4862	0	56
03		56420 X	55157	-0-	-1263	-0-	48571 3	6586 9	Y	5987	5947	0	96
BLUE MARLIN STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9960	- 19815		
*07	08	85932 X	69493	-0-	-16439	-0-	59136 3	10357 9	Y	9415	9442	0	80
		85932 X	80160	-0-	-5772	-0-	68276 3	11884 9	Y	10804	10805	0	79
		81570 X	66221	-0-	-15349	-0-	57692 3	8529 9	Y	7754	7778	0	55
		80135 X	66303	-0-	-13832	-0-	58745 3	7558 9	Y	6871	6872	0	54
		81780 X	57328	-0-	-24452	-0-	50444 3	6884 9	Y	6258	6264	0	48
		84506 X	62643	-0-	-21863	-0-	55084 3	7559 9	Y	6872	6866	0	54
		80166 X	60660	-0-	-19506	-0-	52027 3	8633 9	Y	7848	7833	0	69
		64003 X	51915	-0-	-12088	-0-	45801 3	6114 9	Y	5558	5563	0	64
03		66309 X	58988	-0-	-7321	-0-	51817 3	7171 9	Y	6519	6478	0	105
ROULETTE		WELL #:	4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10693	- 20554		
*07	08	188728 X	50464	-0-	-138264	-0-	47815 3	2649 9	N	2408	2415	0	24
		179304 X	117495	-0-	-61809	-0-	111538 3	5957 9	N	5415	5397	0	42
		173520 X	145960	-0-	-27560	-0-	138594 3	7366 9	N	6696	6669	0	69
		175491 X	151352	-0-	-24139	-0-	143621 3	7731 9	N	7028	7053	0	44
		113850 X	105084	-0-	-8766	-0-	98840 3	6244 9	N	5676	5686	0	34
		147343 X	122995	-0-	-24348	-0-	115306 3	7689 9	N	6990	6956	0	68
		148335 X	122814	-0-	-25521	-0-	115184 3	7630 9	N	6936	6952	0	52
*02		137982 X	87768	-0-	-50214	-0-	83251 3	4517 9	N	4106	4125	0	33
03		147498 X	106721	-0-	-40777	-0-	100774 3	5947 9	N	5406	5401	0	38

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BLUE MARLIN STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ROULETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	9859	- 19506			
*07	103447	X	69704	-0-	-33743	-0-	60380	3	9324	9	Y	8476	8515	0	72	
08	89528	X	49890	-0-	-39638	-0-	42626	3	7264	9	Y	6604	6628	0	48	
09	89190	X	67687	-0-	-21503	-0-	57625	3	10062	9	Y	9147	9130	0	65	
10	92163	X	69046	-0-	-23117	-0-	60200	3	8846	9	Y	8042	8044	0	63	
11	106819	X	106819	-0-	-0-	-0-	98587	3	8232	9	Y	7484	7489	0	58	
12	122383	X	122383	-0-	-0-	-0-	114871	3	7512	9	Y	6829	6834	0	53	
01	102295	X	102295	-0-	-0-	-0-	95534	3	6761	9	Y	6146	6145	0	54	
02	65424	X	47173	-0-	-18251	-0-	39254	3	7919	9	Y	7199	7170	0	83	
03	104749	X	44369	-0-	-60380	-0-	38151	3	6218	9	Y	5653	5645	0	91	
ROULETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	11025	- 20928			
*07	119567	X	65371	-0-	-54196	-0-	63581	3	1790	9	N	1627	1627	0	16	
08	103757	X	81060	-0-	-22697	-0-	79080	3	1980	9	N	1800	1802	0	14	
09	104070	X	74826	-0-	-29244	-0-	72771	3	2055	9	N	1868	1863	0	19	
10	107539	X	76303	-0-	-31236	-0-	73969	3	2334	9	N	2122	2128	0	13	
11	104070	X	54051	-0-	-50019	-0-	52535	3	1516	9	N	1378	1383	0	8	
12	81158	X	65670	-0-	-15488	-0-	63290	3	2380	9	N	2164	2151	0	21	
01	78957	X	64209	-0-	-14748	-0-	61950	3	2259	9	N	2054	2060	0	15	
*02	70615	X	48790	-0-	-21825	-0-	47363	3	1427	9	N	1297	1302	0	10	
03	74307	X	63163	-0-	-11144	-0-	61246	3	1917	9	N	1743	1741	0	12	
GREAT WHITE		WELL #:		8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9300	- 19204			
*07	45439	X	45439	-0-	-0-	-0-	43205	3	2234	9	Y	2031	2050	0	17	
08	48802	X	48802	-0-	-0-	-0-	45572	3	3230	9	Y	2936	2932	0	21	
09	36800	X	36800	-0-	-0-	-0-	33067	3	3733	9	Y	3394	3391	0	24	
10	38004	X	38004	-0-	-0-	-0-	34719	3	3285	9	Y	2986	2986	0	24	
11	33437	X	33437	-0-	-0-	-0-	30307	3	3130	9	Y	2845	2847	0	22	
12	28420	X	28420	-0-	-0-	-0-	25854	3	2566	9	Y	2333	2337	0	18	
01	38936	X	31432	-0-	-7504	-0-	28667	3	2765	9	Y	2514	2510	0	22	
02	35583	X	24250	-0-	-11333	-0-	21674	3	2576	9	Y	2342	2337	0	27	
03	38006	X	28904	-0-	-9102	-0-	26098	3	2806	9	Y	2551	2537	0	41	
BIG KAHUNA		WELL #:		6H	RRCID ->	292692	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10970	- 21125			
*07	153078	X	143890	-0-	-9188	-0-	135582	3	8308	9	N	7553	7520	0	76	
08	153078	X	117444	-0-	-35634	-0-	110495	3	6949	9	N	6317	6344	0	49	
09	141510	X	62388	-0-	-79122	-0-	58583	3	3805	9	N	3459	3472	0	36	
10	146816	X	-0-	-0-	-146816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36	0	-0-	
11	142080	X	122752	-0-	-19328	-0-	114826	3	7926	9	N	7205	7162	0	43	
12	146816	X	145456	-0-	-1360	-0-	138751	3	6705	9	N	6095	6078	0	60	
01	123817	X	123817	-0-	-0-	-0-	117962	3	5855	9	N	5323	5343	0	40	
*02	99022	X	99022	-0-	-0-	-0-	98828	3	194	9	N	176	215	0	1	
03	122791	X	107948	-0-	-14843	-0-	107731	3	217	9	N	197	197	0	1	
BIG KAHUNA		WELL #:		7H	RRCID ->	292752	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11165	- 21095			
*07	115100	X	115100	-0-	-0-	-0-	111160	3	3940	9	N	3582	3567	0	36	
08	100347	X	95306	-0-	-5041	-0-	91624	3	3682	9	N	3347	3357	0	26	
09	97110	X	44795	-0-	-52315	-0-	42451	3	2344	9	N	2131	2135	0	22	
10	100347	X	33210	-0-	-67137	-0-	31587	3	1623	9	N	1475	1488	0	9	
11	100805	X	100805	-0-	-0-	-0-	98041	3	2764	9	N	2513	2507	0	15	
12	134887	X	134887	-0-	-0-	-0-	132217	3	2670	9	N	2427	2418	0	24	
01	114820	X	114820	-0-	-0-	-0-	111727	3	3093	9	N	2812	2815	0	21	
*02	112192	X	112192	-0-	-0-	-0-	108279	3	3913	9	N	3557	3549	0	29	
03	100347	X	60719	-0-	-39628	-0-	58638	3	2081	9	N	1892	1908	0	13	

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY BIG KAHUNA		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
BIG KAHUNA		WELL #: 8H		RRCID -> 292753		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680					
*07	167836	X	167836	-0-	-0-	156658	3	11178	9	N	10162	10127	0		102
08	126757	X	126757	-0-	-0-	118351	3	8406	9	N	7642	7685	0		59
09	77580	X	58568	-0-	-19012	54758	3	3810	9	N	3464	3487	0		36
10	80166	X	-0-	-0-	-80166					N	-0-	36	0		-0-
11	109487	X	109487	-0-	-0-	101017	3	8470	9	N	7700	7654	0		46
12	145860	X	145860	-0-	-0-	136682	3	9178	9	N	8344	8308	0		82
01	146701	X	146701	-0-	-0-	136783	3	9918	9	N	9016	9031	0		67
*02	143479	X	143479	-0-	-0-	134440	3	9039	9	N	8217	8218	0		66
03	149963	X	149963	-0-	-0-	141735	3	8228	9	N	7480	7493	0		53
BIG KAHUNA		WELL #: 9H		RRCID -> 292754		COMPL. DATE 05/11/2022				TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070					
*07	168392	X	110773	-0-	-57619	106360	3	4413	9	N	4012	3996	0		40
08	168392	X	75783	-0-	-92609	72598	3	3185	9	N	2895	2912	0		23
09	149490	X	38664	-0-	-110826	36956	3	1708	9	N	1553	1560	0		16
10	149327	X	23623	-0-	-125704	22457	3	1166	9	N	1060	1069	0		7
11	116520	X	70648	-0-	-45872	66283	3	4365	9	N	3968	3951	0		24
12	113057	X	91700	-0-	-21357	87243	3	4457	9	N	4052	4036	0		40
01	99433	X	99433	-0-	-0-	95621	3	3812	9	N	3465	3479	0		26
*02	82506	X	82506	-0-	-0-	79902	3	2604	9	N	2367	2374	0		19
03	95115	X	95115	-0-	-0-	90750	3	4365	9	N	3968	3959	0		28
BIG KAHUNA		WELL #: 10H		RRCID -> 292817		COMPL. DATE 05/11/2022				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845					
*07	61969	X	-0-	-0-	-61969					N	-0-	5	0		-0-
08	61969	X	-0-	-0-	-61969					N	-0-				-0-
09	59970	X	-0-	-0-	-59970					N	-0-				-0-
10	33852	X	-0-	-0-	-33852					N	-0-				-0-
11	9180	X	7476	-0-	-1704	6493	3	983	9	N	894	889	0		5
12	91777	X	91777	-0-	-0-	84892	3	6885	9	N	6259	6203	0		61
01	112848	X	112848	-0-	-0-	105236	3	7612	9	N	6920	6929	0		52
*02	79985	X	79985	-0-	-0-	74380	3	5605	9	N	5095	5106	0		41
03	73101	X	73101	-0-	-0-	67097	3	6004	9	N	5458	5460	0		39
HEAD HONCHO STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 292835		COMPL. DATE 02/09/2022				TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445					
*07	201314	X	152940	-0-	-48374	144692	3	8248	9	N	7498	7517	0		33
08	201314	X	155178	-0-	-46136	146682	3	8496	9	N	7724	7694	0		63
09	177090	X	141963	-0-	-35127	134204	3	7759	9	N	7054	7102	0		15
10	171616	X	113924	-0-	-57692	105199	3	8725	9	N	7932	7907	0		40
11	163140	X	131194	-0-	-31946	123595	3	7599	9	N	6908	6935	0		13
12	166222	X	134870	-0-	-31352	126324	3	8546	9	N	7769	7744	0		38
01	155031	X	120857	-0-	-34174	113261	3	7596	9	N	6905	6907	0		36
02	137228	X	111745	-0-	-25483	105113	3	6632	9	N	6029	6014	0		51
03	135563	X	114139	-0-	-21424	106966	3	7173	9	N	6521	6521	0		51
DUST DEVIL		WELL #: 2H		RRCID -> 292881		COMPL. DATE 09/01/2022				TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 20345					
*07	230733	X	120643	-0-	-110090	113897	3	6746	9	Y	6133	6177	0		52
08	230733	X	142626	-0-	-88107	133008	3	9618	9	Y	8744	8732	0		64
09	163530	X	115085	-0-	-48445	107582	3	7503	9	Y	6821	6837	0		48
10	168981	X	115035	-0-	-53946	108059	3	6976	9	Y	6342	6340	0		50
11	146460	X	114641	-0-	-31819	108492	3	6149	9	Y	5590	5597	0		43
12	151342	X	103700	-0-	-47642	97620	3	6080	9	Y	5527	5527	0		43
01	142631	X	87405	-0-	-55226	80827	3	6578	9	Y	5980	5970	0		53
02	111244	X	74738	-0-	-36506	68822	3	5916	9	Y	5378	5369	0		62
03	118451	X	84665	-0-	-33786	79954	3	4711	9	Y	4283	4276	0		69



FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* RRCID ->	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HEAD HONCHO STATE		WELL #:	5H	RRCID ->	292902	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	1.11296	-	21288
*07	170965 X	98671	-0-	-72294	-0-	95152 3	3519 9	N	3199	3198	0		14
08	154876 X	122270	-0-	-32606	-0-	120089 3	2181 9	N	1983	1981	0		16
09	149880 X	115067	-0-	-34813	-0-	112197 3	2870 9	N	2609	2620	0		5
10	139407 X	120531	-0-	-18876	-0-	118151 3	2380 9	N	2164	2158	0		11
11	134460 X	106031	-0-	-28429	-0-	103228 3	2803 9	N	2548	2554	0		5
12	131347 X	103866	-0-	-27481	-0-	101461 3	2405 9	N	2186	2180	0		11
01	156364 X	89325	-0-	-67039	-0-	87590 3	1735 9	N	1577	1580	0		8
02	112752 X	82576	-0-	-30176	-0-	80301 3	2275 9	N	2068	2058	0		18
03	120528 X	86876	-0-	-33652	-0-	84208 3	2668 9	N	2425	2424	0		19
HEAD HONCHO STATE		WELL #:	7H	RRCID ->	292903	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10697	PERF.	1.10993	-	21212
*07	170066 X	115869	-0-	-54197	-0-	109019 3	6850 9	N	6227	6232	0		28
08	161045 X	143908	-0-	-17137	-0-	134985 3	8923 9	N	8112	8074	0		66
09	155850 X	128573	-0-	-27277	-0-	123735 3	4838 9	N	4398	4455	0		9
10	151776 X	136682	-0-	-15094	-0-	130940 3	5742 9	N	5220	5202	0		27
11	149160 X	121634	-0-	-27526	-0-	114693 3	6941 9	N	6310	6325	0		12
12	154070 X	112279	-0-	-41791	-0-	106014 3	6265 9	N	5695	5679	0		28
01	176390 X	96305	-0-	-80085	-0-	90521 3	5784 9	N	5258	5258	0		28
02	127861 X	90716	-0-	-37145	-0-	84714 3	6002 9	N	5456	5438	0		46
03	136679 X	84354	-0-	-52325	-0-	78377 3	5977 9	N	5434	5438	0		42
DUST DEVIL		WELL #:	1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	1.10845	-	20880
*07	219046 X	131153	-0-	-87893	-0-	126535 3	4618 9	Y	4198	4211	0		36
08	219046 X	130744	-0-	-88302	-0-	126800 3	3944 9	Y	3585	3595	0		26
09	161220 X	123709	-0-	-37511	-0-	119840 3	3869 9	Y	3517	3518	0		25
10	166594 X	109395	-0-	-57199	-0-	105380 3	4015 9	Y	3650	3646	0		29
11	135930 X	110768	-0-	-25162	-0-	104849 3	5919 9	Y	5381	5369	0		41
12	140461 X	110331	-0-	-30130	-0-	104425 3	5906 9	Y	5369	5368	0		42
01	130758 X	80922	-0-	-49836	-0-	77678 3	3244 9	Y	2949	2965	0		26
02	119596 X	73312	-0-	-46284	-0-	71398 3	1914 9	Y	1740	1746	0		20
03	114452 X	82346	-0-	-32106	-0-	80818 3	1528 9	Y	1389	1387	0		22
DUST DEVIL		WELL #:	3H	RRCID ->	292906	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	1.11530	-	20595
*07	221805 X	66826	-0-	-154979	-0-	64631 3	2195 9	Y	1995	2020	0		17
08	221805 X	138507	-0-	-83298	-0-	135185 3	3322 9	Y	3020	3015	0		22
09	178380 X	148621	-0-	-29759	-0-	145626 3	2995 9	Y	2723	2726	0		19
10	184326 X	155599	-0-	-28727	-0-	152699 3	2900 9	Y	2636	2634	0		21
11	176070 X	123189	-0-	-52881	-0-	120849 3	2340 9	Y	2127	2132	0		16
12	153574 X	67549	-0-	-86025	-0-	65062 3	2487 9	Y	2261	2259	0		18
01	155589 X	69423	-0-	-86166	-0-	66942 3	2481 9	Y	2255	2253	0		20
02	145551 X	77952	-0-	-67599	-0-	76226 3	1726 9	Y	1569	1571	0		18
03	155589 X	81377	-0-	-74212	-0-	80128 3	1249 9	Y	1135	1135	0		18
DUST DEVIL		WELL #:	6H	RRCID ->	292907	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	1.10100	-	20160
*07	227726 X	114270	-0-	-113456	-0-	107605 3	6665 9	Y	6059	6106	0		52
08	227726 X	134032	-0-	-93694	-0-	123658 3	10374 9	Y	9431	9414	0		69
09	160020 X	110260	-0-	-49760	-0-	101838 3	8422 9	Y	7656	7671	0		54
10	165354 X	111394	-0-	-53960	-0-	103965 3	7429 9	Y	6754	6755	0		53
11	144300 X	105768	-0-	-38532	-0-	99557 3	6211 9	Y	5646	5656	0		43
12	142352 X	106688	-0-	-35664	-0-	102647 3	4041 9	Y	3674	3688	0		29
01	134044 X	116088	-0-	-17956	-0-	114899 3	1189 9	Y	1081	1100	0		10
02	106575 X	96778	-0-	-9797	-0-	96076 3	702 9	Y	638	641	0		7
03	111383 X	29946	-0-	-81437	-0-	29764 3	182 9	Y	165	169	0		3

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
DUST DEVIL		WELL #:		4H	RRCID ->	292914	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10230	- 20300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*07		215202 X	175015	-0-	-40187	-0-	163118 3	11897 9	Y	10815	10840 0	92
08		215202 X	172483	-0-	-42719	-0-	161746 3	10737 9	Y	9761	9782 0	71
09		208260 X	146948	-0-	-61312	-0-	138754 3	8194 9	Y	7449	7467 0	53
10		215202 X	136961	-0-	-78241	-0-	129413 3	7548 9	Y	6862	6861 0	54
11		180750 X	137542	-0-	-43208	-0-	130853 3	6689 9	Y	6081	6088 0	47
12		186775 X	125426	-0-	-61349	-0-	118730 3	6696 9	Y	6087	6086 0	48
01		172484 X	93778	-0-	-78706	-0-	86085 3	7693 9	Y	6994	6980 0	62
02		142042 X	85382	-0-	-56660	-0-	78362 3	7020 9	Y	6382	6371 0	73
03		142135 X	84079	-0-	-58056	-0-	77640 3	6439 9	Y	5854	5833 0	94
-----												
DUST DEVIL		WELL #:		5H	RRCID ->	292915	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10530	- 20585
*07		199795 X	122217	-0-	-77578	-0-	119074 3	3143 9	Y	2857	2875 0	24
08		198741 X	133062	-0-	-65679	-0-	129285 3	3777 9	Y	3434	3433 0	25
09		159390 X	117271	-0-	-42119	-0-	113880 3	3391 9	Y	3083	3086 0	22
10		164703 X	120847	-0-	-43856	-0-	118150 3	2697 9	Y	2452	2455 0	19
11		159390 X	54756	-0-	-104634	-0-	52098 3	2658 9	Y	2416	2416 0	19
12		141639 X	41327	-0-	-100312	-0-	38724 3	2603 9	Y	2366	2366 0	19
01		133052 X	82898	-0-	-50154	-0-	80241 3	2657 9	Y	2415	2413 0	21
02		113361 X	72897	-0-	-40464	-0-	69643 3	3254 9	Y	2958	2945 0	34
03		120838 X	92882	-0-	-27956	-0-	87077 3	5805 9	Y	5277	5226 0	85
-----												
YAHTZEE		WELL #:		1H	RRCID ->	294793	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10381	PERF.10450	- 20397
*07		221590 X	221590	-0-	-0-	-0-	202869 3	18721 9	N	17019	16947 0	172
08		199423 X	161609	-0-	-37814	-0-	148552 3	13057 9	N	11870	11950 0	92
09		192990 X	173320	-0-	-19670	-0-	160086 3	13234 9	N	12031	11998 0	125
10		199423 X	194383	-0-	-5040	-0-	180183 3	14200 9	N	12909	12953 0	81
11		192990 X	153176	-0-	-39814	-0-	141888 3	11288 9	N	10262	10281 0	62
12		199423 X	169641	-0-	-29782	-0-	156087 3	13554 9	N	12322	12264 0	120
01		199423 X	109024	-0-	-90399	-0-	101743 3	7281 9	N	6619	6690 0	49
*02		186557 X	71272	-0-	-115285	-0-	62433 3	8839 9	N	8035	8019 0	65
03		199423 X	89031	-0-	-110392	-0-	80987 3	8044 9	N	7313	7326 0	52
-----												
YAHTZEE		WELL #:		4H	RRCID ->	294919	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10825	- 20718
*07		165911 X	165911	-0-	-0-	-0-	159409 3	6502 9	N	5911	5892 0	60
08		133271 X	133271	-0-	-0-	-0-	129095 3	4176 9	N	3796	3826 0	30
09		146650 X	146650	-0-	-0-	-0-	142925 3	3725 9	N	3386	3381 0	35
10		143442 X	143442	-0-	-0-	-0-	139568 3	3874 9	N	3522	3535 0	22
11		125220 X	114868	-0-	-10352	-0-	111369 3	3499 9	N	3181	3184 0	19
12		129394 X	127628	-0-	-1766	-0-	123789 3	3839 9	N	3490	3475 0	34
01		129394 X	69423	-0-	-59971	-0-	67674 3	1749 9	N	1590	1612 0	12
*02		121046 X	54370	-0-	-66676	-0-	52266 3	2104 9	N	1913	1910 0	15
03		129394 X	99433	-0-	-29961	-0-	96673 3	2760 9	N	2509	2506 0	18
-----												
YAHTZEE		WELL #:		5H	RRCID ->	295023	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10610	- 20386
*07		200986 X	200986	-0-	-0-	-0-	185137 3	15849 9	N	14408	14316 0	145
08		145862 X	145862	-0-	-0-	-0-	134452 3	11410 9	N	10373	10437 0	81
09		156119 X	156119	-0-	-0-	-0-	145594 3	10525 9	N	9568	9550 0	99
10		154217 X	154217	-0-	-0-	-0-	142979 3	11238 9	N	10216	10251 0	64
11		169680 X	115595	-0-	-54085	-0-	105859 3	9736 9	N	8851	8862 0	53
12		175336 X	130679	-0-	-44657	-0-	119875 3	10804 9	N	9822	9779 0	96
01		170252 X	88265	-0-	-81987	-0-	81540 3	6725 9	N	6114	6164 0	46
*02		157934 X	62664	-0-	-95270	-0-	53979 3	8685 9	N	7895	7877 0	64
03		161696 X	109253	-0-	-52443	-0-	99785 3	9468 9	N	8607	8610 0	61



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
1920 ENERGY, LLC		//CONT.//		194397								
PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869 - 16970
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THUNDERBOLT STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602 - 13487
10	DLQ G-10	27901	-0-	27901	117402	1407	1	25487	3	Y	729	786 1 115
						205	4	802	9			
11	143666 X	26264	-0-	-117402	-0-	1247	1	23946	3	Y	972	758 1 232 8 97
						2	4	1069	9			
12	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	1216	1	23627	3	Y	1308	1070 1 250 8 85
						242	4	1439	9			
01	28303 X	24617	-0-	-3686	-0-	1507	1	21370	3	Y	1157	931 1 231 8 80
						467	4	1273	9			
02	26274 X	22902	-0-	-3372	-0-	1386	1	20291	3	Y	867	737 1 164 8 46
						271	4	954	9			
03	27900 X	24149	-0-	-3751	-0-	2052	1	21079	3	Y	859	516 1 130 8 259
						73	4	945	9			

MARAUDER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282306	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	11008 - 14400
10	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	948	1	3907	3	N	478	622 1 142
						526	9					
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	961	1	3143	3	N	433	170 1 135 5 231
						476	9					
12	4681 X	4323	-0-	-358	-0-	1119	1	2827	3	N	343	343 1 41 8 190
						377	9					
01	5394 X	3655	-0-	-1739	-0-	1055	1	2285	3	N	286	176 1 34 8 266
						315	9					
02	5046 X	3728	-0-	-1318	-0-	873	1	2547	3	N	280	343 1 27 8 176
						308	9					
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1176	1	4653	3	N	236	174 1 35 8 203
						260	9					

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		251854		RRCID ->			279181	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9780 - 16647
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1701AH									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
STATE BB KING 32		WELL #:		2H	RRCID ->	279613	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 9990 - 14394	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	19645 X	19645	-0-	-0-	-0-	80 1	18977 3	N	500	500	1	181
						38 4	550 9					
11	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	78 1	15468 3	N	561	586	1	156
						41 4	617 9					
12	21451 X	21451	-0-	-0-	-0-	87 1	20707 3	N	559	390	1	325
						42 4	615 9					
01	23630 X	23630	-0-	-0-	-0-	104 1	22929 3	N	507	779	1	53
						39 4	558 9					
02	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	87 1	21090 3	N	538	397	1	194
						40 4	592 9					
03	17818 X	17818	-0-	-0-	-0-	107 1	17246 3	N	388	388	1	194
						38 4	427 9					
-----												
STATE JOHNNY CASH 23		WELL #:		2H	RRCID ->	280225	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	9536	PERF. 9950 - 15802	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
-----												
ORBISON 28		WELL #:		6H	RRCID ->	280226	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10191	PERF.10433 - 13042	
10	12555 X	7908	-0-	-4647	-0-	40 1	7584 3	N	142			267
						128 4	156 9					
11	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	47 1	22536 3	N	635	777	1	125
						70 4	699 9					
12	33185 X	33185	-0-	-0-	-0-	32492 3	75 4	N	562	390	1	297
						618 9						
01	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-	1 1	10434 3	N	194	387	1	103
						25 4	213 9					
02	11745 X	9382	-0-	-2363	-0-	9022 3	31 4	N	299	196	1	206
						329 9						
03	21735 X	21735	-0-	-0-	-0-	21083 3	87 4	N	514	583	1	125
						565 9						
-----												
SANTANA 29		WELL #:		2H	RRCID ->	281470	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10450 - 14402	
10	25265 X	22785	-0-	-2480	-0-	22325 3	75 4	N	350	383	1	156
						385 9						
11	24450 X	14418	-0-	-10032	-0-	13903 3	69 4	N	405	391	1	170
						446 9						
12	25265 X	22806	-0-	-2459	-0-	22345 3	74 4	N	352	389	1	133
						387 9						
01	22785 X	20012	-0-	-2773	-0-	19388 3	67 4	N	506	519	1	120
						557 9						
02	23054 X	23054	-0-	-0-	-0-	22541 3	61 4	N	411	391	1	139
						452 9						
03	25154 X	25154	-0-	-0-	-0-	24439 3	99 4	N	560	546	1	153
						616 9						
-----												
STATE GATEWAY 38		WELL #:		2H	RRCID ->	282664	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	9818	PERF.10290 - 16728	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111





FORD, WEST (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MAVERICKS STATE 58 09-04		WELL #:		61H	RRCID ->	288215	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	10221	PERF.	10272	-	17765		
10		32550 X	18746	-0-	-13804	-0-	1307	1	16373	3	Y	910	727	1	8 8	681
11		36120 X	35942	-0-	-178	-0-	3961	1	29751	3	Y	1890	2021	1		550
12		37324 X	34919	-0-	-2405	-0-	4137	1	28285	3	Y	2120	1903	1		767
01		37324 X	34934	-0-	-2390	-0-	4054	1	28270	3	Y	2124	2206	1	1 8	684
02		34742 X	29957	-0-	-4785	-0-	3627	1	23837	3	Y	1758	1797	1		645
03		37138 X	36209	-0-	-929	-0-	4616	1	29157	3	Y	2075	2303	1		417
SUNSET STATE UNIT 58 13-24		WELL #:		51H	RRCID ->	288356	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	10840	-	17872		
10		32457 X	18905	-0-	-13552	-0-	17507	3	90	4	Y	1189	1127	1	17 8	545
11		49200 X	42509	-0-	-6691	-0-	39593	3	190	4	Y	2478	2413	1	4 8	606
12		50840 X	41923	-0-	-8917	-0-	39205	3	119	4	Y	2363	2458	1		511
01		50840 X	40580	-0-	-10260	-0-	37790	3	175	4	Y	2377	2187	1	1 8	700
02		41876 X	32283	-0-	-9593	-0-	30332	3	121	4	Y	1664	1669	1		695
03		43927 X	32702	-0-	-11225	-0-	30334	3	156	4	Y	2011	2361	1		345
BAJA STATE 58 15-22		WELL #:		51H	RRCID ->	288364	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	10205	-	16652		
10		3534 X	368	-0-	-3166	-0-	357	4	11	9	Y	10	4	8		484
11		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5014	3	54	4	Y	373	185	1		672
12		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	10426	3	177	4	Y	916	1113	1		475
01		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	5766	3	257	4	Y	762	731	1	3 8	503
02		3306 X	1117	-0-	-2189	-0-	64	3	928	4	Y	114	169	1	6 8	442
03		3534 X	431	-0-	-3103	-0-	357	4	74	9	Y	67				509



FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
NEW JERSEY STATE 55 29-32		WELL #:		61H	RRCID ->	288757	COMPL. DATE	11/29/2019	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9809 - 18415	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		51009 X	51009	-0-	-0-	-0-	48589 3	322 4	Y	1907	2056 1		395
							2098 9						
11		34074 X	34074	-0-	-0-	-0-	32660 3	121 4	Y	1175	1076 1		494
							1293 9						
12		65807 X	65807	-0-	-0-	-0-	62904 3	146 4	Y	2506	2644 1		356
							2757 9						
01		61517 X	61517	-0-	-0-	-0-	58799 3	228 4	Y	2264	2027 1	9 8	584
							2490 9						
02		51303 X	51303	-0-	-0-	-0-	49052 3	195 4	Y	1869	1847 1		606
							2056 9						
03		26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	25650 3	83 4	Y	988	1088 1		506
							1087 9						
-----													
STATE GATEWAY 22		WELL #:		6H	RRCID ->	289058	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		W201PA	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.11875 - 16350
10	22103 X	16364	-0-	-5739	-0-	1271 1	14099 2	N		904	1105 1		607
						994 9							
11	20790 X	15970	-0-	-4820	-0-	1230 1	13798 2	N		856	379 1		1084
						942 9							
12	21111 X	16378	-0-	-4733	-0-	1230 1	14202 2	N		860	1122 1		822
						946 9							
01	21111 X	16686	-0-	-4425	-0-	1237 1	14273 2	N		1069	949 1		942
						1176 9							
02	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	1189 1	13582 2	N		616	946 1		612
						678 9							
03	16492 X	7153	-0-	-9339	-0-	451 1	6315 2	N		352	374 1		590
						387 9							
-----													
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		578467		WELL #:		1H	RRCID ->	278439	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8415 - 12170
10	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-				N	-0-			529
11	16500 X	-0-	-0-	-16500	-0-				N	-0-			529
12	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-				N	-0-			529
01	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-				N	-0-			529
02	12383 X	-0-	-0-	-12383	-0-				N	-0-			529
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			529
-----													
STEVE STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	278599	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8405 - 12533	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 4			N	-0-			387
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 4			N	-0-			387
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			387
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			387
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18 4			N	-0-			387
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-			387

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.// 578467										
STEVE STATE		WELL #:		RRCID -> 283068		COMPL. DATE 05/23/2017		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021												

COVINGTON STATE 13		WELL #:		RRCID -> 283462		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021												

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14		WELL #:		RRCID -> 284762		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 11414 - 15614				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021												

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27		WELL #:		RRCID -> 285042		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021												

PLUMMER STATE 20-29		WELL #:		RRCID -> 285458		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021												

LIVE OAK STATE 8-5		WELL #:		1H RRCID -> 289976		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869						
10	45074 X	38897	-0-	-6177	-0-	37137	3	730	4	N	936	1072	1	797
						1030	9							
11	43620 X	36784	-0-	-6836	-0-	33945	3	1966	4	N	794	699	1	892
						873	9							
12	43865 X	36325	-0-	-7540	-0-	35145	3	319	4	N	783	714	1	961
						861	9							
01	41571 X	34280	-0-	-7291	-0-	25540	3	7951	4	N	717	1289	1	389
						789	9							
02	38889 X	32436	-0-	-6453	-0-	30121	3	1550	4	N	695	626	1	458
						765	9							
03	38905 X	33676	-0-	-5229	-0-	31783	3	1106	4	N	715	736	0	437
						787	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
SATURN SWD OPERATING LLC				748767										
DOUBLE C SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2728 - 4630		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
DOUBLE C SWD				WELL #:	2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2728 - 4718		
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
DOUBLE C SWD				WELL #:	4	RRCID ->	285536	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 2650 - 4900		
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
DOUBLE C SWD				WELL #:	3	RRCID ->	285844	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 2690 - 4890		
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
I TAKE IT ALL C SWD				WELL #:	1	RRCID ->	292417	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5784	PERF. 2686 - 5608		
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----														
I TAKE IT ALL C SWD				WELL #:	2	RRCID ->	292418	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	5889	PERF. 2682 - 5652		
10	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC				801148										
GLENN				WELL #:	1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3696 - 4602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----														
GRISSOM				WELL #:	1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 - 4506	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----														
BABY LIL SWD				WELL #:	2	RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2447 - 5850	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----														
FORT STOCKTON				32124 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS						
DOUBLE BARREL OIL LLC				224791										
FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	224	RRCID ->	112452	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3089 - 3271	
10	45 R	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	14	1	34
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	37	2	28	9	Y	25	26	1	33
12	78 R	78	-0-	-0-	-0-	41	2	37	9	Y	34	21	1	46
01	49 R	49	-0-	-0-	-0-	32	2	17	9	Y	15	18	1	43
02	60 R	60	-0-	-0-	-0-	27	2	33	9	Y	30	22	1	51
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	39	2	35	9	Y	32	20	1	63
-----														
FORT STOCKTON UNIT				WELL #:	313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3294	
10	93 #	90	-0-	-3	-0-	27	2	63	9	Y	57	27	1	67
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-	74	2	58	9	Y	53	53	1	67
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	83	2	73	9	Y	66	42	1	91
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	64	2	35	9	Y	32	37	1	86
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	54	2	67	9	Y	61	44	1	103
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	77	2	68	9	Y	62	40	1	125
-----														
GENESIS EXPLORATION LLC				300193				CNTY: PECOS						
STATE A/C 101				WELL #:	2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)		32128 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		490300										
WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 088625		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2672 - 2675				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		621750										
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325										
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 2	N	-0-			54
11	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 1	N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			54
01	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 1	N	-0-			54
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 1	N	-0-			54
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 1	N	-0-			54

SIBLEY UNIT		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325										
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 1	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 1	N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	133 1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 1	N	-0-			-0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325										
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7		N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			33154 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
BLACK SWAN OPCO, LLC			101935												
JURECEK "A"			WELL #: 1			RRCID -> 191093			COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIAMONDBACK E&P LLC			217012												
THOMASON "D"			WELL #: 1			RRCID -> 166061			COMPL. DATE 09/30/1997			TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JURECEK "B"			WELL #: 1			RRCID -> 183331			COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DANIEL UNIT "3"			WELL #: 1			RRCID -> 194366			COMPL. DATE 03/04/2003			TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JURECEK "D"			WELL #: 1			RRCID -> 195646			COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JURECEK -C-			WELL #: 1			RRCID -> 205782			COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.// 33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK									
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.// 217012															
DANIEL "7"		WELL #: 1		RRCID -> 209785		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
EXTEX OPERATING COMPANY		257062															
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173336		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561									
10	496 N	16	-0-	-480	-0-	16	3			N	-0-					-0-	
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-	
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-	
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-	
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-	
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-	
-----																	
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178189		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564									
10	589 N	66	-0-	-523	-0-	66	3			N	-0-					182	
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					182	
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					182	
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					182	
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					182	
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					182	
-----																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748															
OAK 15		WELL #: 11		RRCID -> 282188		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560									
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	251	3	22	9	Y	20	25	1			35	
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					35	
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					35	
01	217 N	58	-0-	-159	-0-	58	3			Y	-0-					35	
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					35	
03	3100 N	3781	-0-	681	-0-	681	3	4	9	Y	4					39	
-----																	
OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 282614		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530									
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1766	3	39	9	Y	35	30	1			53	
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2517	3	15	9	Y	14					67	
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	3	11	9	Y	10					77	
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					77	
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					77	
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	560	3	34	9	Y	31					108	
-----																	
WILSON 15		WELL #: 4		RRCID -> 282772		COMPL. DATE 06/13/2017		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505									
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	794	3	22	9	Y	20	129	1			99	
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	558	3	11	9	Y	10					109	
12	589 N	242	-0-	-347	-0-	230	3	12	9	Y	11					120	
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	3			Y	-0-					120	
02	551 N	191	-0-	-360	-0-	167	3	24	9	Y	22					142	
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	465	3	39	9	Y	35					177	

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)		33176 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
VAQUERO PERMIAN, LLC		101661												
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #: W 2W		RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	1233 -	1394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
JONES, RC		WELL #: 9		RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2936 -	2956		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLSEN ET AL		WELL #: 2		RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	3063 -	3086		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #: 1		RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3001 -	3022		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINDORF		WELL #: 3		RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3051 -	3074		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID ->	254814	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3054 -	3078		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
THORNBERRY 7		WELL #:		5	RRCID ->	255172	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4802	PERF. 3078 - 3102		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ASHTON		WELL #:		2	RRCID ->	255174	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	5991	PERF. 2968 - 2991		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MACFARLANE		WELL #:		2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3032 - 3054		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
STATE AW		WELL #:		1Y	RRCID ->	255357	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3138 - 3156		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2024											
-----													
CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #: 1Y		RRCID -> 256222	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 3271	PERF. 3138	- 3156								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
THORNBERRY 813		WELL #: 2		RRCID -> 256968	COMPL. DATE 07/15/2009	TOTAL DEPTH 4823	PERF. 3056	- 3080								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 6N		WELL #: 1		RRCID -> 257027	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3066	- 3087								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GOWENS, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 257028	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4555	PERF. 2806	- 2986								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY "AE"		WELL #: 4		RRCID -> 281853	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3037	- 3148								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
KING, E. F.		WELL #: 20		RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2791	- 2972								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
MONTARE OPERATING, LTD.				577015							
RIGGAN				WELL #: 1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH 4494	PERF. 3045	- 3060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARGO KNIGHT				WELL #: 2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3072	- 3094		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARKER D				WELL #: 2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3054	- 3074		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PARKER C				WELL #: 1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3105	- 3119		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
C.C. CITIES SERVICE B				WELL #: 4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 4765	PERF. 3105	- 3127		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MUNGER NIX A				WELL #: 32	RRCID -> 254502	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4905	PERF. 3112	- 3134		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MUNGER NIX A				WELL #: 34	RRCID -> 254503	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3115	- 3138		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015													
SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3104 - 3125					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3113 - 3133					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3094 - 3110					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 3060 - 3082					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 3091 - 3111					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752		PERF. 3092 - 3112					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3066 - 3086					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS						
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC				742122											
LOCKHART & BROWN 14		WELL #:		17	RRCID ->	226847	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	2836 - 3024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THORNBERRY 18		WELL #:		1	RRCID ->	235820	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3008 - 3030			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	4	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	1	4	N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
-----															
THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	3038 - 3058			
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	28	2	20	4	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	4	4	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	52	2	3	4	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	26	4	N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	-0-	37	3	12	4	N	-0-			-0-
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	8	3	27	4	N	-0-			-0-
-----															
THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2990 - 3020			
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	16	2	11	4	N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	2	4	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2	2	4	N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	15	4	N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	-0-	21	3	7	4	N	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	4	3	15	4	N	-0-			-0-
-----															
LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF.	3030 - 3065			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THORNBERRY 18		WELL #:		4	RRCID ->	255848	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2846 - 3032			
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	35	2	25	4	N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	4	4	N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	3	4	N	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	32	4	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	15	4	N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	9	3	34	4	N	-0-			-0-

FULLERTON ( DEVONIAN )		33230 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS		
XTO ENERGY INC.		945936								
WILSON, H. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 295405		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8165 - 8263		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06	23	191	-0-	168	168	191 3	Y	-0-		-0-
*07	31	213	-0-	182	350	208 3	Y	-0-		-0-
*08	DELQ PR	165	-0-	165	515	165 3	Y	-0-		-0-
*09	30	-0-	-0-	-30	485		Y	-0-		-0-
10	31	-0-	-0-	-31	454		Y	-0-		-0-
11	30	-0-	-0-	-30	424		Y	-0-		-0-
12	424 N	-0-	-0-	-424	-0-		Y	-0-		-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 4	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

  

FULLERTON (SAN ANDRES)		33230 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
UNIVERSITY "SS"		WELL #: 1		RRCID -> 171242		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 2		RRCID -> 171244		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

UNIVERSITY "SS"		WELL #: 4		RRCID -> 171246		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

UNIVERSITY "YY"		WELL #: 3		RRCID -> 172101		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

  

G-M (PENN.)		33459 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		100313								
CADENHEAD, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 075721		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2	N	-0-		-0-
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		-0-

G-M (PENN.)		//CONT.//		33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313							
PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153475	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	11090	PERF.16184 - 17020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G M W (MONTOKA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF. N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024											

ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2024											

G. P. M. (PENN.)				33547 498	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER			
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.				875391							
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	091715	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	12724	PERF. 8297 - 8441
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079 2	3 9	N	3		132
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	841 2	91 9	N	83		215
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	963 2	51 9	N	46		261
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-	169 1	92
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		92
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

GRB (GRANITE WASH)				33556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
TRAVERS RESOURCES, INC.				865985							
LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	123634	COMPL. DATE	03/02/1987	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5525 - 5570
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAWRENCE		WELL #:		2	RRCID ->	125087	COMPL. DATE	06/01/1987	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5596 - 5683
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GW (ELLENBURGER)		33579 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
BRP ENERGY, LLC		041519														
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105247		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDEN CITY		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635														
CITIES SERVICE		WELL #: 1		RRCID -> 165215		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS		33989 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
		593635														
		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

GARDEN CITY, SOUTH (FUSSELMAN)		33998 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK								
LANDMARK IP, LLC		484651														
GLASS		WELL #: 5		RRCID -> 288412		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10024 - 10036								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255														
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574								
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	650	3	17	9	N	15					250
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					250
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					250
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					250
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					250
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					250



GARDEN CITY, S. (STRAWN)		//CONT.//		33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.				945936										
CURRIE, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF. 9510 - 9532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1860 N	206	-0-	-1654	-0-	206 3			N	-0-			199
11		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2168 3	22	4	N	83			282
12		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2482 3	182	9	N	165	392	1	55
01		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1855 3	171	9	N	155			210
02		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2351 3	151	9	N	137	187	1	160
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2053 3	145	9	N	132	176	1	116

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)				33998 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
VITAL ENERGY, INC.				100951										
COX, J.				WELL #:	1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF. 3519 - 3839		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEARKAT				WELL #:	1	RRCID ->	217889	COMPL. DATE	09/07/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9313 - 9334		
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			N	-0-			112
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-			112
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-			112
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2			N	-0-			112
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-			112
03		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-			112

MCMILLAN 30 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF. 8030 - 9742		
10		677 N	677	-0-	-0-	-0-	643 2	34	9	N	31			161
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	586 2	39	9	N	35			196
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	586 2	30	9	N	27	173	1	50
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	575 2	44	9	N	40			90
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	607 2	40	9	N	36			126
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	657 2	42	9	N	38			164

PETEX				WELL #:	1	RRCID ->	203027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9444	PERF. 9310 - 9337		
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	1			229
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			229
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			229
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	158	1	71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)				34532 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061										
ENDURING FREEDOM				WELL #:	5	RRCID ->	208609	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2350 - 2362		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061					
ENDURING FREEDOM		WELL #:		1	RRCID ->	230963	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	284517	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
DR STATE WISE UNIT 1 SWD		WELL #:		2803H	RRCID ->	295585	COMPL. DATE	12/13/2022	TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GIB				34639 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE
NEW HEIGHT ENERGY, LLC				100152					
COWDEN RANCH 'A'		WELL #:		7H	RRCID ->	288363	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
GIRVINTEX (QUEEN)				35092 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899					
REED		WELL #:		2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ARCO "U"		WELL #:		1	RRCID ->	058033	COMPL. DATE	03/20/1974	TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300							
WILSON, D. C. O.		WELL #:		2	RRCID ->	040349	COMPL. DATE	10/10/1966	TOTAL DEPTH	1232	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WOODWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055916	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	1389	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	228986	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 1372 - 1390
GIRVIN A											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ROCA PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171	PERF. N/A
SULVAN											
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		//CONT.//		35092 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MGR RESOURCES				563344							
WOODWARD		WELL #:			RRCID ->	069502	COMPL. DATE	12/19/1976	TOTAL DEPTH	1879	PERF. N/A
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016											





GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
		WELL #: H 25	RRCID -> 276994	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5475	- 6458				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1674 X	770	-0-	-904	-0-	729 2	41 9	N	37	36 0	3
11	5460 X	2920	-0-	-2540	-0-	2879 2	41 9	N	37	39 0	1
12	5642 X	4182	-0-	-1460	-0-	4033 2	99 4	N	45	44 0	2
01	5642 X	3766	-0-	-1876	-0-	50 9 3540 2	142 4	N	76	76 0	2
02	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	84 9 3430 2	87 9	N	79	76 0	5
*03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6345 2 41 9	86 4	N	37	35 0	5 1 2
-----											
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 55	RRCID -> 276995	COMPL. DATE 03/15/2012	TOTAL DEPTH 6475	PERF. 5653	- 6420				
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2192 2	43 9	N	39	37 0	3
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2347 2	32 9	N	29	31 0	1
12	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2744 2	138 4	N	32	31 0	2
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	35 9 2315 2	32 9	N	29	30 0	1
02	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2743 2	33 9	N	30	29 0	2
03	3100 N	5784	-0-	2684	2684	5747 2	37 9	N	34	30 0	4 1 2
-----											
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150	RRCID -> 277002	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 6645	PERF. 5452	- 6442				
10	8432 X	5965	-0-	-2467	-0-	5697 2	222 4	N	42	40 0	3
11	8160 X	6008	-0-	-2152	-0-	46 9 3420 2	2544 4	N	40	42 0	1
12	8432 X	6011	-0-	-2421	-0-	44 9 5615 2	318 4	N	71	68 0	4
01	8091 X	5916	-0-	-2175	-0-	78 9 5399 2	453 4	N	58	61 0	1
02	6438 X	5230	-0-	-1208	-0-	64 9 5163 2	67 9	N	61	58 0	4
*03	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10143 2 67 9	168 4	N	61	54 0	8 1 3
-----											
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42	RRCID -> 277008	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 8556	PERF. 6087	- 6452				
10	3193 X	8	-0-	-3185	-0-	4 2	4 9	N	4	5 0	-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-
03	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55	RRCID -> 277047	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH 6510	PERF. 5596	- 6348				
10	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6155 2	42 9	N	38	40 0	3
11	4230 X	3511	-0-	-719	-0-	3479 2	32 9	N	29	31 0	1
12	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4717 2	235 4	N	58	56 0	3
01	4371 X	3911	-0-	-460	-0-	64 9 3835 2	76 9	N	69	71 0	1
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4856 2	61 9	N	55	53 0	3
03	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7481 2	156 9	N	142	121 0	17 1 7

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.// 35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319											
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	2855	-0-	-1609	-0-	2658	2	155 4	N	38	36 0		3
						42	9						
11	3390 X	2088	-0-	-1302	-0-	2056	2	32 9	N	29	31 0		1
12	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4035	2	145 4	N	44	43 0		2
						48	9						
01	3472 X	2769	-0-	-703	-0-	2736	2	33 9	N	30	31 0		1
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3241	2	33 9	N	30	29 0		2
03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5551	2	37 9	N	34	30 0	4 1	2

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
ADAM		WELL #: 2		RRCID -> 294219		COMPL. DATE 11/10/2022			TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041				
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1 4	N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	56 2	N	-0-			-0-
						2	4						
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	58 2	N	-0-			-0-
						2	4						
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	58 2	N	-0-			-0-
						3	4						
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	57 2	N	-0-			-0-
						2	4						
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	2	1 4	N	-0-			-0-

GIDEON		760218		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ECTOR				
		WELL #: 1		RRCID -> 294517		COMPL. DATE 04/18/2011			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6230 - 7028				
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	56 2	N	-0-			-0-
						4	4						
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3 4	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	54 2	N	-0-			-0-
						2	4						
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60 2	N	-0-			-0-
						2	4						
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63 2	N	-0-			-0-
						2	4						
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3 4	N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
ABLEREADY, INC.		002987								
JESSIE B		WELL #: 1		RRCID -> 181508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-
11		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905 3		N	-0-
12		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3		N	-0-
01		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT
02		58 X	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAVERICK PERMIAN LLC		100319		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CLYDE -B-		WELL #: 152		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2024										

CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CLYDE -B-		WELL #: 154		RRCID -> 038142		COMPL. DATE 01/02/1966		TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A		
10	3100	N	1850	-0-	-1250	32820	1850 2		Y	-0-
11	3000	N	1751	-0-	-1249	31571	1751 2		Y	-0-
12	3100	N	1803	-0-	-1297	30274	1803 2		Y	-0-
01	3100	N	280	-0-	-2820	27454	280 2		Y	-0-
02	2900	N	1772	-0-	-1128	26326	1772 2		Y	-0-
03	3100	N	1477	-0-	-1623	24703	1477 2		Y	-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-



GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
GRAMA OPERATING, LLC				324437											
WIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	019659	COMPL. DATE	12/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	1736 N	1209	-0-	-527	-0-		1209	3		N	-0-				-0-
11	1410 N	1079	-0-	-331	-0-		1079	3		N	-0-				-0-
12	1271 N	1109	-0-	-162	-0-		1109	3		N	-0-				-0-
01	1209 N	951	-0-	-258	-0-		951	3		N	-0-				-0-
02	1044 N	951	-0-	-93	-0-		951	3		N	-0-				-0-
03	1116 N	1057	-0-	-59	-0-		1057	3		N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: ECTOR						
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:	1021	RRCID ->	154657	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 3642 -	3717		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:	1395G	RRCID ->	166065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 3593 -	3623		
10	93 N	43	-0-	-50	-0-		43	3		N	-0-				-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	3		N	-0-				-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3		N	-0-				-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79	3		N	-0-				-0-
02	87 N	71	-0-	-16	-0-		71	3		N	-0-				-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-		77	3		N	-0-				-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #:	62H	RRCID ->	168902	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 4132 -	4205		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLDSMITH (HOLT)				35652 558	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544											
COWDEN, W.F., -C- DEEP				WELL #:	12	RRCID ->	157413	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 5058 -	5175		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618									
COWDEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	Y	-0-		24
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	Y	-0-		24
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3	Y	-0-		24
01		248 N	237	-0-	-11	-0-	218 3	Y	17	19 9	41
02		232 N	195	-0-	-37	-0-	195 3	Y	-0-		41
03		217 N	159	-0-	-58	-0-	159 3	Y	-0-		41

MAVERICK PERMIAN LLC		100319									
CLYDE -B-		WELL #: 150		RRCID -> 037753		COMPL. DATE 11/29/1965		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CLYDE -B-		WELL #: 161		RRCID -> 039203		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 152978		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918			
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-		-0-
*05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057 2	Y	-0-		-0-
*06	1050 N	474	-0-	-576	-0-	-0-	474 2	Y	-0-		-0-
*07	1054 N	774	-0-	-280	-0-	-0-	774 2	Y	-0-		-0-
*08	1054 N	925	-0-	-129	-0-	-0-	925 2	Y	-0-		-0-
*09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889 2	Y	-0-		-0-
*10	775 N	745	-0-	-30	-0-	-0-	745 2	Y	-0-		-0-
*11	900 N	871	-0-	-29	-0-	-0-	871 2	Y	-0-		-0-
*12	930 N	892	-0-	-38	-0-	-0-	892 2	Y	-0-		-0-
*01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771 2	Y	-0-		-0-
*02	T. A.	606	-0-	606	-0-	606	606 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	616	-0-	616	-0-	1222	616 2	Y	-0-		-0-

PETEX		659782									
BLAKENEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 174345		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	19		109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		118
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-		N	19		137
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2	N	30	33 9	167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	32	177 1	22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071												
ECTOR -AU- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325												
TXL		WELL #:		3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE	08/25/1965	TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)										//CONT.// 35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
GRAYBURG GAS UNIT IX										WELL #: 4		RRCID -> 216204		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
GRAYBURG GAS UNIT X										WELL #: 2		RRCID -> 223036		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
WALSH & WATTS, INC.										895060							
WIGHT -6- GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 019938		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----																	
GOLDSMITH, EAST (QUEEN)										35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
AGHORN OPERATING, INC.										008716							
SPECK										WELL #: 1		RRCID -> 172791		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741	
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			23		
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			23		
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			23		
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			23		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23		
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23		
-----																	
SPECK										WELL #: 5		RRCID -> 173516		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728	
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-		
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-		
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-		
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----																	
SPECK										WELL #: 3		RRCID -> 173911		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2		

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716														
ELVERA		WELL #: 2		RRCID -> 177764		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SPECK		WELL #: 4		RRCID -> 177770		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822								
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					10
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					10
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					10
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10
-----																
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848								
10	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LARIO OIL & GAS COMPANY BLAKENEY F		WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867								
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OXY USA WTP LP SHEBA		WELL #: 1		RRCID -> 188744		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813								
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BLAKENEY B. H. "G"		WELL #: 1Q		RRCID -> 158374		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)		35653 888		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618										
COWDEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 154755		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		Y	-0-	23	
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-	23	
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-	23	
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	218	3	19 9	Y	17	40	
02	232 N	195	-0-	-37	-0-	195	3		Y	-0-	40	
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3		Y	-0-	40	
-----												
COWDEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205157		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146				
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		Y	-0-	25	
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		Y	-0-	25	
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		Y	-0-	25	
01	2170 N	1976	-0-	-194	-0-	1958	3	18 9	Y	16	41	
02	1972 N	1753	-0-	-219	-0-	1753	3		Y	-0-	41	
03	1953 N	1431	-0-	-522	-0-	1431	3		Y	-0-	41	
-----												
COWDEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 220712		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070				
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3		Y	-0-	25	
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		Y	-0-	25	
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		Y	-0-	25	
01	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	1956	3	19 9	Y	17	42	
02	1972 N	1753	-0-	-219	-0-	1753	3		Y	-0-	42	
03	1953 N	1432	-0-	-521	-0-	1432	3		Y	-0-	42	
-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
B & R OIL, INC.		041156										
COWDEN -B-		WELL #: 2 C		RRCID -> 031186		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A				
10	DLQ G-10	119	-0-	119 B	555	119	3		Y	-0-	-0-	
11	853 R	298	-0-	-555 B	-0-	298	3		Y	-0-	-0-	
12	322 R	322	-0-	-0 B	-0-	322	3		Y	-0-	-0-	
01	339 R	339	-0-	-0 B	-0-	339	3		Y	-0-	-0-	
02	116 #	NO RPT	-0-	-116 B	-116				Y	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-116								
03	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-426				Y	NO RPT	-0-	
-----												
BARROW PETROLEUM LLC		053314										
COWDEN, R. B. -12-		WELL #: 2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC		078032										
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 C		RRCID -> 032440		COMPL. DATE 02/11/1964		TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A				
10	916 R	916	-0-	-0- B	-0-	899	2	17 9	N	15	11	
11	850 R	850	-0-	-0- B	-0-	833	2	17 9	N	15	14	
12	822 R	822	-0-	-0- B	-0-	807	2	15 9	N	14	10	
01	507 R	507	-0-	-0- B	-0-	492	2	15 9	N	14	6	
02	479 R	479	-0-	-0- B	-0-	464	2	15 9	N	14	8	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	589 R	589	-0-	-0- B	-0-	574	2	15 9	N	14	10	

-----												
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR		
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032												
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
								CODE	CODE	M	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE
10		682 #	62	-0-	-620	B	-1210	62	2	N	-0-	166
11		450 #	47	-0-	-403	B	-1613	47	2	N	-0-	166
12		465 #	16	-0-	-449	B	-2062	16	2	N	-0-	166
01		217 #	11	-0-	-206	B	-2268	11	2	N	-0-	166
02		87 #	7	-0-	-80	B	-2348	7	2	N	-0-	166
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2348												
03		62 #	12	-0-	-50	B	-2398	12	2	N	-0-	166
-----												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
MAVERICK PERMIAN LLC 100319												
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
10		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5967			N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5967			N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5967			N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5967			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5967			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1170 CANCELLED UNDERAGE -> -4797												
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1170			N	-0-	-0-
-----												
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
10		1953 #	1916	-0-	-37	B	-1268	1916	2	N	-0-	-0-
11		1890 #	1845	-0-	-45	B	-1313	1845	2	N	-0-	-0-
12		1953 #	1942	-0-	-11	B	-1324	1942	2	N	-0-	-0-
01		1922 #	1976	-0-	54	B	-1270	1976	2	N	-0-	-0-
02		1798 #	1843	-0-	45	B	-1225	1843	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -93 CANCELLED UNDERAGE -> -1132												
03		1953 #	1958	-0-	5	B	-88	1958	2	N	-0-	-0-
-----												
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
10		5425 #	4198	-0-	-1227	B	-9857	4198	2	Y	-0-	-0-
11		3630 #	4124	-0-	494	B	-9363	4124	2	Y	-0-	-0-
12		4123 #	4171	-0-	48	B	-9315	4171	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	4228	-0-	4228	B	-5087	4228	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	3941	-0-	3941	B	-1146	3941	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1146												
03	DLQ	G-10	4228	-0-	4228	B	3082	4228	2	Y	-0-	-0-

-----													
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR		
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319													
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
10	496 #	462	-0-	-34 B	-99	462 2			Y	-0-			-0-
11	450 #	483	-0-	33 B	-66	483 2			Y	-0-			-0-
12	465 #	490	-0-	25 B	-41	490 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	478	-0-	478 B	437	478 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1147	-0-	1147 B	1584	1147 2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1584													
03	DLQ G-10	1235	-0-	1235 B	2819	1235 2			Y	-0-			-0-
-----													
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A													
10	3147 R	3147	-0-	-0- B	-0-	3107 2	40 9		Y	36	35 1		2
11	3450 #	3149	-0-	-301 B	-301	3110 2	39 9		Y	35	34 1		3
12	3565 #	3273	-0-	-292 B	-593	3155 2	67 4		Y	46	47 1		2
01 DLQ G-10 3156 -0- 3156 B 2563 2929 2 168 4 Y 54 56 1 -0-													
02 DLQ G-10 2926 -0- 2926 B 5489 2880 2 46 9 Y 42 40 1 2													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5489													
03	DLQ G-10	3378	-0-	3378 B	8867	3336 2	42 9		Y	38	38 1		2
-----													
EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255													
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133													
10	62 #	75	-0-	13 B	-70	75 3			Y	-0-			-0-
11	30 #	66	-0-	36 B	-34	66 3			Y	-0-			-0-
12	31 #	61	-0-	30 B	-4	61 3			Y	-0-			-0-
01	62 #	55	-0-	-7 B	-11	55 3			Y	-0-			-0-
*02	58 #	57	-0-	-1 B	-12	57 3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12													
*03	62 #	61	-0-	-1 B	-13	61 3			Y	-0-			-0-



-----																
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// CONDOR OPERATING COMPANY, LLC CUMMINS -12-											35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
											WELL #: 1	RRCID -> 019438	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH 8568	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
-----																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-		-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-		-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-		-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-		-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-		-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-		-0-				
-----																
CUMMINS -12-											WELL #: 11	RRCID -> 019439	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 8571	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-				
-----																
DIAMOND S ENERGY COMPANY COWDEN, J. F.											217005	WELL #: 21 U	RRCID -> 032982	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 4004 - 4034
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-				
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	-0-		-0-				
-----																
FIVESTONES ENERGY LLC CUMMINS-P											271567	WELL #: 1	RRCID -> 031434	COMPL. DATE 09/05/1963	TOTAL DEPTH 5785	PERF. 4048 - 4183
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
-----																
RCI, L.L.C. DEN -A-											695711	WELL #: 2	RRCID -> 022857	COMPL. DATE 05/30/1963	TOTAL DEPTH 8580	PERF. N/A
10		704 R	704	-0-	-0-	B	-0-	704 2	N	-0-		-0-				
11		715 R	715	-0-	-0-	B	-0-	715 2	N	-0-		-0-				
12		708 R	708	-0-	-0-	B	-0-	708 2	N	-0-		-0-				
01		709 R	709	-0-	-0-	B	-0-	709 2	N	-0-		-0-				
02		648 R	648	-0-	-0-	B	-0-	648 2	N	-0-		-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		682 #	671	-0-	-11	B	-11	671 2	N	-0-		-0-				
-----																
DEN -A-											WELL #: 1	RRCID -> 133612	COMPL. DATE 04/18/1987	TOTAL DEPTH 4581	PERF. 4116 - 4154	
10		188 R	188	-0-	-0-	B	-0-	188 2	N	-0-		-0-				
11		191 R	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2	N	-0-		-0-				
12		189 R	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-		-0-				
01		189 R	189	-0-	-0-	B	-0-	189 2	N	-0-		-0-				
02		173 R	173	-0-	-0-	B	-0-	173 2	N	-0-		-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		179 R	179	-0-	-0-	B	-0-	179 2	N	-0-		-0-				

-----															
GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR					
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711															
DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987										TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4151 - 4183		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		62 #	47	-0-	-15 B		-92		47	2	N	-0-			-0-
11		60 #	48	-0-	-12 B		-104		48	2	N	-0-			-0-
12		62 #	47	-0-	-15 B		-119		47	2	N	-0-			-0-
01		62 #	47	-0-	-15 B		-134		47	2	N	-0-			-0-
02		58 #	43	-0-	-15 B		-149		43	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-72	CANCELLED	UNDERAGE ->		-77						
03		62 #	45	-0-	-17 B		-89		45	2	N	-0-			-0-
-----															
SATANTA OIL COMPANY 748744															
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232										COMPL. DATE	10/14/1964	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A
10		1023 #	1394	-0-	371 B		-1624		1394	3	N	-0-			-0-
11		1080 #	1287	-0-	207 B		-1417		1287	3	N	-0-			-0-
12		1457 #	1291	-0-	-166 B		-1583		1291	3	N	-0-			-0-
01		1457 #	1230	-0-	-227 B		-1810		1230	3	N	-0-			-0-
02		1363 #	568	-0-	-795 B		-2605		568	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1188	CANCELLED	UNDERAGE ->		-1417						
03		1395 #	1010	-0-	-385 B		-1573		1010	3	N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728										COMPL. DATE	07/20/1965	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	-0-			44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	-0-			44
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	-0-			44
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	-0-			44
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	-0-			44
-----															
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229										COMPL. DATE	02/12/1966	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	15			180
11		0 #	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	15			195
12		0 #	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	15			210
01		0 #	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	4			214
02		0 #	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	3			217
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		0 #	-0-	-0-	-0- B		-0-				N	3			220
-----															
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) 35659 625 ASSOCIATED 49B										CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC. 008716															
WEST GOLDSMITH UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 019921										COMPL. DATE	06/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
PETROPLEX ENERGY INC. 660886															
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951										COMPL. DATE	10/02/1959	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	N/A
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

-----												
GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 660886												
PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
03	62 #	24	-0-	-38	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
-----												
WALSH & WATTS, INC. 895060												
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A												
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		34
11	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-		34
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-		34
01	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-		34
02	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-		34
03	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-		34
-----												
GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
EXTEX OPERATING COMPANY 257062												
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534												
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
01	248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-
02	232 N	149	-0-	-83	-0-	-0-	149	3	N	-0-		-0-
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
-----												
SVEN PERMIAN, LLC 831420												
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372												
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		-0-
02	1073 N	656	-0-	-417	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	733	-0-	-414	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-
-----												
GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704												
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862												
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423												
10	5549 X	4918	-0-	-631	-0-	-0-	4918	2	N	-0-		-0-
11	5310 X	5226	-0-	-84	-0-	-0-	5226	2	N	-0-		-0-
12	5673 X	5150	-0-	-523	-0-	-0-	5150	2	N	-0-		-0-
01	5673 X	5264	-0-	-409	-0-	-0-	5264	2	N	-0-		-0-
02	5307 X	4147	-0-	-1160	-0-	-0-	4147	2	N	-0-		-0-
03	5394 X	4691	-0-	-703	-0-	-0-	4691	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
GOMEZ (DEVONIAN)			//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.// 147862									
J.F. MOORE UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 147380		COMPL. DATE 10/27/1993		TOTAL DEPTH 21654		PERF.17056 - 17280	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
10		11315 X	10937	-0-	-378	-0-		10937 2	N	-0-		-0-
11		10680 X	10377	-0-	-303	-0-		10377 2	N	-0-		-0-
12		11036 X	10860	-0-	-176	-0-		10860 2	N	-0-		-0-
01		11036 X	10874	-0-	-162	-0-		10874 2	N	-0-		-0-
02		10324 X	9965	-0-	-359	-0-		9965 2	N	-0-		-0-
03		10943 X	10883	-0-	-60	-0-		10883 2	N	-0-		-0-
-----												
PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #: 3		RRCID -> 171060		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17030		PERF.16722 - 16886	
10		4557 X	806	-0-	-3751	-0-		806 2	N	-0-		-0-
11		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-		4585 2	N	-0-		-0-
12		4185 X	3826	-0-	-359	-0-		3826 2	N	-0-		-0-
01		3906 X	3340	-0-	-566	-0-		3340 2	N	-0-		-0-
02		4437 X	2516	-0-	-1921	-0-		2516 2	N	-0-		-0-
03		4743 X	2754	-0-	-1989	-0-		2754 2	N	-0-		-0-
-----												
W. C. TYRRELL UNIT NO. 2			WELL #: 2		RRCID -> 180130		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 17270		PERF.16938 - 17010	
*04		2340 N	1618	-0-	-722	-0-		1618 2	N	-0-		-0-
*05		1953 N	1702	-0-	-251	-0-		1702 2	N	-0-		-0-
06		1740 N	1610	-0-	-130	-0-		1610 2	N	-0-		-0-
07		2418 X	1674	-0-	-744	-0-		1674 2	N	-0-		-0-
08		2418 X	2000	-0-	-418	-0-		2000 2	N	-0-		-0-
09		2340 X	1782	-0-	-558	-0-		1782 2	N	-0-		-0-
10		1674 X	1563	-0-	-111	-0-		1563 2	N	-0-		-0-
11		1950 X	1646	-0-	-304	-0-		1646 2	N	-0-		-0-
12		2015 X	1518	-0-	-497	-0-		1518 2	N	-0-		-0-
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		1620 2	N	-0-		-0-
02		1595 N	1500	-0-	-95	-0-		1500 2	N	-0-		-0-
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		1557 2	N	-0-		-0-
-----												
PRICE, AUBREY			WELL #: 3		RRCID -> 183330		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.18060 - 19781	
10		10106 X	9449	-0-	-657	-0-		9449 2	N	-0-		-0-
11		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-		9649 2	N	-0-		-0-
12		9858 X	9792	-0-	-66	-0-		9792 2	N	-0-		-0-
01		9858 X	9385	-0-	-473	-0-		9385 2	N	-0-		-0-
02		9338 X	7878	-0-	-1460	-0-		7878 2	N	-0-		-0-
03		9982 X	8313	-0-	-1669	-0-		8313 2	N	-0-		-0-
-----												
P.B.M. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 188347		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 19137		PERF.16735 - 17273	
10		22909 X	22613	-0-	-296	-0-		22613 2	N	-0-		-0-
11		22170 X	20963	-0-	-1207	-0-		20963 2	N	-0-		-0-
12		23281 X	22218	-0-	-1063	-0-		22218 2	N	-0-		-0-
01		23281 X	18429	-0-	-4852	-0-		18429 2	N	-0-		-0-
02		21779 X	16654	-0-	-5125	-0-		16654 2	N	-0-		-0-
03		22599 X	19487	-0-	-3112	-0-		19487 2	N	-0-		-0-
-----												
PRICE ESTATE UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 204065		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 16765		PERF.16721 - 19400	
10		7006 X	6049	-0-	-957	-0-		6049 2	N	-0-		-0-
11		6780 X	5710	-0-	-1070	-0-		5710 2	N	-0-		-0-
12		7006 X	5730	-0-	-1276	-0-		5730 2	N	-0-		-0-
01		6045 X	5943	-0-	-102	-0-		5943 2	N	-0-		-0-
02		8185 X	8185	-0-	-0-	-0-		8185 2	N	-0-		-0-
03		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-		8812 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862							
PALMER		WELL #:		3	RRCID ->	208603	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	18490	PERF.18522 - 19917
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1116 X	446	-0-	-670	-0-	446	3	N	-0-	-0-
11		1080 N	709	-0-	-371	-0-	709	3	N	-0-	-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-	-0-
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-	-0-
02		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	-0-
03		1116 N	751	-0-	-365	-0-	751	3	N	-0-	-0-
-----											
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213343	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	16864	PERF.17140 - 20200
10		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2	N	-0-	-0-
11		9120 X	8700	-0-	-420	-0-	8700	2	N	-0-	-0-
12		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2	N	-0-	-0-
01		11470 X	7876	-0-	-3594	-0-	7876	2	N	-0-	-0-
02		10730 X	4647	-0-	-6083	-0-	4647	2	N	-0-	-0-
03		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13552	2	N	-0-	-0-
-----											
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	230081	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	22570	PERF.18490 - 18502
10		899 N	2	-0-	-897	-0-	2	2	N	-0-	-0-
11		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-	-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-
02		841 N	765	-0-	-76	-0-	765	2	N	-0-	-0-
03		868 N	358	-0-	-510	-0-	358	2	N	-0-	-0-
-----											
DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		217012	RRCID ->	094362	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	22293	PERF.18559 - 18710
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-	-0-
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
-----											
EXTEX OPERATING COMPANY		WELL #:		257062	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF. N/A
10		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-	157
11		1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-	157
12		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-	157
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	157
-----											
GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.17638 - 17845
10		13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	3	N	-0-	-0-
11		11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	3	N	-0-	-0-
12		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	12549	3	N	-0-	-0-
01		12063 X	12063	-0-	-0-	-0-	12063	3	N	-0-	-0-
02		11612 X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	3	N	-0-	-0-
03		13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	3	N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062										
GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	65 3	N	-0-			-0-
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 3	N	-0-			-0-
-----												
GOMEZ UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396				
10		12989 X	11493	-0-	-1496	-0-	11493 3	N	-0-			-0-
11		11790 X	10272	-0-	-1518	-0-	10272 3	N	-0-			-0-
12		12710 X	11019	-0-	-1691	-0-	11019 3	N	-0-			-0-
01		12679 X	10956	-0-	-1723	-0-	10956 3	N	-0-			-0-
02		11832 X	9628	-0-	-2204	-0-	9628 3	N	-0-			-0-
03		11501 X	8567	-0-	-2934	-0-	8567 3	N	-0-			-0-
-----												
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512		RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386				
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3	N	-0-			-0-
11		180 N	109	-0-	-71	-0-	109 3	N	-0-			-0-
12		155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3	N	-0-			-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
*03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-			-0-
-----												
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730				
10		3100 N	2232	-0-	-868	2138	2232 2	N	-0-			-0-
11		3000 N	2006	-0-	-994	1144	2006 2	N	-0-			-0-
12		3100 N	3035	-0-	-65	1079	3035 2	N	-0-			-0-
01		3100 N	3172	-0-	72	1151	3172 2	N	-0-			-0-
02		2900 N	2263	-0-	-637	514	2263 2	N	-0-			-0-
03		2833 N	2319	-0-	-514	-0-	2319 2	N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14105 X	12266	-0-	-1839	-0-	12266 2		N	-0-			-0-
11	13650 X	6172	-0-	-7478	-0-	6172 2		N	-0-			-0-
12	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	16189 2		N	-0-			-0-
01	12741 X	9058	-0-	-3683	-0-	9058 2		N	-0-			-0-
02	11919 X	-0-	-0-	-11919	-0-			N	-0-			-0-
03	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 MBX OPERATING LLC 101199  
 SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10540 X	9621	-0-	-919	-0-	9621 2		N	-0-			-0-
11	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	10691 2		N	-0-			-0-
12	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	11785 2		N	-0-			-0-
01	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	12169 2		N	-0-			-0-
02	10324 X	9483	-0-	-841	-0-	9483 2		N	-0-			-0-
03	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-			N	NO RPT			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	294	-0-	-574	-0-	294 2		N	-0-			-0-
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
02	986 N	882	-0-	-104	-0-	882 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	25172 X	24696	-0-	-476	-0-	24696 2		N	-0-			-0-
11	24540 X	23439	-0-	-1101	-0-	23439 2		N	-0-			-0-
12	27348 X	27348	-0-	-0-	-0-	27348 2		N	-0-			-0-
01	28150 X	28150	-0-	-0-	-0-	28150 2		N	-0-			-0-
02	24853 X	24849	-0-	-4	-0-	24849 2		N	-0-			-0-
03	26598 X	NO RPT	-0-	-26598	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	642 2		N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
01	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2		N	-0-			-0-
02	609 N	545	-0-	-64	-0-	545 2		N	-0-			-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	28551 X	27652	-0-	-899	-0-	27652 2		N	-0-			-0-
11	27630 X	26595	-0-	-1035	-0-	26595 2		N	-0-			-0-
12	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	31342 2		N	-0-			-0-
01	32783 X	32783	-0-	-0-	-0-	32783 2		N	-0-			-0-
02	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	29045 2		N	-0-			-0-
03	28551 X	NO RPT	-0-	-28551	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199								
BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 043884		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2	N	-0-		-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2	N	-0-		-0-
12	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	N	-0-		-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 2	N	-0-		-0-
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052 2	N	-0-		-0-
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ABELL EAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 044699		COMPL. DATE 01/05/1968		TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A		
10	12896 X	230	-0-	-12666	-0-	230 2	N	-0-		-0-
11	13500 X	230	-0-	-13270	-0-	230 2	N	-0-		-0-
12	13950 X	7	-0-	-13943	-0-	7 2	N	-0-		-0-
01	13950 X	33	-0-	-13917	-0-	33 2	N	-0-		-0-
02	6699 X	4	-0-	-6695	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
-DD- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046272		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752		
10	1023 N	996	-0-	-27	-0-	996 2	N	-0-		-0-
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A		
10	61938 X	61570	-0-	-368	-0-	61570 2	N	-0-		-0-
11	63720 X	56666	-0-	-7054	-0-	56666 2	N	-0-		-0-
12	70662 X	70662	-0-	-0-	-0-	70662 2	N	-0-		-0-
01	72147 X	72147	-0-	-0-	-0-	72147 2	N	-0-		-0-
02	61596 X	57920	-0-	-3676	-0-	57920 2	N	-0-		-0-
03	65844 X	NO RPT	-0-	-65844	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 046277		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A		
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-		-0-
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2	N	-0-		-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-		-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 046278		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705		
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
11	390 N	20	-0-	-370	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2	N	-0-		-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-



GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199									
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 046608		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	13917 X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15840 X	12295	-0-	-3545	-0-	12295	2	N	-0-	-0-	-0-
12	16368 X	11911	-0-	-4457	-0-	11911	2	N	-0-	-0-	-0-
01	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2	N	-0-	-0-	-0-
02	15312 X	10546	-0-	-4766	-0-	10546	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13919 X	NO RPT	-0-	-13919	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 048124		COMPL. DATE 03/29/1970		TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BEM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048852		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A			
10	27187 X	24078	-0-	-3109	-0-	24078	2	N	-0-	-0-	-0-
11	26310 X	23205	-0-	-3105	-0-	23205	2	N	-0-	-0-	-0-
12	28066 X	28066	-0-	-0-	-0-	28066	2	N	-0-	-0-	-0-
01	28586 X	28586	-0-	-0-	-0-	28586	2	N	-0-	-0-	-0-
02	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	25194	2	N	-0-	-0-	-0-
03	28055 X	NO RPT	-0-	-28055	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049404		COMPL. DATE 11/08/1970		TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A			
10	34703 X	34703	-0-	-0-	-0-	34703	2	N	-0-	-0-	-0-
11	36258 X	36258	-0-	-0-	-0-	36258	2	N	-0-	-0-	-0-
12	38826 X	38826	-0-	-0-	-0-	38826	2	N	-0-	-0-	-0-
01	39421 X	39421	-0-	-0-	-0-	39421	2	N	-0-	-0-	-0-
02	32595 X	32595	-0-	-0-	-0-	32595	2	N	-0-	-0-	-0-
03	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF. 21754 - 22701			
10	25141 X	22672	-0-	-2469	-0-	22672	2	N	-0-	-0-	-0-
11	23460 X	22961	-0-	-499	-0-	22961	2	N	-0-	-0-	-0-
12	24273 X	23791	-0-	-482	-0-	23791	2	N	-0-	-0-	-0-
01	24273 X	23757	-0-	-516	-0-	23757	2	N	-0-	-0-	-0-
02	22707 X	21167	-0-	-1540	-0-	21167	2	N	-0-	-0-	-0-
03	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRIFFIN, MARGARET T.		WELL #: 1		RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A			
10	23684 X	20144	-0-	-3540	-0-	20144	2	N	-0-	-0-	-0-
11	22920 X	19859	-0-	-3061	-0-	19859	2	N	-0-	-0-	-0-
12	22847 X	21695	-0-	-1152	-0-	21695	2	N	-0-	-0-	-0-
01	22847 X	20340	-0-	-2507	-0-	20340	2	N	-0-	-0-	-0-
02	21373 X	19444	-0-	-1929	-0-	19444	2	N	-0-	-0-	-0-
03	21700 X	NO RPT	-0-	-21700	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A			
10	4588 X	4182	-0-	-406	-0-	4182	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4440 X	4126	-0-	-314	-0-	4126	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4588 X	4315	-0-	-273	-0-	4315	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4340 X	4243	-0-	-97	-0-	4243	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4060 X	3967	-0-	-93	-0-	3967	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199								
BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	12456 2	N	-0-		-0-
11	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12611 2	N	-0-		-0-
12	13609 X	13551	-0-	-58	-0-	13551 2	N	-0-		-0-
01	13609 X	12849	-0-	-760	-0-	12849 2	N	-0-		-0-
02	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	12793 2	N	-0-		-0-
03	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 058503		COMPL. DATE 04/15/1974		TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A		
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
11	900 N	283	-0-	-617	-0-	283 2	N	-0-		-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-
02	551 N	171	-0-	-380	-0-	171 2	N	-0-		-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF. 21450 - 22124		
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-		-0-
11	360 N	301	-0-	-59	-0-	301 2	N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FORT STOCKTON GAS UNIT # 6		WELL #: 2		RRCID -> 168624		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 22074 PERF. 21878 - 22020		
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
01	186 N	72	-0-	-114	-0-	72 3	N	-0-		-0-
02	145 N	63	-0-	-82	-0-	63 3	N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1		WELL #: 1		RRCID -> 031312		COMPL. DATE 06/10/1963		TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A		
10	27466 X	24995	-0-	-2471	-0-	24995 2	N	-0-		-0-
11	24960 X	23908	-0-	-1052	-0-	23908 2	N	-0-		-0-
12	26226 X	25468	-0-	-758	-0-	25468 2	N	-0-		-0-
01	29909 X	29909	-0-	-0-	-0-	29909 2	N	-0-		-0-
02	25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	25175 2	N	-0-		-0-
03	28120 X	28120	-0-	-0-	-0-	28120 2	N	-0-		-0-
-----										
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A		
10	23653 X	22128	-0-	-1525	-0-	22128 2	N	-0-		-0-
11	22479 X	22479	-0-	-0-	-0-	22479 2	N	-0-		-0-
12	23057 X	23057	-0-	-0-	-0-	23057 2	N	-0-		-0-
01	22757 X	22757	-0-	-0-	-0-	22757 2	N	-0-		-0-
02	21721 X	19444	-0-	-2277	-0-	19444 2	N	-0-		-0-
03	23219 X	22265	-0-	-954	-0-	22265 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
NEAL, J. O. -21-		WELL #: 1		RRCID -> 050514		COMPL. DATE		N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-		-0-
02	957 N	763	-0-	-194	-0-	763 3		N	-0-		-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 3		N	-0-		-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 076125		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 21300		PERF. N/A	
10	17825 X	16722	-0-	-1103	-0-	16722 2		N	-0-		-0-
11	17040 X	16561	-0-	-479	-0-	16561 2		N	-0-		-0-
12	17825 X	17774	-0-	-51	-0-	17774 2		N	-0-		-0-
01	17825 X	17666	-0-	-159	-0-	17666 2		N	-0-		-0-
02	16675 X	16277	-0-	-398	-0-	16277 2		N	-0-		-0-
03	17763 X	17738	-0-	-25	-0-	17738 2		N	-0-		-0-

PRICE, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF. 20930 - 21889	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230		PERF. 19800 - 21230	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 040127		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 21120		PERF. N/A	
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 1									
10	31124 X	30554	-0-	-570	-0-	30554 2		N	-0-		-0-
11	30120 X	23969	-0-	-6151	-0-	23969 2		N	-0-		-0-
12	32459 X	32459	-0-	-0-	-0-	32459 2		N	-0-		-0-
01	31908 X	31908	-0-	-0-	-0-	31908 2		N	-0-		-0-
02	28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	28778 2		N	-0-		-0-
03	32288 X	32288	-0-	-0-	-0-	32288 2		N	-0-		-0-

SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040210		COMPL. DATE 10/02/1966		TOTAL DEPTH 21100		PERF. N/A	
10	37820 X	36539	-0-	-1281	-0-	36539 2		N	-0-		-0-
11	36334 X	36334	-0-	-0-	-0-	36334 2		N	-0-		-0-
12	39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	39296 2		N	-0-		-0-
01	40797 X	40797	-0-	-0-	-0-	40797 2		N	-0-		-0-
02	35380 X	33151	-0-	-2229	-0-	33151 2		N	-0-		-0-
03	37820 X	18639	-0-	-19181	-0-	18639 2		N	-0-		-0-

-----														
GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 040227		COMPL. DATE 09/18/1966		TOTAL DEPTH 22086		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		29605 X	26986	-0-	-2619	-0-	26986 2			N	-0-			-0-
11		35744 X	35744	-0-	-0-	-0-	35744 2			N	-0-			-0-
12		31796 X	31796	-0-	-0-	-0-	31796 2			N	-0-			-0-
01		38073 X	38073	-0-	-0-	-0-	38073 2			N	-0-			-0-
02		35326 X	35326	-0-	-0-	-0-	35326 2			N	-0-			-0-
03		39179 X	39179	-0-	-0-	-0-	39179 2			N	-0-			-0-
-----														
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A		
10		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2			N	-0-			-0-
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-			-0-
12		1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115 2			N	-0-			-0-
01		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 2			N	-0-			-0-
02		1015 N	971	-0-	-44	-0-	971 2			N	-0-			-0-
03		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092 2			N	-0-			-0-
-----														
CIMAREX ENERGY CO.			WELL #:		153438	RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696		PERF. N/A		
BILL DEWITT-PARKE			WELL #:		1	RRCID -> 048028		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 22696		PERF. N/A		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		24417 X	24417	-0-	-0-	-0-	24417 2			N	-0-			-0-
03		41622 X	41622	-0-	-0-	-0-	41622 2			N	-0-			-0-
-----														
PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:		1	RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430		PERF. N/A		
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:		2	RRCID -> 050718		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 22667		PERF. N/A		
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DIAMONDBACK E&P LLC			WELL #:		217012	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF. 21230 - 22450		
HATCH, ETHEL			WELL #:		2	RRCID -> 168132		COMPL. DATE 12/27/1997		TOTAL DEPTH 22450		PERF. 21230 - 22450		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----													
GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.					252058								
LIGON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 050761		COMPL. DATE 12/29/1970		TOTAL DEPTH 22720		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
10		1767 X	362	-0-	-1405		-0-		362	2			-0-
11		4923 X	4923	-0-	-0-		-0-		4923	2			-0-
12		3555 X	3555	-0-	-0-		-0-		3555	2			-0-
01		3439 X	3439	-0-	-0-		-0-		3439	2			-0-
02		3165 X	3165	-0-	-0-		-0-		3165	2			-0-
*03		3346 X	3346	-0-	-0-		-0-		3346	2			-0-
-----													
DALCO-USM			WELL #:		1A	RRCID -> 138901		COMPL. DATE 10/02/1991		TOTAL DEPTH 22650		PERF. 21330 - 22650	
10		6014 X	4388	-0-	-1626		-0-		4388	2			-0-
11		5250 X	4634	-0-	-616		-0-		4634	2			-0-
12		4805 X	4270	-0-	-535		-0-		4270	2			-0-
01		4926 X	4926	-0-	-0-		-0-		4926	2			-0-
02		4495 X	4495	-0-	-0-		-0-		4495	2			-0-
03		4774 X	4735	-0-	-39		-0-		4735	2			-0-
-----													
EXTEX OPERATING COMPANY			WELL #:		2	RRCID -> 052301		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 22660		PERF. N/A	
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES													
10		2635 X	2035	-0-	-600		-0-		2035	3			-0-
11		2400 X	1976	-0-	-424		-0-		1976	3			-0-
12		2139 X	2086	-0-	-53		-0-		2086	3			-0-
01		2077 X	2064	-0-	-13		-0-		2064	3			-0-
02		1914 N	1715	-0-	-199		-0-		1715	3			-0-
03		2077 N	1829	-0-	-248		-0-		1829	3			-0-
-----													
GOMEZ SOUTH UNIT "3A"			WELL #:		1	RRCID -> 063632		COMPL. DATE 09/02/1975		TOTAL DEPTH 22101		PERF. 20458 - 21915	
10		2387 N	2359	-0-	-28		-0-		2359	3			-0-
11		2340 N	2265	-0-	-75		-0-		2265	3			-0-
12		2372 N	2372	-0-	-0-		-0-		2372	3			-0-
01		2377 N	2377	-0-	-0-		-0-		2377	3			-0-
02		2204 N	2163	-0-	-41		-0-		2163	3			-0-
03		2387 N	2351	-0-	-36		-0-		2351	3			-0-
-----													
GOMEZ SOUTH UNIT			WELL #:		1A	RRCID -> 080165		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH 21964		PERF. 21236 - 21754	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	201					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	201					-0-
12		14B2 EXT	505	-0-	505		-0-	706	505	3			-0-
01		14B2 EXT	596	-0-	596		-0-	1302	596	3			-0-
02		14B2 EXT	533	-0-	533		-0-	1835	533	3			-0-
03		14B DENY	259	-0-	259		-0-	2094	259	3			-0-
-----													
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			WELL #:		1	RRCID -> 047026		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 22643		PERF. N/A	
NEAL, J. O.													
10		62 N	37	-0-	-25		-0-		37	2			-0-
11		60 N	37	-0-	-23		-0-		37	2			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62		-0-						-0-
01		61 N	61	-0-	-0-		-0-		61	2			-0-
02		29 N	11	-0-	-18		-0-		11	2			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				NO RPT		-0-

-----															
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH	22592	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10		8246 X	5646	-0-	-2600	-0-	5646	2			N	-0-			-0-
11		7350 X	5760	-0-	-1590	-0-	5760	2			N	-0-			-0-
12		7595 X	2208	-0-	-5387	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
01		5828 X	1626	-0-	-4202	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
02		5568 X	3282	-0-	-2286	-0-	3282	2			N	-0-			-0-
03		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440													
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	052369	COMPL. DATE	11/13/1974	TOTAL DEPTH	22747	PERF.	N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPEARS GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	056037	COMPL. DATE	05/25/1973	TOTAL DEPTH	22830	PERF.	N/A			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512													
BUTZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044500	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	22263	PERF.	20784 - 22162			
10		9579 X	7329	-0-	-2250	-0-	7329	3			N	-0-			-0-
11		7770 X	7371	-0-	-399	-0-	7371	3			N	-0-			-0-
12		7719 X	7368	-0-	-351	-0-	7368	3			N	-0-			-0-
01		7409 X	4302	-0-	-3107	-0-	4302	3			N	-0-			-0-
02		7134 X	6305	-0-	-829	-0-	6305	3			N	-0-			-0-
03		7626 X	6683	-0-	-943	-0-	6683	3			N	-0-			-0-
-----															
FORTSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	047916	COMPL. DATE	01/14/1970	TOTAL DEPTH	21818	PERF.	N/A			
10		32088 X	32088	-0-	-0-	-0-	32088	3			N	-0-			-0-
11		32051 X	32051	-0-	-0-	-0-	32051	3			N	-0-			-0-
12		31806 X	29943	-0-	-1863	-0-	29943	3			N	-0-			-0-
01		31806 X	25588	-0-	-6218	-0-	25588	3			N	-0-			-0-
02		29754 X	28402	-0-	-1352	-0-	28402	3			N	-0-			-0-
03		31806 X	30151	-0-	-1655	-0-	30151	3			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512								
PRICE -L-		WELL #: 1		RRCID -> 048717		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3	N	-0-		-0-
11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3	N	-0-		-0-
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1571	-0-	-103	-0-	1571 3	N	-0-		-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3	N	-0-		-0-
*03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3	N	-0-		-0-
-----										
FSOC-LEON		WELL #: 1		RRCID -> 049868		COMPL. DATE 06/22/1974		TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A		
10	2201 X	2140	-0-	-61	-0-	2140 3	N	-0-		-0-
11	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3	N	-0-		-0-
12	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248 3	N	-0-		-0-
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3	N	-0-		-0-
02	2059 N	1993	-0-	-66	-0-	1993 3	N	-0-		-0-
03	2263 N	2143	-0-	-120	-0-	2143 3	N	-0-		-0-
-----										
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A		
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	212 3	N	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	174 N	25	-0-	-149	-0-	25 3	N	-0-		-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
-----										
WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A		
10	6169 X	5635	-0-	-534	-0-	5635 3	N	-0-		-0-
11	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917 3	N	-0-		-0-
12	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132 3	N	-0-		-0-
01	5797 X	4894	-0-	-903	-0-	4894 3	N	-0-		-0-
02	5713 X	5679	-0-	-34	-0-	5679 3	N	-0-		-0-
03	6138 X	6047	-0-	-91	-0-	6047 3	N	-0-		-0-
-----										
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622		
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3	N	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		-0-
02	348 N	91	-0-	-257	-0-	91 3	N	-0-		-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
-----										
RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A		
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	508 3	N	-0-		-0-
11	240 N	43	-0-	-197	-0-	43 3	N	-0-		-0-
12	372 N	99	-0-	-273	-0-	99 3	N	-0-		-0-
01	496 N	22	-0-	-474	-0-	22 3	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
-----										
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512  
 ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	44950 X	43083	-0-	-1867	-0-	43083 3		N	-0-			-0-
11	43050 X	41685	-0-	-1365	-0-	41685 3		N	-0-			-0-
12	44950 X	41422	-0-	-3528	-0-	41422 3		N	-0-			-0-
01	44950 X	25435	-0-	-19515	-0-	25435 3		N	-0-			-0-
02	42050 X	33262	-0-	-8788	-0-	33262 3		N	-0-			-0-
03	43090 X	34635	-0-	-8455	-0-	34635 3		N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF. 21921 - 22600

10	15345 X	12323	-0-	-3022	-0-	12323 3		N	-0-			-0-
11	14370 X	13645	-0-	-725	-0-	13645 3		N	-0-			-0-
12	26691 X	26691	-0-	-0-	-0-	26691 3		N	-0-			-0-
01	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	23519 3		N	-0-			-0-
02	27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	27030 3		N	-0-			-0-
*03	20915 X	20915	-0-	-0-	-0-	20915 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	995	-0-	-338	-0-	995 3		N	-0-			-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325 3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704  
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470										
NEAL, ROXIE		WELL #:		1	RRCID ->	088763	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11		95 N	95	-0-	-0-		11 3	84 9		N	76			107
12		69 N	69	-0-	-0-		19 3	50 9		N	45			152
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	15			167
02		87 N	-0-	-0-	-87					N	18			185
03		62 N	15	-0-	-47		7 3	8 9		N	7			192
-----														
SVEN PERMIAN, LLC				831420										
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	051612	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	057501	COMPL. DATE	12/14/1973	TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A					
10	558	N	558	-0-	-0-		558 2			N	-0-			-0-
11	420	N	43	-0-	-377					N	-0-			-0-
12	375	N	375	-0-	-0-		375 2			N	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558					N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29					N	-0-			-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-		457 2			N	-0-			-0-
-----														
VAQUERO OPERATING				882776										
PRICE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A					
10	186	N	-0-	-0-	-186					N	-0-			-0-
11	420	N	272	-0-	-148		272 3			N	-0-			-0-
12	403	N	263	-0-	-140		263 3			N	-0-			-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-		1389 3			N	-0-			-0-
02	261	N	139	-0-	-122					N	-0-			-0-
*03	371	N	371	-0-	-0-		371 3			N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.				945936										
WILLBANKS, HENRY		WELL #:		10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A					
10	27342	X	19740	-0-	-7602		19740 2			N	-0-			-0-
11	22950	X	7935	-0-	-15015					N	-0-			-0-
12	34171	X	34171	-0-	-0-		34171 2			N	-0-			-0-
01	60502	X	60502	-0-	-0-		60502 2			N	-0-			-0-
02	40890	X	40890	-0-	-0-		40890 2			N	-0-			-0-
03	27760	X	27760	-0-	-0-		27760 2			N	-0-			-0-
-----														
BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	037654	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A					
10	76105	X	39688	-0-	-36417		39688 2			N	-0-			-0-
11	44370	X	20660	-0-	-23710					N	-0-			-0-
12	78391	X	78391	-0-	-0-		78391 2			N	-0-			-0-
01	108989	X	108989	-0-	-0-		108989 2			N	-0-			-0-
02	92213	X	92213	-0-	-0-		92213 2			N	-0-			-0-
03	93057	X	93057	-0-	-0-		93057 2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A								
10	34627 X	30165	-0-	-4462	-0-	30165	2		N	-0-						-0-
11	33240 X	9137	-0-	-24103	-0-	9137	2		N	-0-						-0-
12	33759 X	29616	-0-	-4143	-0-	29616	2		N	-0-						-0-
01	30907 X	18727	-0-	-12180	-0-	18727	2		N	-0-						-0-
02	28913 X	25136	-0-	-3777	-0-	25136	2		N	-0-						-0-
03	35186 X	35186	-0-	-0-	-0-	35186	2		N	-0-						-0-
-----																
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																
GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A								
10	5425 X	5191	-0-	-234	-0-	5191	2		N	-0-						-0-
11	5250 X	2474	-0-	-2776	-0-	2474	2		N	-0-						-0-
12	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	2		N	-0-						-0-
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2		N	-0-						-0-
02	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2		N	-0-						-0-
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-						-0-
-----																
NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A								
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-						-0-
11	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	3		N	-0-						-0-
12	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	3		N	-0-						-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-						-0-
02	174 N	20	-0-	-154	-0-	20	3		N	-0-						-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-						-0-
-----																
GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A								
10	3100 N	2429	-0-	-671	-0-	4624	2429	2	N	-0-						-0-
11	3000 N	1202	-0-	-1798	-0-	2826	1202	2	N	-0-						-0-
12	3100 N	2528	-0-	-572	-0-	2254	2528	2	N	-0-						-0-
01	3100 N	2419	-0-	-681	-0-	1573	2419	2	N	-0-						-0-
02	2900 N	2242	-0-	-658	-0-	915	2242	2	N	-0-						-0-
03	3100 N	2419	-0-	-681	-0-	234	2419	2	N	-0-						-0-

-----												
GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	044560	COMPL. DATE	08/06/1968	TOTAL DEPTH	22355	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		20708 X	16820	-0-	-3888	-0-	16820 2		N	-0-		-0-
11		20040 X	6986	-0-	-13054	-0-	6986 2		N	-0-		-0-
12		21289 X	21289	-0-	-0-	-0-	21289 2		N	-0-		-0-
01		20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	20918 2		N	-0-		-0-
02		18916 X	18916	-0-	-0-	-0-	18916 2		N	-0-		-0-
03		20739 X	19898	-0-	-841	-0-	19898 2		N	-0-		-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #:		1	RRCID ->	045582	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	22400	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID ->	048330	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	22830	PERF. N/A	
10		89512 X	89512	-0-	-0-	-0-	89512 3		N	-0-		-0-
11		80280 X	38326	-0-	-41954	-0-	38326 3		N	-0-		-0-
12		94837 X	94837	-0-	-0-	-0-	94837 3		N	-0-		-0-
01		107882 X	107882	-0-	-0-	-0-	107882 3		N	-0-		-0-
02		94922 X	94922	-0-	-0-	-0-	94922 3		N	-0-		-0-
03		96911 X	96911	-0-	-0-	-0-	96911 3		N	-0-		-0-
-----												
GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF. N/A	
10		372 N	252	-0-	-120	-0-	252 3		N	-0-		-0-
11		240 N	211	-0-	-29	-0-	211 3		N	-0-		-0-
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-		-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
03		372 N	207	-0-	-165	-0-	207 3		N	-0-		-0-
-----												
REED /SECTION 1/		WELL #:		1	RRCID ->	053552	COMPL. DATE	07/11/1972	TOTAL DEPTH	22902	PERF. N/A	
10		558 N	471	-0-	-87	-0-	471 3		N	-0-		-0-
11		480 N	475	-0-	-5	-0-	475 3		N	-0-		-0-
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-
01		465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3		N	-0-		-0-
02		464 N	355	-0-	-109	-0-	355 3		N	-0-		-0-
03		589 N	350	-0-	-239	-0-	350 3		N	-0-		-0-
-----												
GILMORE, V.		WELL #:		1	RRCID ->	063757	COMPL. DATE	08/05/1975	TOTAL DEPTH	22844	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GILMORE, V.		WELL #:		2	RRCID ->	069784	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	22774	PERF. N/A	
10		21545 X	20403	-0-	-1142	-0-	20403 2		N	-0-		-0-
11		20850 X	6049	-0-	-14801	-0-	6049 2		N	-0-		-0-
12		21545 X	13336	-0-	-8209	-0-	13336 2		N	-0-		-0-
01		21545 X	10612	-0-	-10933	-0-	10612 2		N	-0-		-0-
02		20155 X	17070	-0-	-3085	-0-	17070 2		N	-0-		-0-
03		21723 X	21723	-0-	-0-	-0-	21723 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-				-0-
11	7200 X	4073	-0-	-3127	-0-	4073	3			N	-0-				-0-
12	8339 X	5287	-0-	-3052	-0-	5287	3			N	-0-				-0-
01	8339 X	2347	-0-	-5992	-0-	2347	3			N	-0-				-0-
02	7801 X	2623	-0-	-5178	-0-	2623	3			N	-0-				-0-
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-				-0-
-----															
GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
MBX OPERATING LLC		101199													
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A							
10	3813 X	3780	-0-	-33	-0-	3780	2			N	-0-				-0-
11	4500 X	3809	-0-	-691	-0-	3809	2			N	-0-				-0-
12	4650 X	3762	-0-	-888	-0-	3762	2			N	-0-				-0-
01	4650 X	3655	-0-	-995	-0-	3655	2			N	-0-				-0-
02	3654 X	3247	-0-	-407	-0-	3247	2			N	-0-				-0-
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A							
10	18321 X	17257	-0-	-1064	-0-	17257	2			N	-0-				-0-
11	19320 X	17861	-0-	-1459	-0-	17861	2			N	-0-				-0-
12	19964 X	19098	-0-	-866	-0-	19098	2			N	-0-				-0-
01	19964 X	19429	-0-	-535	-0-	19429	2			N	-0-				-0-
02	18154 X	15913	-0-	-2241	-0-	15913	2			N	-0-				-0-
03	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339							
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CIMAREX ENERGY CO.		153438													
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954							
10	18290 X	14818	-0-	-3472	-0-	14818	2			N	-0-				-0-
11	13740 X	5987	-0-	-7753	-0-	5987	2			N	-0-				-0-
12	19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	19311	2			N	-0-				-0-
01	16275 X	16275	-0-	-0-	-0-	16275	2			N	-0-				-0-
02	13862 X	13549	-0-	-313	-0-	13549	2			N	-0-				-0-
03	18290 X	12393	-0-	-5897	-0-	12393	2			N	-0-				-0-

-----															
GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, 100367															
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A															
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	625	3	15	9	Y	14			111
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	594	3	25	9	Y	23			134
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-			134
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-			134
02		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-	97	1	37
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			37
-----															
MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A															
10		372 N	279	-0-	-93	-0-	277	3	2	9	Y	2			49
11		390 N	304	-0-	-86	-0-	286	3	18	9	Y	16			65
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			65
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			65
02		290 N	204	-0-	-86	-0-	204	2			Y	-0-	61	1	4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
-----															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185															
10		3844 X	3470	-0-	-374	-0-	3470	2			Y	-0-			140
11		3600 X	3585	-0-	-15	-0-	3585	2			Y	-0-			140
12		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-			140
01		3844 X	3612	-0-	-232	-0-	3612	2			Y	-0-			140
02		3567 X	2092	-0-	-1475	-0-	2073	2	19	9	Y	17	137	1	20
03		3813 X	139	-0-	-3674	-0-	139	2			Y	-0-			20
-----															
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862														
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113														
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960								
10	6851	X	5049	-0-	-1802	-0-	4950 3	99 9	Y	90	185 1					106
11	6510	X	3914	-0-	-2596	-0-	3825 3	89 9	Y	81						187
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5720 3	175 9	Y	159						346
01	5673	X	4882	-0-	-791	-0-	4697 3	185 9	Y	168	188 1					326
02	5307	X	3137	-0-	-2170	-0-	2924 3	213 9	Y	194	188 1					332
03	5859	X	2	-0-	-5857	-0-	2 3		Y	-0-						332

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601								
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-						-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-						-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-						-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-						-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-						-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-						-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931								
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-						-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-						-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-						-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-						-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12 3		Y	-0-						-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 3		Y	-0-						-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064								
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38 3		Y	-0-						-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-						-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 3		Y	-0-						-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-						-0-
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4 3		Y	-0-						-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-						-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
EXTEX OPERATING COMPANY				257062										
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		4	RRCID ->	072678	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10735 - 10824		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		5	RRCID ->	074912	COMPL. DATE	12/10/1977	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		WELL #:		483440	RRCID ->	236280	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	22820	PERF.	16421 - 16983		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL)		WELL #:		35708 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
NEAL, J. O. 21		WELL #:		2	RRCID ->	184042	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	15631	PERF.	15455 - 15561		
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3				N	-0-			-0-
11	15 N	5	-0-	-10	-0-	5 3				N	-0-			-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3				N	-0-			-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 3				N	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3				N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	192197	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	15695	PERF.	15038 - 15598		
10	1240 X	960	-0-	-280	-0-	960 3				N	-0-			-0-
11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3				N	-0-			-0-
12	899 X	737	-0-	-162	-0-	737 3				N	-0-			-0-
01	961 N	761	-0-	-200	-0-	761 3				N	-0-			-0-
02	1421 N	822	-0-	-599	-0-	822 3				N	-0-			-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3				N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 2		RRCID -> 283589		COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10973 - 11022		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		20 N	20	-0-	-0- B	-0-		20 3		Y	-0-			1
11		29 N	29	-0-	-0- B	-0-		29 3		Y	-0-			1
12		20 N	20	-0-	-0- B	-0-		20 3		Y	-0-			1
01		31 N	18	-0-	-13 B	-0-		18 3		Y	-0-			1
02		29 N	10	-0-	-19 B	-0-		10 3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		31 N	4	-0-	-27 B	-0-		4 3		Y	-0-			1
-----														
PECOS -J- FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10941 - 11052				
10		31	178	-0-	147 B	386		178 3		Y	-0-			-0-
11		519 N	133	-0-	-386 B	-0-		133 3		Y	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95 3		Y	-0-			-0-
01		93 N	89	-0-	-4 B	-0-		89 3		Y	-0-			-0-
02		116 N	51	-0-	-65 B	-0-		51 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	11	-0-	-82 B	-0-		11 3		Y	-0-			-0-
-----														
PECOS -J- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10848 - 10860				
10		36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36 3		N	-0-			171
11		60 N	14	-0-	-46 B	-0-		12 3	2 9	N	-0-	2		173
12		124 N	43	-0-	-81 B	-0-		43 3		N	-0-			173
01		31 N	27	-0-	-4 B	-0-		27 3		N	-0-			173
02		14 N	1	-0-	-13 B	-0-		1 3		N	-0-			173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		31 N	30	-0-	-1 B	-0-		30 3		N	-0-			173
-----														
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227		PERF.11058 - 11085				
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GOMEZ, N. (DEVONIAN)		35710 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: PECOS		
O'NEILL PROPERTIES, LTD.		623700		WELL #: 1		RRCID -> 076352		COMPL. DATE 02/02/1978		TOTAL DEPTH 22760		PERF.18900 - 19053		
10	20305	19085	-0-	-1220	31035	19085	3			N	-0-			-0-
11	19650	12214	-0-	-7436	23599	12214	3			N	-0-			-0-
12	20305	18869	-0-	-1436	22163	18869	3			N	-0-			-0-
01	20305	18934	-0-	-1371	20792	18934	3			N	-0-			-0-
02	18589	17999	-0-	-590	20202	17999	3			N	-0-			-0-
03	19871	19502	-0-	-369	19833	19502	3			N	-0-			-0-



GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		576512										
LEON		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3	N	-0-			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
WTG EXPLORATION		945220										
ARCO-TERRAZAS		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	84	-0-	-133	-0-	84	2	N	-0-			307
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			307
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			307
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	141	6	166
02	232 N	101	-0-	-131	-0-	101	2	N	-0-			166
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			166

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MBX OPERATING LLC		101199										
MENGENS, ANTON		WELL #: 1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862											
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1557	2	44	9	Y	40	80	33
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1576	2	52	9	Y	47		80
*12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1448	2	35	9	Y	32	57	55
*01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1498	2	47	9	Y	43		98
02	1566 N	1242	-0-	-324	-0-	1221	2	21	9	Y	19	58	59
03	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	1174	2	43	9	Y	39	55	43

PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 157002		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		35715 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862							
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 176845	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	111169 - 11512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1696 N	1696	-0-	-0-	1628 2	68 9	Y	62	104 1	52
11		1942 N	1942	-0-	-0-	1840 2	102 9	Y	93		145
*12		1723 N	1723	-0-	-0-	1622 2	101 9	Y	92	103 1	134
*01		1979 N	1979	-0-	-0-	1855 2	124 9	Y	113	29 1	218
*02		1622 N	1622	-0-	-0-	1575 2	47 9	Y	43	129 1	132
*03		1898 N	1898	-0-	-0-	1799 2	99 9	Y	90	123 1	99
-----											
W. C. TYRRELL UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 181513	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11229 - 11505
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID -> 074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF.	N/A
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 074376	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	22736	PERF.	N/A
10		13836 X	13836	-0-	-0-	13836 2		N	-0-		72
11		14945 X	14945	-0-	-0-	14945 2		N	-0-		72
12		15492 X	15492	-0-	-0-	15492 2		N	-0-		72
01		15196 X	15196	-0-	-0-	15196 2		N	-0-		72
02		12192 X	12192	-0-	-0-	12192 2		N	-0-		72
03		14769 X	14769	-0-	-0-	14769 2		N	-0-		72
-----											
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	10998 - 11262
10		1519 N	1423	-0-	-96	1414 2	9 9	N	8		105
11		1410 N	1287	-0-	-123	1217 2	70 9	N	64		169
12		1560 N	1560	-0-	-0-	1486 2	74 9	N	67	181 1	55
01		1495 N	1495	-0-	-0-	1445 2	50 9	N	45		100
*02		1371 N	1371	-0-	-0-	1332 2	39 9	N	35		135
03		1550 N	1221	-0-	-329	1178 2	43 9	N	39		174
-----											
LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID -> 156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11586 - 11664
10		507 N	507	-0-	-0-	507 2		N	-0-		19
11		450 N	186	-0-	-264	186 2		N	-0-		19
12		589 N	201	-0-	-388	201 2		N	-0-		19
01		496 N	413	-0-	-83	413 2		N	-0-		19
02		389 N	389	-0-	-0-	389 2		N	-0-		19
03		426 N	426	-0-	-0-	426 2		N	-0-		19
-----											
GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		WELL #:		35720 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936							
PRICE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	22490	PERF.	15790 - 16013
10		8460 R	8460	-0-	-0-	8460 3		N	-0-		-0-
11		7980 #	4664	-0-	-3316	4664 3		N	-0-		-0-
12		11929	11343	-0-	-586	11343 3		N	-0-		-0-
01		11041	10899	-0-	-142	10899 3		N	-0-		-0-
02		9943 R	9943	-0-	-0-	9943 3		N	-0-		-0-
03		10757	10608	-0-	-149	10608 3		N	-0-		-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852										
OATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756				
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
*05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2	N	-0-			-0-
*06	240 N	54	-0-	-186	-0-	54	2	N	-0-			-0-
*07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	14	2	N	1798	4		-0-
*08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	4	N	-0-			-0-
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
*11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN)		36579 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618										
MALLARD SWD		WELL #: 1		RRCID -> 289828		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
KNIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518				
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-			N	-0-			-0-
11	7440 X	4884	-0-	-2556	-0-	4884	4	N	-0-			-0-
12	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			N	-0-			-0-
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	4	N	-0-			-0-
02	4727 X	2036	-0-	-2691	-0-	2036	4	N	-0-			-0-
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			-0-

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053525		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 079728		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677				
10	2232 X	586	-0-	-1646	-0-	586	3	N	-0-			-0-
11	2550 X	850	-0-	-1700	-0-	850	3	N	-0-			-0-
12	2635 X	2543	-0-	-92	-0-	2543	3	N	-0-			-0-
01	2635 X	138	-0-	-2497	-0-	138	3	N	-0-			-0-
02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-			N	-0-			-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			-0-

-----												
GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907												
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	41974 X	14369	-0-	-27605	-0-	238 1	14131 4		N	-0-		-0-
11	40620 X	-0-	-0-	-40620	-0-				N	-0-		-0-
12	36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-				N	-0-		-0-
01	14384 X	10345	-0-	-4039	-0-	169 1	10176 4		N	-0-		-0-
02	20875 X	20875	-0-	-0-	-0-	225 1	20650 4		N	-0-		-0-
03	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593												
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
VAQUERO OPERATING 882776												
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690												
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3			N	-0-		-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3			N	-0-		-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3			N	-0-		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3			N	-0-		-0-
02	899 N	782	-0-	-117	-0-	782 3			N	-0-		-0-
03	992 N	655	-0-	-337	-0-	655 3			N	-0-		-0-
-----												
HEI (WOLFCAMP) 37612 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255												
FOWLER -12- WELL #: 2 RRCID -> 295411 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8700 - 9904												
10	186 N	58	-0-	-128	-0-	58 3			N	-0-		-0-
11	180 N	75	-0-	-105	-0-	75 3			N	-0-		-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58 3			N	-0-		-0-
03	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 3			N	-0-		-0-
-----												
H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD												
RAYDEN 695567												
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A												
10	2503 R	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3			N	-0-		48
11	2423 R	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3			N	-0-		48
12	2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	2469 3			N	-0-		48
01	2462 R	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3			N	-0-		48
02	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3			N	-0-		48
03	2468 R	2468	-0-	-0-	-0-	2468 3			N	-0-		48
-----												
SUNDOWN ENERGY LP 829482												
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908												
10	4855 R	4855	-0-	-0-	-0-	4855 3			N	-0-		-0-
11	4920 #	3654	-0-	-1266	-0-	3654 3			N	-0-		-0-
12	5084 #	4682	-0-	-402	-0-	4682 3			N	-0-		-0-
01	4867 #	4811	-0-	-56	-0-	4811 3			N	-0-		-0-
02	4553 #	3932	-0-	-621	-0-	3932 3			N	-0-		-0-
03	4867 #	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT		-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482							
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	248 #	245	-0-	-3	-0-	245 3	Y	-0-	-0-
11	240 #	200	-0-	-40	-0-	200 3	Y	-0-	-0-
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-	-0-
01	248 #	186	-0-	-62	-0-	186 3	Y	-0-	-0-
02	232 #	160	-0-	-72	-0-	160 3	Y	-0-	-0-
03	248 #	138	-0-	-110	-0-	138 2	Y	-0-	-0-
-----									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205	
10	434 #	429	-0-	-5	-0-	429 3	Y	-0-	-0-
11	420 #	377	-0-	-43	-0-	377 3	Y	-0-	-0-
12	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 3	Y	-0-	-0-
01	434 #	403	-0-	-31	-0-	403 3	Y	-0-	-0-
02	406 #	396	-0-	-10	-0-	396 3	Y	-0-	-0-
03	434 #	372	-0-	-62	-0-	372 3	Y	-0-	-0-
-----									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
-----									
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990	
10	341 #	337	-0-	-4	-0-	337 3	Y	-0-	-0-
11	330 #	275	-0-	-55	-0-	275 3	Y	-0-	-0-
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 3	Y	-0-	-0-
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	279 3	Y	-0-	-0-
02	319 #	255	-0-	-64	-0-	255 3	Y	-0-	-0-
03	341 #	245	-0-	-96	-0-	245 3	Y	-0-	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482  
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 #	270	-0-	-40	-0-	-0-	270	3				Y	-0-					243
11		300 #	220	-0-	-80	-0-	-0-	220	3				Y	-0-					243
12		310 #	251	-0-	-59	-0-	-0-	251	3				Y	-0-					243
01		310 #	217	-0-	-93	-0-	-0-	217	3				Y	-0-					243
02		290 #	192	-0-	-98	-0-	-0-	192	3				Y	-0-					243
03		279 #	151	-0-	-128	-0-	-0-	151	3				Y	-0-					243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

10		155 #	123	-0-	-32	-0-	-0-	123	3				Y	-0-					-0-
11		150 #	100	-0-	-50	-0-	-0-	100	3				Y	-0-					-0-
12		155 #	124	-0-	-31	-0-	-0-	124	3				Y	-0-					-0-
01		155 #	93	-0-	-62	-0-	-0-	93	3				Y	-0-					-0-
02		145 #	96	-0-	-49	-0-	-0-	96	3				Y	-0-					-0-
03		124 #	79	-0-	-45	-0-	-0-	79	3				Y	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088  
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	2				N	-0-					-0-
12		7784 R	7784	-0-	-0-	-0-	-0-	7784	2				N	-0-					-0-
01		7508 R	7508	-0-	-0-	-0-	-0-	7508	2				N	-0-					-0-
*02		7077 R	7077	-0-	-0-	-0-	-0-	7077	2				N	-0-					-0-
*03		7555 R	7555	-0-	-0-	-0-	-0-	7555	2				N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

10		T. A.	89	-0-	89	89	89	89	2				Y	-0-					8
11		T. A.	35	-0-	35	124	35	35	2				Y	-0-					8
12		T. A.	90	-0-	90	214	90	90	2				Y	-0-					8
01		T. A.	73	-0-	73	287	73	73	2				Y	-0-					8
*02		T. A.	40	-0-	40	327	40	40	2				Y	-0-					8
03		T. A.	84	-0-	84	411	84	84	2				Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

10		84 R	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-					-0-
11		144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2				N	-0-					-0-
12		162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2				N	-0-					-0-
01		164 R	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-					-0-
*02		130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-					-0-
*03		131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD				
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088								
ESTES, W.A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1333 #	1119	-0-	-214	-0-	1119	2		N	-0-	-0-	
11	1170 #	1121	-0-	-49	-0-	1121	2		N	-0-	-0-	
12	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-	-0-	
01	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-	-0-	
*02	1073 #	1051	-0-	-22	-0-	1051	2		N	-0-	-0-	
03	1147 #	1109	-0-	-38	-0-	1109	2		N	-0-	-0-	

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668
10	T. A.	89	-0-	89		89	2		Y	-0-	78	
11	T. A.	35	-0-	35		124	2		Y	-0-	78	
12	T. A.	90	-0-	90		214	2		Y	-0-	78	
01	T. A.	73	-0-	73		287	2		Y	-0-	78	
*02	T. A.	38	-0-	38		325	2		Y	-0-	78	
03	T. A.	80	-0-	80		405	2		Y	-0-	78	

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536
10	2108 #	1890	-0-	-218	-0-	1890	2		N	-0-	-0-	
11	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-	-0-	
12	2108 #	2015	-0-	-93	-0-	2015	2		N	-0-	-0-	
01	2108 #	1962	-0-	-146	-0-	1962	2		N	-0-	-0-	
*02	1972 #	1858	-0-	-114	-0-	1858	2		N	-0-	-0-	
03	2108 #	1999	-0-	-109	-0-	1999	2		N	-0-	-0-	

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-	

H. S. A. (SAN ANDRES)		37821 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
SUNDOWN ENERGY LP		829482										
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1018	RRCID ->	164478	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	4467 - 4665
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802										
SHAMMO C24-4		WELL #:		1	RRCID ->	234717	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	14958 - 16187
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-	
11	540 N	517	-0-	-23	-0-			12	1	N	-0-	
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	4	1	526	2	N	-0-	
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	6	1	492	2	N	-0-	
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	492	2	N	-0-	
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	2	N	-0-	

-----																			
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528																			
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
-----																			
GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628																			
10	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823																			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
-----																			
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584																			
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
-----																			
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421																			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					4
-----																			
HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																			
10	6727	X		-0-	-0-	-6727	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	4200	X		14	-0-	-4186	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
12	31	X		20	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
01	31	X		26	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-
02	21	X		21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-					-0-
03	31	X		7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
-----																			
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																			
10	1023	X		558	-0-	-465	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-					-0-
11	990	X		800	-0-	-190	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-					-0-
12	1054	X		779	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-					-0-
01	1054	X		742	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-					-0-
02	783	N		723	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-					-0-
03	775	N		763	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-					-0-



-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																	
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11		1470 N	1465	-0-	-5	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12		1519 N	390	-0-	-1129	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01		527 N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02		1421 N	155	-0-	-1266	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03		403 N	28	-0-	-375	-0-	28	2			N	-0-					-0-
-----																	
HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
-----																	
GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557																	
10		56265 X	36981	-0-	-19284	-0-	36912	2	69	9	N	63					160
11		50310 X	50001	-0-	-309	-0-	49810	2	191	9	N	174	190	1	1	8	143
12		42749 X	-0-	-0-	-42749	-0-					N	-0-					143
01		36983 X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					143
02		48343 X	-0-	-0-	-48343	-0-					N	-0-					143
03		51677 X	-0-	-0-	-51677	-0-					N	-0-					143
-----																	
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204																	
10		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
															BALANCE
-----															
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						71
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						71
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						71
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						71
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						71
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						71
-----															
UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490															
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						188
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						188
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						188
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						188
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						188
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						188
-----															
UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713															
10		293	X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2				9
11		59	X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	42	9		47
12		31	X	12	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	12	2				47
01		794	X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2				47
02		29	X	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-						47
03		12	N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-						47
-----															
HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562															
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1	53
-----															
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613															
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						6
-----															
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284															
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
-----															
GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935															
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-						-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-						-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-						-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-						-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-						-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	68273	-0-						-0-

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
10		14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-			21
11		14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-			21
12		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			21
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----															
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----															
ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394															
10		7626 X	7516	-0-	-110	-0-	7516	2			N	-0-			102
11		7380 X	6810	-0-	-570	-0-	6810	2			N	-0-			102
12		7750 X	7311	-0-	-439	-0-	7311	2			N	-0-			102
01		7750 X	7351	-0-	-399	-0-	7351	2			N	-0-			102
02		7192 X	6863	-0-	-329	-0-	6863	2			N	-0-			102
03		7502 X	7280	-0-	-222	-0-	7280	2			N	-0-			102
-----															
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
-----															
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
-----															
UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
-----															
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----																	
HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6417	2	1	9	N	1					92
11		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					92
12		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					92
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					92
02		3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					N	-0-					92
03		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					92
-----																	
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																	
HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826																	
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
-----																	
UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
-----																	
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																	
ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526																	
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	285	2	58	9	N	53					227
11		210 N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-					227
12		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					227
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					227
02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					227
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					227
-----																	
WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578																	
10		1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714	2			N	-0-					7
11		1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2			N	-0-					7
12		1705 N	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					7
01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					7
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					7
03		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					7

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337														
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
-----														
WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236														
10	2046	X	1828	-0-	-218	-0-	1828	2		N	-0-			91
11	1980	X	1607	-0-	-373	-0-	1607	2		N	-0-			91
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			91
01	1829	N	115	-0-	-1714	-0-	115	2		N	-0-			91
02	1566	N	814	-0-	-752	-0-	814	2		N	-0-			91
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			91
-----														
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026														
10	2108	X	548	-0-	-1560	-0-	548	2		N	-0-			32
11	2040	X	275	-0-	-1765	-0-	275	2		N	-0-			32
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			32
01	1426	X	52	-0-	-1374	-0-	52	2		N	-0-			32
02	1334	X	558	-0-	-776	-0-	558	2		N	-0-			32
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2		N	-0-			32
-----														
GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
-----														
HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
-----														
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483														
10	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-				N	-0-			-0-
11	24150	X	-0-	-0-	-24150	-0-				N	-0-			-0-
12	22103	X	-0-	-0-	-22103	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			12

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
-----															
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424															
10		9238 X	458	-0-	-8780	-0-	458	2			N	-0-			88
11		8940 X	151	-0-	-8789	-0-	151	2			N	-0-			88
12		8308 X	292	-0-	-8016	-0-	292	2			N	-0-			88
01		4402 X	204	-0-	-4198	-0-	204	2			N	-0-			88
02		4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-			88
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			88
-----															
CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
-----															
HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----															
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
-----															
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
10	12555 X	4000	-0-	-8555	-0-	-0-	4000	2			N	-0-			187
11	12150 X	3718	-0-	-8432	-0-	-0-	3718	2			N	-0-			187
12	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-	-0-					N	1	1 8		187
01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-	-0-					N	-0-			187
02	3741 X	824	-0-	-2917	-0-	-0-	824	2			N	-0-			187
03	3999 X	3350	-0-	-649	-0-	-0-	3350	2			N	-0-			187
-----															
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----															
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
-----															
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----															
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830															
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			4
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			4
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			4
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			4
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			4
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			N	1	1 9		5
-----															
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

-----													
HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		30688 X	30688	-0-	-0-	-0-	30688 2		N	-0-			215
11		27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	27967 2		N	-0-			215
12		29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	29263 2		N	-0-			215
01		30141 X	30141	-0-	-0-	-0-	30141 2		N	-0-			215
02		28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	28433 2		N	-0-			215
03		30076 X	30076	-0-	-0-	-0-	30076 2		N	-0-			215
-----													
SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
-----													
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457													
10		7223 X	7044	-0-	-179	-0-	7044 2		N	-0-			86
11		6630 X	5391	-0-	-1239	-0-	5391 2		N	-0-			86
12		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-			86
01		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-			86
02		6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-			N	-0-			86
03		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-			N	-0-			86
-----													
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----													
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----													
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16



HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC 75-30		WELL #: 1		RRCID -> 251502		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 17150		PERF.14802 - 16853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
-----														
APC 75-32		WELL #: 1		RRCID -> 252473		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 17600		PERF.14955 - 17090				
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			60
11	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	2		N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			60
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
-----														
APC 28-10		WELL #: 2		RRCID -> 252984		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 17130		PERF.15004 - 15846				
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			116
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			116
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
-----														
LEILA CHRISTY ESTATE 16		WELL #: 1		RRCID -> 252989		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 17700		PERF.14965 - 16067				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
-----														
SANDBAR 54-2-25		WELL #: 1		RRCID -> 254888		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15080 - 16055				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
-----														
APC 28-3		WELL #: 1		RRCID -> 255306		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 17085		PERF.15046 - 15914				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
-----														
APC 28-5		WELL #: 2		RRCID -> 255799		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 17260		PERF.15080 - 15886				
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8		184
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184

OIL AND GAS DIVISION

-----																			
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																			
GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
-----																			
GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050																			
-----																			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
-----																			
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A																			
-----																			
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
-----																			
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222																			
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550																			
-----																			
10	30	N		30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
11	90	N		10	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-					-0-
12	11	N		11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
01	83	N		83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					-0-
02	10	N		-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	11	N		-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----																			
WES WATER HOLDINGS LLC 101366																			
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182																			
-----																			
10	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	INJECT			NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
-----																			
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804																			
-----																			
10	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
11	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	0	K		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

-----															
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CALLON PERMIAN II, LLC 101442															
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		11749 X	9256	-0-	-2493	-0-	9256	3			N	-0-			-0-
11		11370 X	8710	-0-	-2660	-0-	1794	2	6916	3	N	-0-			-0-
12		9765 X	8553	-0-	-1212	-0-	1610	2	6943	3	N	-0-			-0-
01		9765 X	8130	-0-	-1635	-0-	1566	2	6564	3	N	-0-			-0-
02		9135 X	8279	-0-	-856	-0-	1289	2	6990	3	N	-0-			-0-
03		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	1027	2	8587	3	N	-0-			-0-
-----															
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			5
11		10 N	6	-0-	-4	-0-	1	2	5	3	N	-0-			5
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	2	46	3	N	-0-			5
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	121	2	509	3	N	-0-			5
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			5
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			5
-----															
COG OPERATING LLC 166150															
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																	
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																	
HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254																	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857																	
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098																	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

-----																
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//				38118 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC //CONT.//				224857												
BOWDLE, MARGARET "42"				WELL #: 3	RRCID -> 228886	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 17804	PERF.15442	- 17556							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
FED OPERATING LLC				264211												
BOYD, D.K. 27-4				GAS UNIT	WELL #: 1	RRCID -> 228824	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 16250	PERF.13126	- 15919						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
-----																
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961												
UNIVERSITY 19-8					WELL #: 1	RRCID -> 258354	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL DEPTH 17830	PERF.17463	- 17542						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PDEH LLC				646827												
UNIVERSITY 19-18					WELL #: 1	RRCID -> 211372	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15825	- 17540						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
HALEY, J. A. "31"					WELL #: 2	RRCID -> 212954	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 17699	PERF.17124	- 17164						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 20-8					WELL #: 1	RRCID -> 214592	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 18000	PERF.15726	- 16056						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	21				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024																	
-----																	
UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306																	
10	2511	N	1760	-0-	-751	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	1904	-0-	-731	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
-----																	
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	15				Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
PDEH LLC		//CONT.// 646827								
UNIVERSITY 20-9		WELL #: 1		RRCID -> 226240		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 20-7		WELL #: 1		RRCID -> 226682		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 19-17		WELL #: 1		RRCID -> 227200		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 19-9		WELL #: 1		RRCID -> 228681		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 19-24		WELL #: 1		RRCID -> 229055		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 19-13		WELL #: 1		RRCID -> 229249		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
UNIVERSITY 20-30		WELL #: 1		RRCID -> 229635		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-22		WELL #: 1		RRCID -> 230085		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 20-21		WELL #: 1		RRCID -> 230232		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 20-28		WELL #: 1		RRCID -> 230233		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 20-18		WELL #: 1D		RRCID -> 231323		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776								
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
UNIVERSITY 19-15		WELL #: 1		RRCID -> 233954		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 19-23		WELL #: 1		RRCID -> 238895		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
-----																
MCKNIGHT, TOM 9		WELL #: 1		RRCID -> 239026		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
UNIVERSITY 20-34		WELL #: 1		RRCID -> 239058		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 20-33		WELL #: 1		RRCID -> 239071		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024																
-----																
UNIVERSITY 20-27		WELL #: 1		RRCID -> 239096		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
UNIVERSITY 20-15		WELL #: 1		RRCID -> 239097		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WHEAT TRUST C27-4 LOV		WELL #: 1		RRCID -> 239124		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																
UNIVERSITY 19-28		WELL #: 1		RRCID -> 239256		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HALEY 28-27		WELL #: 1		RRCID -> 245266		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544								
10	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	12526	3			N	-0-					-0-
11	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	11860	3			N	-0-					-0-
12	11098 X	8382	-0-	-2716	-0-	8382	3			N	-0-					-0-
01	12524 X	11946	-0-	-578	-0-	11946	3			N	-0-					-0-
02	11716 X	9138	-0-	-2578	-0-	9138	3			N	-0-					-0-
03	12524 X	9323	-0-	-3201	-0-	9323	3			N	-0-					-0-

-----																	
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052																	
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
-----																	
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100																	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2211	-0-	2211	2211	2211	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LOVING				
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623																	
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234																	
*07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048																	
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949																	
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399																	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

-----														
HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623														
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----														
*07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	24
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	24
-----														
DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977														
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*10		3100 N	3318	-0-	218	218	3317	3	1	9		N	1	1 8
11		1569 N	1351	-0-	-218	-0-	1351	3				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-	-0-
*02		1914 X	-0-	-0-	-1914	-0-						N	-0-	-0-
*03		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-	-0-
-----														
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660														
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
-----														
BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676														
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA)		38119 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
SVEN PERMIAN, LLC		831420										
WINFIELD RANCH STATE NO. 14		WELL #: 1		RRCID -> 233099		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 18450		PERF. 18122 - 18212		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HALLEY		38255 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503										
DESPAIN-HALLEY		WELL #: 2		RRCID -> 174623		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 2904		PERF. 2532 - 2904		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DESPAIN-HALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 174721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430										
HILL, M. J. -23-		WELL #: 11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9606 - 9739		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124		PERF. 9818 - 9828		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEALY & SMITH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9590 - 9797		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
RING ENERGY, INC.				712382									
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		1 T	RRCID -> 044090	COMPL. DATE 12/08/1957	TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEALY SMITH FOUNDATION -I-		WELL #:		2	RRCID -> 120656	COMPL. DATE 02/27/1986	TOTAL DEPTH 10430	PERF. 9366 - 9533					
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			59
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287									
HALLEY, S. M.		WELL #:		167	RRCID -> 034648	COMPL. DATE 03/26/1989	TOTAL DEPTH 12107	PERF. 9508 - 9778					
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID -> 034961	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 12115	PERF. 9595 - 9786					
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC.				945936									
SOUTH 18 UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 044081	COMPL. DATE 01/05/2021	TOTAL DEPTH 10626	PERF. 9801 - 9856					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 044082	COMPL. DATE 07/13/1956	TOTAL DEPTH 10662	PERF. N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
HALLEY (MCKEE)		38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 9		RRCID -> 199675		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12120		PERF.11342 - 11352	
HILL, M. J. ACCT 3													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
-----													
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		38255 696		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
WELL #: 1		RRCID -> 204142		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12401		PERF.11462 - 11470					
10	2170 X	100	-0-	-2070	-0-	100	3		N	-0-			154
11	510 X	58	-0-	-452	-0-	58	3		N	-0-			154
12	527 X	189	-0-	-338	-0-	189	3		N	-0-			154
01	248 X	79	-0-	-169	-0-	79	3		N	-0-			154
02	87 X	77	-0-	-10	-0-	77	3		N	-0-			154
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			154
-----													
HILL, MRS. M. J.		38255 696		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
WELL #: 1		RRCID -> 205188		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11319 - 11325					
10	1674 N	1037	-0-	-637	-0-	1037	3		N	-0-			119
11	1620 N	734	-0-	-886	-0-	734	3		N	-0-			119
12	1674 N	1593	-0-	-81	-0-	1593	3		N	-0-			119
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			119
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			119
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			119
-----													
HALLEY (PENN. 8530)		38255 696		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 056126		COMPL. DATE 08/22/1966		TOTAL DEPTH 10150		PERF. N/A	
PAN AM-HILL UNIT													
10	465 N	265	-0-	-200	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
03	1085 N	498	-0-	-587	-0-	498	3		N	-0-			-0-
-----													
HALLEY (SEVEN RIVERS)		38255 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		448252		WELL #: 248		RRCID -> 063490		COMPL. DATE 03/16/1975		TOTAL DEPTH 3288		PERF. N/A	
HALLEY, S. M.													
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HALLEY, WEST (MCKEE)		38263 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 24		RRCID -> 114488		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11317 - 11326	
HILL, M. J. MRS. ACC. #6													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
-----									
HALLEY, WEST (MCKEE)		//CONT.//		38263 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936					
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2		WELL #:		7	RRCID ->	202872	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
HAMON (DELAWARE)				38581 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING				882776					
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	085163	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HAMON (ELLENBERGER)				38581 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
REEVES -AU-		WELL #:		1	RRCID ->	038672	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A
10	3658 X	3583	-0-	-75	-0-	3583 3	N	-0-	-0-
11	3480 X	3463	-0-	-17	-0-	3463 3	N	-0-	-0-
12	3596 X	3292	-0-	-304	-0-	3292 3	N	-0-	-0-
01	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	3234 3	N	-0-	-0-
02	3364 X	2976	-0-	-388	-0-	2976 3	N	-0-	-0-
03	3813 X	3223	-0-	-590	-0-	3223 3	N	-0-	-0-
-----									
KINCAID A				WELL #:	1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967
								TOTAL DEPTH	20963 PERF. N/A
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2	N	-0-	-0-
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2	N	-0-	-0-
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	N	-0-	-0-
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2	N	-0-	-0-
02	0 W	3053	-0-	3053	3053	3053 2	N	-0-	-0-
03	0 W	2721	-0-	2721	5774	2721 2	N	-0-	-0-
-----									
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726					
REGAN		WELL #:		1	RRCID ->	039653	COMPL. DATE	05/03/1966	TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A
10	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5760 3	N	-0-	-0-
11	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528 3	N	-0-	-0-
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663 3	N	-0-	-0-
01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587 3	N	-0-	-0-
02	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 3	N	-0-	-0-
03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546 3	N	-0-	-0-
-----									
HAMON (5270)				38581 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC.				148113					
REEVES "AU" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	039981	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	29



HAMON (5270)		//CONT.//		38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
VAQUERO OPERATING				882776										
ONEY BROS.				WELL #:	1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5150 - 5176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

ONEY BROS. (SUN)				WELL #:	1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 - 5184	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

HARPER (DEVONIAN)				39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP				630555										
HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	709	RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9917 - 10055	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	27	0	6
*08	3100 N	4736	-0-	1636	1636	4188	2	548	9	N	498	426	0	78
*09	3000 N	6897	-0-	3897	5533	6469	2	428	9	N	389	412	0	55
*10	13519 X	7986	-0-	-5533	-0-	7547	2	439	9	N	399	398	0	56
*11	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8002	2	381	9	N	346	362	0	40
*12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	7614	2	452	9	N	411	396	0	55
*01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	7036	2	418	9	N	380	364	0	71
*02	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4810	2	295	9	N	268	293	0	46
03	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4753	2	131	9	N	119	150	0	15

HARPER DEVONIAN UNIT				WELL #:	1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 - 9943	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
*09	3000 N	5402	-0-	2402	2402	5402	2			N	-0-			-0-
*10	8704 X	6302	-0-	-2402	-0-	6302	2			N	-0-			-0-
*11	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-			-0-
*12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-			-0-
*01	6293 X	5875	-0-	-418	-0-	5875	2			N	-0-			-0-
*02	6467 X	4337	-0-	-2130	-0-	4325	2	12	9	N	11	9	0	2
03	6913 X	6697	-0-	-216	-0-	6553	2	144	9	N	131	116	0	17

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/15/2023										

HEADLEE DEVONIAN UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	019959	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	12035 - 12150	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/22/2023										

-----  
 HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024														

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2024														

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2024														

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023														

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2024														

-----  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2024														

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2024																	

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2024																	

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 11810 - 11850

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2024																	

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 11920 - 12083

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024																	

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A			
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2024													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2023													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024													
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
*08	66402 X	51536	-0-	-14866	-0-	51536	2			N	-0-				-0-
*09	67350 X	41335	-0-	-26015	-0-	41335	2			N	-0-				-0-
*10	69595 X	21795	-0-	-47800	-0-	21795	2			N	-0-				-0-
*11	67350 X	9193	-0-	-58157	-0-	9193	2			N	-0-				-0-
*12	51522 X	924	-0-	-50598	-0-	924	2			N	-0-				-0-
*01	51522 X	-0-	-0-	-51522	-0-					N	-0-				-0-
*02	39962 X	-0-	-0-	-39962	-0-					N	-0-				-0-
03	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-					N	-0-				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810							
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3813H		RRCID -> 210010		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3611		RRCID -> 223672		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842					
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HEADLEE, N. (DEVONIAN)		39971 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR					
DIAMONDBACK E&P LLC		217012											
RATLIFF "H"		WELL #: 1		RRCID -> 273204		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211					
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-			-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			-0-	
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-			-0-	
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2	Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	26	-0-	26	37	26	2	Y	-0-			-0-	

HEINER, S. (CLEARFORK)		40172 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS								
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965														
MCGREW		WELL #: 2		RRCID -> 172142		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708														
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225								
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	-0-					-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	20	1	164	2	N	-0-					-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	18	1	146	2	N	-0-					-0-
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	15	1	122	2	N	-0-					-0-
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	18	1	147	2	N	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER "602" STATE		WELL #: 1		RRCID -> 227368		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296								
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
02	0 W	20	-0-	20	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	0 W	44	-0-	44	-0-	64	5	39	2	N	-0-					-0-

HEINER, S. (ELLENBURGER)		40172 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
GENESIS EXPLORATION LLC		300193														
KENOWER		WELL #: 1		RRCID -> 103772		COMPL. DATE 03/07/1981		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
ACOMA OPERATING, LLC		003606														
KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773								
10	1046 N	332	-0-	-714	-0-	332	2			Y	-0-					86
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					86
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					86
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					86
02	406 N	404	-0-	-2	-0-	404	2			Y	-0-					86
03	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			Y	-0-					86

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
BRP ENERGY, LLC				041519										
CROWLEY-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	105476	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4380 - 4676		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		279 N	209	-0-	-70	-0-	209 2			N	-0-			89
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-			89
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-			89
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			89
02		261 N	205	-0-	-56	-0-	205 2			N	-0-			89
03		248 N	119	-0-	-129	-0-	119 2			N	-0-			89
-----														
CROWLEY-STATE				WELL #:	2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF. 4487 - 4745		
10		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2653 2	188 9		N	171	171 1		25
11		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2			N	-0-			25
12		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2			N	-0-			25
01		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2			N	-0-			25
02		2900 N	3030	-0-	130	-0-	2859 2	171 9		N	155	155 1		25
03		2542 N	2355	-0-	-187	-0-	2355 2			N	-0-			25
-----														
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965						CNTY: PECOS				
MCGREW				WELL #:	1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4654 - 4754		
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3			N	-0-			-0-
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3			N	-0-			-0-
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3			N	-0-			-0-
01		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3			N	-0-			-0-
02		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3			N	-0-			-0-
03		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3			N	-0-			-0-
-----														
HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708										
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF. 4768 - 4832		
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	20 2		N	1			4
							1 9							
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	20 2		N	1			5
							1 9							
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2		N	-0-			5
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2		N	-0-			5
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	2 1	18 2		N	1			6
							1 9							
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 2		N	-0-			6
-----														
HENDEYSON				40354 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200										
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #:	8	RRCID ->	283792	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2956 - 3108		
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39



HENDERSON		//CONT.//		40354 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397											
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #:	5	RRCID ->	183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2804 - 2851		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION				027200											
HENDRICK, IDA T-88-0				WELL #:	7	RRCID ->	116052	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2479 - 2630		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK-WEEKS				WELL #:	12	RRCID ->	133385	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2304 - 2360		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q				WELL #:	9	RRCID ->	145646	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2441 - 2571		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B & B ENERGY				039763											
JOHNSON-COWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2327 - 2377		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)				40723 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REEVES								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852											
CLAYPOOL ESTATE 5-19				WELL #:	1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401 - 16825		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY		743279									
HOKIT UNIT, HELLO (SEC, 16)		WELL #:	2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	2642 - 2714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
FRESNO "STATE"		WELL #:	1	RRCID ->	175072	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	6206 - 6246
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-	-0-	
11	840 X	298	-0-	-542	-0-	298	3	N	-0-	-0-	
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	-0-	
01	868 X	415	-0-	-453	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3	N	-0-	-0-	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-	-0-	

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
CHALK ESTATE		WELL #:	22	RRCID ->	153661	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7585 - 7716
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-	69	
11	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	69	
12	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-	69	
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-	69	
02	29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2	Y	-0-	69	
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-	69	

CHALK SEC. 95		WELL #:		2		RRCID ->		281862		COMPL. DATE		02/01/2016		TOTAL DEPTH		7954		PERF.		7364 - 7398	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM											
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
10	1343 R	1343	-0-	-0-	-0-	1297	2	46	9	Y	42	287									
11	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1192	2	33	9	Y	30	317									
12	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	Y	3	320									
01	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-	320									
02	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1280	2	31	9	Y	28	348									
03	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1288	2	26	9	Y	24	168 1 204									

CHALK, SLOAN		WELL #:		23		RRCID ->		286894		COMPL. DATE		12/17/2018		TOTAL DEPTH		8000		PERF.		7336 - 7346	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM											
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-											

HYMAN, SARAH		WELL #:		54		RRCID ->		287823		COMPL. DATE		07/01/2019		TOTAL DEPTH		8000		PERF.		7464 - 7494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM											
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE										
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	21	2	28	4	N	-0-	-0-									
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-	-0-									
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	4			N	-0-	-0-									
01	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	4			N	-0-	-0-									
02	29 #	2	-0-	-27	-0-	2	2			N	-0-	-0-									
03	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	4			N	-0-	-0-									

-----															
HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD															
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235															
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488															
10		403 #	255	-0-	-148	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
11		391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
12		403 #	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-			-0-
01		372 #	314	-0-	-58	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
02		377 #	140	-0-	-237	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
03		186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
-----															
KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520															
10		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
11		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-
12		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
01		310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
02		145 #	140	-0-	-5	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
03		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
-----															
CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376															
10		324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-			1
11		300 #	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-			1
12		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-			1
01		310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-			1
02		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			1
03		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-	1 1		-0-
-----															
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532															
10		248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-			-0-
11		210 #	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12		403 #	4	-0-	-399	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02		377 #	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			-0-
03		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441															
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
01		31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02		29 #	5	-0-	-24	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.//												
EXTTEX OPERATING COMPANY												
COLE, JOHN OTIS												
WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

  

HOWE (DEVONIAN)												
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION												
HOWE GAS UNIT NO. 5												
WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	22	-0-	-71	-0-		22	3			-0-
11		90 N	89	-0-	-1	-0-		89	3			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			-0-

  

HOWE GAS UNIT NO. 2												
WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

  

HOWE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		12555 X	626	-0-	-11929	-0-		626	3			-0-
11		21184 X	21184	-0-	-0-	-0-		21184	3			-0-
12		23117 X	23117	-0-	-0-	-0-		23117	3			-0-
01		17081 X	15456	-0-	-1625	-0-		15456	3			-0-
02		19575 X	13810	-0-	-5765	-0-		13810	3			-0-
03		21243 X	21243	-0-	-0-	-0-		21243	3			-0-

  

HOWE GAS UNIT #4												
WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1550 X	148	-0-	-1402	-0-		148	3			-0-
11		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-		5325	3			-0-
12		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-		5533	3			-0-
01		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		4321	3			-0-
02		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-		2760	3			-0-
03		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-		4386	3			-0-

  

HOWE STATE												
WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	22	-0-	-71	-0-		22	3			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			-0-
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	3			-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617  
 BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	288 2	69 9	N	63			128
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	257 2	57 9	N	52	138 1		42
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	268 2	62 9	N	56	68 1		30
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	249 2	32 9	N	29			59
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	209 2	37 9	N	34	72 1		21
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			21

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES  
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 NEW ATLANTIS II, LLC 606027  
 RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696  
 STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS  
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696  
 FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3571 N	3571	-0-	-0- B	-0-	25 1	3524 3	Y	20			242
						22 9						
11	3099 N	3099	-0-	-0- B	-0-	25 1	3035 3	Y	35			277
						39 9						
12	3005 N	3005	-0-	-0- B	-0-	25 1	2948 3	Y	29			306
						32 9						
01	3193 N	2981	-0-	-212 B	-0-	25 1	2916 3	Y	36			342
						40 9						
02	2987 N	2799	-0-	-188 B	-0-	25 1	2748 3	Y	24			366
						26 9						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3007 N	2973	-0-	-34 B	-0-	25 1	2948 3	Y	-0-			366

INEZ (CONSOLIDATED)		//CONT.//		44521 340	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ANDREWS				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544									
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7	RRCID ->	116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10912	- 11190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		210 N	82	-0-	-128 B	-0-	78 2	4 9	Y	4	3 0		1
*05		T. A.	122	-0-	122 B	122	118 2	4 9	Y	4	4 0		1
*06		T. A.	171	-0-	171 B	293	167 2	4 9	Y	4	4 0		1
*07		T. A.	67	-0-	67 B	360	64 2	3 9	Y	3	3 0		1
*08		533 N	173	-0-	-360 B	-0-	170 2	3 9	Y	3	3 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09		150 N	97	-0-	-53 B	-0-	95 2	2 9	Y	2	2 0		1
*10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	283 2	2 9	Y	2	1 0		2
*11		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	256 2	2 9	Y	2	4 0		-0-
*12		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	440 2	6 9	Y	5	4 0		1
*01		279 N	224	-0-	-55 B	-0-	221 2	3 9	Y	3	3 0		1
*02		261 N	202	-0-	-59 B	-0-	199 2	3 9	Y	3	3 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	1	-0-	-433 B	-0-	1 2		Y	-0-	1 0		-0-

IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GLASSCOCK			
VITAL ENERGY, INC.				100951								
BRYANS FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5292	- 5350
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 5289	- 5362
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)				44964 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #:		22	RRCID ->	263299	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9208	- 9388
10	9238	7188	-0-	-2050	-0-	20 1	6009 2	Y	67	86 1		67
						1085 4	74 9					
11	T. A.	5999	-0-	5999	5999	3 1	5855 2	Y	128	119 1		76
						141 9						
12	T. A.	6896	-0-	6896	12895	25 1	6787 2	Y	76	83 1		69
						84 9						
01	T. A.	3588	-0-	3588	16483	3534 2	54 9	Y	49	69 1		49
02	T. A.	5889	-0-	5889	22372	5787 2	102 9	Y	93	59 1		83
03	T. A.	5325	-0-	5325	27697	5182 2	143 9	Y	130	142 1		71

J. L. M. (MISSISSIPPIAN)				45073 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748								
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	283088	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10909	- 11505
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----															
J. L. M. (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
THIGPIN OPERATING, LLC 101150															
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----															
JAILHOUSE (FUSSELMAN) 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK															
APACHE CORPORATION 027200															
ED BOOKS 1 WELL #: 7 RRCID -> 293185 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		411 R	411	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-	16	0	1
11		336 R	336	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-	1	0	-0-
*12		366 R	366	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	Y	-0-			-0-
01		646 R	646	-0-	-0-	-0-	65	1	580	3	Y	-0-			-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-	1	4			Y	-0-			-0-
03		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

-----															
JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN															
ENERGY ONRAMP LLC 100372															
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			31
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			31
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			31
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			31
02		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			31
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
WESTOIL LLC				102028								
JAMESON, JAHEW "E"		WELL #:		1	RRCID ->	128611	COMPL. DATE	05/14/1981	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	6081 - 6176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		2	RRCID ->	130577	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5834 - 6093
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION		775563		WALKER	WELL #:	1	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5897 - 5963
10	403	#	7	-0-	-396	-0-	7	2	N	-0-		17		
11	390	#		-0-	-390	-0-			N	-0-		17		
12	403	#		-0-	-403	-0-			N	-0-		17		
01	434	#		-0-	-434	-0-			N	-0-		17		
02	406	#		-0-	-406	-0-			N	-0-		17		
03	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		17		

JANELLE (CLEAR FORK)		45675 166		PITTS ENERGY CO.	666430	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD							
EDWARDS, C. W., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	172273	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4550 - 4590			
10	5404		3012	-0-	-2392	-0-	2605	3	407	9	Y	370	401	1	23
11	5142		2871	-0-	-2271	-0-	2444	3	427	9	Y	388	403	1	8
12	5668		3144	-0-	-2524	-0-	2654	3	490	9	Y	445	427	1	26
01	5692		3156	-0-	-2536	-0-	2658	3	498	9	Y	453	458	1	21
02	5170		2875	-0-	-2295	-0-	2440	3	435	9	Y	395	361	1	55
*03	5210		2915	-0-	-2295	-0-	2435	3	480	9	Y	436	468	1	23

JANELLE (DEVONIAN)		45675 498		RMB OPERATING LLC	714207	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	147117	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	7540 - 7627
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353

RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		EDWARDS, J. H. ESTATE "B"	WELL #:	4	RRCID ->	115629	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	7513 - 7580	
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1662	2	94	9	Y	85	68	1	116
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1061	2	85	9	Y	77			193
12	1736	N	889	-0-	-847	-0-	860	2	29	9	Y	26	124	1	95
01	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	1278	2	142	9	Y	129	126	1	98
02	DLQ	G-10	1708	-0-	1708	-0-	1570	2	138	9	Y	125	119	1	104
03	DLQ	G-10	1387	-0-	1387	-0-	3095	2	108	9	Y	98	126	1	76



-----															
JANELLE (WICHITA ALBANY)		45675 830		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.		666430													
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1WA	RRCID ->	215089	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	6348	- 6424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
10		3033	3033	-0-	-0-	-0-	2575	3	458	9	Y	416	451	1	24
11		3236	3236	-0-	-0-	-0-	2756	3	480	9	Y	436	454	1	6
12		3100 N	3284	-0-	184	184	2733	3	551	9	Y	501	480	1	27
01		3100 N	3272	-0-	172	356	2711	3	561	9	Y	510	515	1	22
02		3484	3128	-0-	-356	-0-	2640	3	488	9	Y	444	406	1	60
03		3204	3204	-0-	-0-	-0-	2665	3	539	9	Y	490	526	1	24
-----															
RUBICON OIL & GAS, LLC		732309		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD							
EDWARDS, J. H. EST. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	151346	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	6984	- 6998		
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	831	2	23	9	Y	21	17	1	30
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	530	2	21	9	Y	19			49
12		837 N	437	-0-	-400	-0-	430	2	7	9	Y	6	31	1	24
01		868 N	648	-0-	-220	-0-	606	2	42	9	Y	38	37	1	25
02	DLQ	G-10	784	-0-	784	784	744	2	40	9	Y	36	35	1	26
03	DLQ	G-10	637	-0-	637	1421	606	2	31	9	Y	28	37	1	17
-----															
JANELLE, SE. (ELLENBURGER)		45680 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.		666430													
EDWARDS, JACK ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	031447	COMPL. DATE	08/19/1962	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	N/A			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
JANELLE, SE. (TUBB)		45680 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD							
PITTS ENERGY CO.		666430													
EDWARDS, JACK -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	279588	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	5248	- 5362		
10		507 R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-		-0-	
11		475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-		-0-	
12		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-		-0-	
01		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-		-0-	
02		474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-		-0-	
03		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-		-0-	
-----															
JOHO (STRAWN)		47066 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
LGL ENERGY, INC.		500224													
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	138840	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	20936	PERF.	15380	- 15500		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

KEN REGAN (DELAWARE)		48754 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682		WELL #: 1		RRCID -> 226843		COMPL. DATE 03/12/1982		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		MITCHELL, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 112221		COMPL. DATE 01/30/1984		TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)		48942 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596		LEIMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 196854		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638			
10	589 N	305	-0-	-284	-0-	305	3			N	-0-				-0-
11	540 N	268	-0-	-272	-0-	268	3			N	-0-				-0-
12	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-				-0-
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-				-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-				-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-				-0-

COG OPERATING LLC		166150		HUGHES-TALBOT "27"		WELL #: 1		RRCID -> 206329		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KERMIT		49038 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
FINALY RESOURCES LLC		268323		CLAPP, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 117425		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		HENDRICK, IDA -K-		WELL #: 2		RRCID -> 201396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----												
KERMIT												
KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
HENDRICK, IDA -A- //CONT.// 460397												
WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LDF ENERGY, LLC												
BROWN, EUGENIA E. 491588												
WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WESTBROOK												
WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713												
10	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-		-0-
11	660	#	362	-0-	-298	-0-	362	3	N	-0-		-0-
12	682	#	662	-0-	-20	-0-	662	3	N	-0-		-0-
01	434	#	278	-0-	-156	-0-	278	3	N	-0-		-0-
*02	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
03	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLBY												
WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183												
10	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-
11	600	#	545	-0-	-55	-0-	545	3	N	-0-		-0-
12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-		-0-
01	620	#	506	-0-	-114	-0-	506	3	N	-0-		-0-
02	580	#	5	-0-	-575	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COLBY												
WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110												
10	809	R	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-
11	600	#	544	-0-	-56	-0-	544	3	N	-0-		-0-
12	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
01	620	#	506	-0-	-114	-0-	506	3	N	-0-		-0-
02	580	#	5	-0-	-575	-0-	5	3	N	-0-		-0-
03	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
N & B OIL AND GAS LLC												
LOVETT, J. C. 598288												
WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653												
10	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
11	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22	3	N	-0-		-0-
03	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-

-----

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 WALSH & WATTS, INC. 895060  
 DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

10	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	120 #	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	116 #	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

-----

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430  
 BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

10	22334 R	22334	-0-	-0-	-0-	22226	3	108	9	Y	98	105	1			29
11	20492 R	20492	-0-	-0-	-0-	20398	3	94	9	Y	85	99	1			15
12	23054 R	23054	-0-	-0-	-0-	22962	3	92	9	Y	84	70	1			29
01	22847 #	16866	-0-	-5981	-0-	16767	3	99	9	Y	90	95	1			24
02	21373 #	19046	-0-	-2327	-0-	18987	3	59	9	Y	54	59	1			19
03	23064 #	20733	-0-	-2331	-0-	20663	3	70	9	Y	64	69	1			14

-----

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

-----

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

10	17263 R	17263	-0-	-0-	-0-	17206	3	57	9	N	52	53	1			17
11	16410 #	15670	-0-	-740	-0-	15613	3	57	9	N	52	61	1			8
12	18631 #	18115	-0-	-516	-0-	18081	3	34	9	N	31	29	1			10
01	18631 #	13825	-0-	-4806	-0-	13745	3	80	9	N	73	61	1			22
02	17429 #	15841	-0-	-1588	-0-	15811	3	30	9	N	27	38	1			11
03	18104 #	16980	-0-	-1124	-0-	16946	3	34	9	N	31	34	1			8

KERMIT (ELLENBURGER)												
//CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		4088 R	4088	-0-	-0-	-0-	4088 3			N	-0-	-0-
11		3630 #	3463	-0-	-167	-0-	3463 3			N	-0-	-0-
12		3937 R	3937	-0-	-0-	-0-	3937 3			N	-0-	-0-
01		4092 #	3043	-0-	-1049	-0-	3043 3			N	-0-	-0-
02		3828 #	3494	-0-	-334	-0-	3494 3			N	-0-	-0-
03		4092 #	3757	-0-	-335	-0-	3757 3			N	-0-	-0-
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC.												
COCHISE 220865												
WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512												
10		2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3			Y	-0-	13
11		3690 #	3002	-0-	-688	-0-	2999 3	3 9		Y	3	16
12		3813 #	3026	-0-	-787	-0-	3026 3			Y	-0-	6
01		3253 R	3253	-0-	-0-	-0-	3249 3	4 9		Y	4	10
02		2900 #	2262	-0-	-638	-0-	2262 3			Y	-0-	10
03		3100 #	1869	-0-	-1231	-0-	1869 3			Y	-0-	10
-----												
COCHISE												
WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562												
10		2379 R	2379	-0-	-0-	-0-	2373 3	6 9		Y	5	58
11		2850 #	2695	-0-	-155	-0-	2670 3	25 9		Y	23	81
12		2635 #	2477	-0-	-158	-0-	2466 3	11 9		Y	10	35
01		2387 #	1511	-0-	-876	-0-	1471 3	40 9		Y	36	71
02		2699 R	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3			Y	-0-	71
03		2790 #	2564	-0-	-226	-0-	2564 3			Y	-0-	71
-----												
KERMIT (FUSSELMAN)												
APACHE CORPORATION 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
CAMBELL, SETH 027200												
WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DISCOVERY OPERATING, INC.												
COCHISE 220865												
WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
KERMIT (JOINS)												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER												
BAIRD, W. E. 054430												
WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KERMIT (MCKEE)		49038 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION		027200									
CAMPBELL, SETH		WELL #: 29 U		RRCID -> 020312		COMPL. DATE 03/13/1960		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		108
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		108
12		T. A.	3	-0-	3	3	2	Y	-0-		108
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		108
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		108
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		108

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 153524		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998			
BAIRD, W. E.		WELL #: 1312									
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOVETT, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171355		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAIRD, W. E.		WELL #: 1257		RRCID -> 173353		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016			
10	961	N	604	-0-	-357	-0-	604 3	Y	-0-		-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3	Y	-0-		-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3	Y	-0-		-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	Y	-0-		-0-
02	1943	N	-0-	-0-	-1943	-0-		Y	-0-		-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-		Y	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 173355		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 5		RRCID -> 173356		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480				
10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9103 3	234 9	Y	213	140 1	447
11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12408 3	138 9	Y	125		572
12	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12153 3	293 9	Y	266	147 1	691
01	7285	X	6646	-0-	-639	-0-	6362 3	284 9	Y	258	165 1	784
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9140 3	68 9	Y	62		846
*03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10170 3	89 9	Y	81		927

BAIRD, W. E.		WELL #: 1258		RRCID -> 178670		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033			
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-		Y	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2023											

-----														
KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430														
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
12		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
03		62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
-----														
BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894														
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865														
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427														
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124														
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15				Y	NO RPT			-0-
11		10 N	NO RPT	-0-	-10	5				Y	NO RPT			-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188														
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	302				Y	NO RPT			11
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	287				Y	NO RPT			11
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	282				Y	NO RPT			11
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	282				Y	NO RPT			11
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	282				Y	NO RPT			11
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	282				Y	NO RPT			11
-----														
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180														
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15				Y	NO RPT			1
11		10 N	NO RPT	-0-	-10	5				Y	NO RPT			1
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
-----														

-----  
 KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427  
 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	277			Y	NO RPT			1
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	272			Y	NO RPT			1
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	267			Y	NO RPT			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	267			Y	NO RPT			1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	267			Y	NO RPT			1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	267			Y	NO RPT			1

-----  
 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	35			Y	NO RPT			4
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	5			Y	NO RPT			4
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

-----  
 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	73			Y	NO RPT			7
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	68			Y	NO RPT			7
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	63			Y	NO RPT			7
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			7
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			7

-----  
 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			14
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	5			Y	NO RPT			14
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT			14
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

-----  
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071  
 STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9840 - 9944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		558 N	386	-0-	-172	-0-	386	2	Y	-0-		-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-		-0-
12		651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2	Y	-0-		-0-
01		372 N	163	-0-	-209	-0-	163	2	Y	-0-		-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-		-0-
03		620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2	Y	-0-		-0-
-----												
STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982
10		837 N	579	-0-	-258	-0-	579	2	Y	-0-		-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-		-0-
12		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	Y	-0-		-0-
01		589 N	245	-0-	-344	-0-	245	2	Y	-0-		-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	Y	-0-		-0-
03		1054 N	815	-0-	-239	-0-	815	2	Y	-0-		-0-
-----												
STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
10		1054 N	773	-0-	-281	-0-	773	2	Y	-0-		-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-		-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	Y	-0-		-0-
01		775 N	327	-0-	-448	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	Y	-0-		-0-
03		1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1087	2	Y	-0-		-0-
-----												
STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
10		930 N	628	-0-	-302	-0-	628	2	Y	-0-		-0-
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-		-0-
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-		-0-
01		620 N	266	-0-	-354	-0-	266	2	Y	-0-		-0-
02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	Y	-0-		-0-
03		1147 N	883	-0-	-264	-0-	883	2	Y	-0-		-0-
-----												
KERMIT (YATES)				49038 635	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
WALSH & WATTS, INC.				895060								
DAUGHERTY, -B-		WELL #:		65	RRCID ->	292968	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2658 - 2942
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
A&M OIL & GAS LLC				000696								
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
A&M OIL & GAS LLC		//CONT.// 000696													
WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
APV MCCAMEY LLC		028617													
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503													
MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2391 - 2497					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146		PERF. 2438 - 2653					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309		PERF. 2400 - 2622					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
TEKE PRODUCTION LLC		100657													
COWDEN, E. W.		WELL #: 1		RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045		PERF. 2397 - 2482					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT			-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/15/2024											
-----											
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765							
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
JUST OIL & GAS, INC.				448220							
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	020168	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
JUST OIL				448234							
GALAXY -37-		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685
10	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2	N	-0-	-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-	-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
-----											
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252							
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2535 - 2675
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2560 - 2707	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	128361	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2387 - 2524	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128668	COMPL. DATE	09/16/1988	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2395 - 2513	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	129305	COMPL. DATE	10/12/1988	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2402 - 2529	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	129969	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2412 - 2559	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		102	RRCID ->	153478	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	2801	PERF. 2498 - 2584	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		103	RRCID ->	160672	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2506 - 2610
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		76	RRCID ->	160988	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2566 - 2625
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2469 - 2569
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		162	RRCID ->	168820	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2498 - 2605
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2430 - 2524
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2459 - 2525
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HALLEY, S. M.		WELL #:		92	RRCID ->	173774	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2482 - 2568
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252											
HALLEY, S. M.		WELL #:		306	RRCID ->	174712	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2462 - 2724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
LDF ENERGY, LLC 491588  
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
*02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

N & B OIL AND GAS LLC 598288  
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11 3		N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			-0-

-----

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

10	697 N	149	-0-	-548	-0-	149 3		Y	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		Y	-0-			-0-

-----

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

10	217 N	54	-0-	-163	-0-	54 3		N	-0-			-0-
11	120 N	51	-0-	-69	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02	58 N	21	-0-	-37	-0-	21 3		N	-0-			-0-
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	58 3		N	-0-			-0-

-----

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

10	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 3		N	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 3		N	-0-			-0-

-----													
KERMIT (YATES)			//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WINKLER		
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC					617011								
VEST "B"			WELL #:		1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2475 - 2930	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-		19
11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-		19
12		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-		19
01		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-		19
02		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-		19
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		19
-----													
RAW PRODUCTION					694866								
ARGO VEST			WELL #:		4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2634 - 2750	
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-		-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-		-0-
-----													
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC					743071								
WALTON, J. B.			WELL #:		263 C	RRCID ->	020255	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	3232	PERF. N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
STATE-WALTON			WELL #:		36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WALTON, J. B.			WELL #:		300 U	RRCID ->	039223	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-		-0-
-----													
WALTON, J. B.			WELL #:		218	RRCID ->	113075	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2670 - 2693	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071										
WALTON, J. B.		WELL #:		319	RRCID ->	125356	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2779 -	2872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE WALTON		WELL #:		76	RRCID ->	125849	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2538 -	2734	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		320	RRCID ->	125923	COMPL. DATE	02/04/1988	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2589 -	2698	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		321	RRCID ->	125924	COMPL. DATE	01/28/1988	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2508 -	2682	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		324	RRCID ->	126251	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2412 -	2696	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		325	RRCID ->	126252	COMPL. DATE	11/23/1987	TOTAL DEPTH	2722	PERF.	2511 -	2581	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		327	RRCID ->	126253	COMPL. DATE	11/27/1987	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2431 -	2575	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071											
WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE-WALTON		WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WALTON, J. B.		WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071										
WALTON, J. B.		WELL #:		337	RRCID ->	129967	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	2832	PERF.	2581 - 2758		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		338	RRCID ->	129968	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2347 - 2609		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		332	RRCID ->	130227	COMPL. DATE	01/31/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2629 - 2809		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		339	RRCID ->	130310	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2698 - 2854		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		342	RRCID ->	130375	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2464 - 2665		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STATE-WALTON		WELL #:		85	RRCID ->	130531	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2515 - 2684		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #:		341	RRCID ->	130657	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2675 - 2840		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071							
WALTON, J. B.		WELL #:		286	RRCID ->	130798	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 2361 - 2752
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
STATE WALTON		WELL #:		87	RRCID ->	131342	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2428 - 2615
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
STATE WALTON		WELL #:		86	RRCID ->	131343	COMPL. DATE	06/13/1989	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2412 - 2614
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		314	RRCID ->	131838	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 2573 - 2758
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		336	RRCID ->	132004	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2546 - 2742
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
STATE WALTON		WELL #:		88	RRCID ->	133925	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2498 - 2671
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		346	RRCID ->	134801	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2515 - 2734
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071										
WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #: 297		RRCID -> 154633		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #: 348		RRCID -> 159638		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #: 291		RRCID -> 163363		COMPL. DATE 03/13/1997		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071											
WALTON, J. B.		WELL #: 295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SAXET OIL CORPORATION		749370											
WALTON A/C 118		WELL #: 10		RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566					
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
WALTON A/C 118		WELL #: 1		RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516					
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-			-0-
STOUT ENERGY INC.		824192											
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2023													
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 123417		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609					
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192													
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2520 - 2670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2554 - 2653					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940		PERF. 2563 - 2704					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2579 - 2688					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2530 - 2620					
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 2417 - 2496					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.				895060							
DAUGHERTY "B"				WELL #: 36	RRCID -> 126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 - 2718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAUGHERTY "B"				WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2604 - 2706	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAUGHERTY, LUM				WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2619 - 2757	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	24	-0-	24	51	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
DAUGHERTY "B"				WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2606 - 2736	
10	527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	274	-0-	-236	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAUGHERTY, LUM				WELL #: 60	RRCID -> 133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 2652 - 2688	
10	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
DAUGHERTY "B"				WELL #: 27	RRCID -> 186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 - 2684	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-



KERMITH, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		027200														
CAMPBELL, SETH		WELL #: 16 U		RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPBELL, SETH		WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397		WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		WELL #: 30 U		RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 13W		RRCID -> 199922		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 APACHE CORPORATION 027200  
 HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 11529 - 11784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 1		N	-0-			187
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 1		N	-0-			187
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 1		N	-0-			187
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 1		N	-0-			187
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 1		N	-0-			187
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			187

-----

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER  
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071  
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

XTO ENERGY INC. 945936  
 WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

10	155 #	72	-0-	-83	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
01	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-			-0-
03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			-0-

-----

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WALTON, J. B.		WELL #:		86	RRCID ->	120462	COMPL. DATE	08/19/1983	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3100 - 3228	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
POGO WALTON B		WELL #:		8	RRCID ->	136131	COMPL. DATE	10/09/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF.	2905 - 3125	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2024													
-----													
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
POGO WALTON B		WELL #:		9	RRCID ->	172314	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2945 - 3095	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
BASH		WELL #:		14	RRCID ->	288146	COMPL. DATE	08/11/1981	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3013 - 3517	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

KEYSTONE (CONSOLIDATED)				49129 150	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430						
LOVETT-SINCLAIR				WELL #: 3	RRCID -> 110889	COMPL. DATE 10/10/1980	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4754	- 4808	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47125 02/07/2024										
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 662	RRCID -> 172774	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10333	PERF. 4678	- 5739	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320	RRCID -> 190699	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4498	- 4596	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
LOVETT, H. E.				WELL #: 10	RRCID -> 257115	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 5608	PERF. 4699	- 5258	
10	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	420 3	30 9	N	27
11	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	459 3	31 9	N	28
12	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	450 3	35 9	N	32
01	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	570 3	46 9	N	42
02	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	575 3	30 9	N	27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	553 3	23 9	N	21
10	1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	890 3	347 9	N	315
11	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	988 3	276 9	N	251
12	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	787 3	345 9	N	314
01	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	918 3	458 9	N	416
02	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	837 3	358 9	N	325
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1082 3	361 9	N	328
STATE-WALTON				WELL #: 3 C	RRCID -> 279776	COMPL. DATE 07/29/1962	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5186	- 5246	
10	1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	890 3	347 9	N	315
11	1264 N	1264	-0-	-0-	B	-0-	988 3	276 9	N	251
12	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	787 3	345 9	N	314
01	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	918 3	458 9	N	416
02	1195 N	1195	-0-	-0-	B	-0-	837 3	358 9	N	325
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1082 3	361 9	N	328
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071						
BASHARA, M.J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 152785	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH 10654	PERF. 4741	- 7989	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

-----																	
KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER																	
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071																	
STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER																	
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430																	
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820																	
-----																	
10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02		348 N	337	-0-	-11 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		496 N	205	-0-	-291 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
-----																	
FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566																	
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
-----																	
10		558 N	366	-0-	-192 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
-----																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
-----																	
10		713 N	337	-0-	-376 B	-0-	337	3			N	-0-					157
11		690 N	566	-0-	-124 B	-0-	566	3			N	-0-					157
12		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					157
01		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					157
02		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					157
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		744 N	603	-0-	-141 B	-0-	603	3			N	-0-					157
-----																	
WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
-----																	
10		2480 N	2076	-0-	-404 B	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
11		2400 N	778	-0-	-1622 B	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12		3906 N	3906	-0-	-0- B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
01		4164 N	4164	-0-	-0- B	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
02		4758 N	4758	-0-	-0- B	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		4885 N	4885	-0-	-0- B	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
-----																	
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A																	
-----																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BASH		WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9951	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
BASHARA, M. J. -C-		WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:		117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 -	8688	
10	5983 #	1184	-0-	-4799 B	-20418	1184	3		N	-0-			-0-
11	5790 #	4169	-0-	-1621 B	-22039	4169	3		N	-0-			-0-
12	527 N	12167	-0-	11640 B	-10399	12167	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	11300	-0-	10122 B	-277	11300	3		N	-0-			-0-
02	8526 N	11776	-0-	3250 B	2973	11776	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2973									
03	9114	12328	-0-	3214 B	6187	12328	3		N	-0-			-0-

-----												
KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)			//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
WALTON, J. B.			WELL #:		58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND M PROD	EOM BALANCE
10		2914 N	1494	-0-	-1420 B	-0-	1494	3			N -0-	-0-
11		2910 N	2059	-0-	-851 B	-0-	2059	3			N -0-	-0-
12		4656 N	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	3			N -0-	-0-
01		3874 N	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	3			N -0-	-0-
02		3912 N	3912	-0-	-0- B	-0-	3912	3			N -0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4018 N	4018	-0-	-0- B	-0-	4018	3			N -0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.			WELL #:		59 M	RRCID ->	020435	COMPL. DATE	12/01/1954	TOTAL DEPTH	9180 PERF. N/A	
10		217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N -0-	-0-
11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N -0-	-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N -0-	-0-
01		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N -0-	-0-
02		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			N -0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	3			N -0-	-0-
-----												
WALTON, J. B.			WELL #:		64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10		3658 N	956	-0-	-2702 B	-0-	956	3			N -0-	-0-
11		3570 N	727	-0-	-2843 B	-0-	727	3			N -0-	-0-
12		3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200	3			N -0-	-0-
01		3450 N	3450	-0-	-0- B	-0-	3450	3			N -0-	-0-
02		3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	3			N -0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3406 N	3406	-0-	-0- B	-0-	3406	3			N -0-	-0-
-----												
PURE-WALTON			WELL #:		11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510 PERF. 9099 - 9208	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
-----												
BASH			WELL #:		6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995 PERF. N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-
-----												
BASHARA, M. J. -F-			WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			Y -0-	56
11		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			Y -0-	56
12		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	3			Y -0-	56
01		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			Y -0-	56
02		348 N	280	-0-	-68 B	-0-	280	3			Y -0-	56
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	263	-0-	-264 B	-0-	263	3			Y -0-	56

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS)		//CONT.//		49129 210	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		28 D	RRCID ->	032684	COMPL. DATE	08/25/1946	TOTAL DEPTH	9930	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3	Y	-0-	63	
11	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3	Y	-0-	63	
12	1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	1175	3	Y	-0-	63	
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3	Y	-0-	63	
02	841 N	836	-0-	-5 B	-0-	836	3	Y	-0-	63	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1178 N	847	-0-	-331 B	-0-	847	3	Y	-0-	63	
-----											
CRUM		WELL #:		5	RRCID ->	057115	COMPL. DATE	02/05/1948	TOTAL DEPTH	7630	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500
10	7750 N	2729	-0-	-5021 B	19334	2729	3	Y	-0-	-0-	
11	7500 N	3040	-0-	-4460 B	14874	3040	3	Y	-0-	-0-	
12	7750 N	9444	-0-	1694 B	16568	9444	3	Y	-0-	-0-	
01	7750 N	8923	-0-	1173 B	17741	8923	3	Y	-0-	-0-	
02	7250 N	8999	-0-	1749 B	19490	8999	3	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			19490								
03	6479	9141	-0-	2662 B	22152	9141	3	Y	-0-	-0-	
-----											
JENKINS, BEN ETAL		WELL #:		5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8348 - 8562
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
KEYSTONE (ELLENBURGER)		49129 330		ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1060	RRCID ->	140445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9790	PERF. 9434 - 9436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			117280								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	117280			Y	-0-	-0-	
-----											
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 - 9180
10	5456	3917	-0-	-1539 B	367936	3917	3	N	-0-	-0-	
11	5280	4460	-0-	-820 B	367116	4460	3	N	-0-	-0-	
12	5456	7997	-0-	2541 B	369657	7997	3	N	-0-	-0-	
01	5456	9257	-0-	3801 B	373458	9257	3	N	-0-	-0-	
02	5104	9044	-0-	3940 B	377398	9044	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			377398								
03	5456	9010	-0-	3554 B	380952	9010	3	N	-0-	-0-	



-----													
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		5456	162	-0-	-5294 B	82270	162	3	N	-0-			-0-
11		5280	528	-0-	-4752 B	77518	528	3	N	-0-			-0-
12		5456	1217	-0-	-4239 B	73279	1217	3	N	-0-			-0-
01		5456	1019	-0-	-4437 B	68842	1019	3	N	-0-			-0-
02		5104	593	-0-	-4511 B	64331	593	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 64331											
03		5456	165	-0-	-5291 B	59040	165	3	N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A													
10		5549	2543	-0-	-3006 B	450789	2543	3	N	-0-			-0-
11		5370	2740	-0-	-2630 B	448159	2740	3	N	-0-			-0-
12		5549	3983	-0-	-1566 B	446593	3983	3	N	-0-			-0-
01		5549	5586	-0-	37 B	446630	5586	3	N	-0-			-0-
02		5191	6413	-0-	1222 B	447852	6413	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 447852											
03		5549	4354	-0-	-1195 B	446657	4354	3	N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A													
10		2728 #	1304	-0-	-1424 B	-1861	1304	3	N	-0-			-0-
11		2640 #	1410	-0-	-1230 B	-3091	1410	3	N	-0-			-0-
12		2728 #	2804	-0-	76 B	-3015	2804	3	N	-0-			-0-
01		2728 #	2695	-0-	-33 B	-3048	2695	3	N	-0-			-0-
02		2465 #	2624	-0-	159 B	-2889	2624	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -2822 CANCELLED UNDERAGE -> -67											
03		2790 #	2818	-0-	28 B	-2794	2818	3	N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475													
10		155 #	59	-0-	-96 B	-2555	59	3	Y	-0-			-0-
11		150 #	74	-0-	-76 B	-2631	74	3	Y	-0-			-0-
12		155 #	136	-0-	-19 B	-2650	136	3	Y	-0-			-0-
01		124 #	129	-0-	5 B	-2645	129	3	Y	-0-			-0-
02		116 #	121	-0-	5 B	-2640	121	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -227 CANCELLED UNDERAGE -> -2413											
03		124 #	125	-0-	1 B	-226	125	3	Y	-0-			-0-

-----													
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		124 #	59	-0-	-65 B	-438	59 3		N	-0-			-0-
11		120 #	74	-0-	-46 B	-484	74 3		N	-0-			-0-
12		124 #	136	-0-	12 B	-472	136 3		N	-0-			-0-
01		124 #	129	-0-	5 B	-467	129 3		N	-0-			-0-
02		116 #	121	-0-	5 B	-462	121 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -117 CANCELLED UNDERAGE -> -345											
03		124 #	125	-0-	1 B	-116	125 3		N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270													
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370													
10		620 #	289	-0-	-331 B	-2225	289 3		N	-0-			-0-
11		600 #	361	-0-	-239 B	-2464	361 3		N	-0-			-0-
12		620 #	661	-0-	41 B	-2423	661 3		N	-0-			-0-
01		589 #	629	-0-	40 B	-2383	629 3		N	-0-			-0-
02		551 #	591	-0-	40 B	-2343	591 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -612 CANCELLED UNDERAGE -> -1731											
03		651 #	611	-0-	-40 B	-652	611 3		N	-0-			-0-
-----													

OIL AND GAS DIVISION

-----														
KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----														
10		93 #	37	-0-		-56 B	-1427	37	3	N	-0-			-0-
11		90 #	46	-0-		-44 B	-1471	46	3	N	-0-			-0-
12		93 #	85	-0-		-8 B	-1479	85	3	N	-0-			-0-
01		62 #	81	-0-		19 B	-1460	81	3	N	-0-			-0-
02		58 #	76	-0-		18 B	-1442	76	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -126 CANCELLED UNDERAGE -> -1316												
03		93 #	78	-0-		-15 B	-141	78	3	N	-0-			-0-
-----														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369														
10		2573 #	1199	-0-		-1374 B	-1546	1199	3	N	-0-			-0-
11		2490 #	1501	-0-		-989 B	-2535	1501	3	N	-0-			-0-
12		2542 #	2745	-0-		203 B	-2332	2745	3	N	-0-			-0-
01		2418 #	2612	-0-		194 B	-2138	2612	3	N	-0-			-0-
02		2233 #	2453	-0-		220 B	-1918	2453	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -1918												
03		2759 #	2537	-0-		-222 B	-2140	2537	3	N	-0-			-0-
-----														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394														
10		62 #	22	-0-		-40 B	-387	22	3	N	-0-			-0-
11		60 #	28	-0-		-32 B	-419	28	3	N	-0-			-0-
12		62 #	51	-0-		-11 B	-430	51	3	N	-0-			-0-
01		31 #	48	-0-		17 B	-413	48	3	N	-0-			-0-
02		29 #	45	-0-		16 B	-397	45	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -100 CANCELLED UNDERAGE -> -297												
03		62 #	47	-0-		-15 B	-115	47	3	N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180														
10		1333 #	615	-0-		-718 B	-3644	615	3	Y	-0-			-0-
11		1290 #	640	-0-		-650 B	-4294	640	3	Y	-0-			-0-
12		1333 #	1475	-0-		142 B	-4152	1475	3	Y	-0-			-0-
01		1333 #	564	-0-		-769 B	-4921	564	3	Y	-0-			-0-
02		1102 #	283	-0-		-819 B	-5740	283	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -3377 CANCELLED UNDERAGE -> -2363												
03		1488 #	850	-0-		-638 B	-4015	850	3	Y	-0-			-0-
-----														
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370														
10		3999 #	-0-	-0-		-3999 B	-4406			Y	-0-			-0-
11		3810 #	1512	-0-		-2298 B	-6704	1512	3	Y	-0-			-0-
12		3937 #	3749	-0-		-188 B	-6892	3749	3	Y	-0-			-0-
01		3937 #	1695	-0-		-2242 B	-9134	1695	3	Y	-0-			-0-
02		3335 #	872	-0-		-2463 B	-11597	872	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -11597												
03		3751 #	2667	-0-		-1084 B	-12681	2667	3	Y	-0-			-0-
-----														
PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155														
10		1767 #	-0-	-0-		-1767 B	-1873			Y	-0-			-0-
11		2790 #	1329	-0-		-1461 B	-3334	1329	3	Y	-0-			-0-
12		2883 #	2718	-0-		-165 B	-3499	2718	3	Y	-0-			-0-
01		2883 #	958	-0-		-1925 B	-5424	958	3	Y	-0-			-0-
02		2088 #	760	-0-		-1328 B	-6752	760	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -6646 CANCELLED UNDERAGE -> -106												
03		2728 #	2615	-0-		-113 B	-6759	2615	3	Y	-0-			-0-

-----															
KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936											
PURE WALTON			WELL #:	8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282	-	9287	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BASH			WELL #:	2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9342	-	9372	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WALTON, J. B.			WELL #:	22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938	-	9100	
10		5456	1999	-0-	-3457 B	13181	1999	3			Y	-0-			-0-
11		5280	1205	-0-	-4075 B	9106	1205	3			Y	-0-			-0-
12		5456	4213	-0-	-1243 B	7863	4213	3			Y	-0-			-0-
01		5456	3691	-0-	-1765 B	6098	3691	3			Y	-0-			-0-
02		5104	3902	-0-	-1202 B	4896	3902	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4896										
03		5456	4100	-0-	-1356 B	3540	4100	3			Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.			WELL #:	32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905	-	9050	
10		1054 #	672	-0-	-382 B	-382	672	3			Y	-0-			-0-
11		1260 #	377	-0-	-883 B	-1265	377	3			Y	-0-			-0-
12		1302 #	1244	-0-	-58 B	-1323	1244	3			Y	-0-			-0-
01		1302 #	1227	-0-	-75 B	-1398	1227	3			Y	-0-			-0-
02		1189 #	1294	-0-	105 B	-1293	1294	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1293										
03		1240 #	1402	-0-	162 B	-1131	1402	3			Y	-0-			-0-
-----															
BASHARA, M. J.			WELL #:	7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340	-	9376	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WALTON, J. B.			WELL #:	42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025	-	9170	
10		62 #	-0-	-0-	-62 B	-355					Y	-0-			-0-
11		T. A.	20	-0-	20 B	-335	20	3			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-335					Y	-0-			-0-
01		T. A.	104	-0-	104 B	-231	104	3			Y	-0-			-0-
02		T. A.	309	-0-	309 B	78	309	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			78										
03		T. A.	56	-0-	56 B	134	56	3			Y	-0-			-0-
-----															

-----												
KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID -> 155378			COMPL. DATE 08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	8985 - 9120
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		310 #	224	-0-	-86	B	-86	224 3	Y	-0-		-0-
11		420 #	135	-0-	-285	B	-371	135 3	Y	-0-		-0-
12		434 #	483	-0-	49	B	-322	483 3	Y	-0-		-0-
01		403 #	501	-0-	98	B	-224	501 3	Y	-0-		-0-
02		377 #	574	-0-	197	B	-27	574 3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-27								
03		636 R	663	-0-	27	B	-0-	663 3	Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID -> 155836			COMPL. DATE 09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160
-----												
10		1519 #	1008	-0-	-511	B	-511	1008 3	Y	-0-		-0-
11		1890 #	607	-0-	-1283	B	-1794	607 3	Y	-0-		-0-
12		1953 #	2023	-0-	70	B	-1724	2023 3	Y	-0-		-0-
01		1953 #	1693	-0-	-260	B	-1984	1693 3	Y	-0-		-0-
02		1798 #	1815	-0-	17	B	-1967	1815 3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1967								
03		1953 #	1984	-0-	31	B	-1936	1984 3	Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID -> 234144			COMPL. DATE 10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226
-----												
10		1271 #	832	-0-	-439	B	-439	832 3	Y	-0-		-0-
11		1560 #	501	-0-	-1059	B	-1498	501 3	Y	-0-		-0-
12		1612 #	1709	-0-	97	B	-1401	1709 3	Y	-0-		-0-
01		1612 #	1452	-0-	-160	B	-1561	1452 3	Y	-0-		-0-
02		1508 #	1533	-0-	25	B	-1536	1533 3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1536								
03		1612 #	1590	-0-	-22	B	-1558	1590 3	Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID -> 234145			COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291
-----												
10		527 #	336	-0-	-191	B	-346	336 3	Y	-0-		-0-
11		630 #	202	-0-	-428	B	-774	202 3	Y	-0-		-0-
12		651 #	621	-0-	-30	B	-804	621 3	Y	-0-		-0-
01		651 #	550	-0-	-101	B	-905	550 3	Y	-0-		-0-
02		609 #	521	-0-	-88	B	-993	521 3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-838	CANCELLED UNDERAGE ->			-155				
03		620 #	418	-0-	-202	B	-1040	418 3	Y	-0-		-0-
-----												
WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID -> 235268			COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262
-----												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-660		Y	-0-		-0-
11		T. A.	7	-0-	-7	B	-653	7 3	Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-653		Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-653		Y	-0-		-0-
02		T. A.	28	-0-	28	B	-625	28 3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3	CANCELLED UNDERAGE ->			-622				
03		T. A.	4	-0-	4	B	1	4 3	Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
WALTON, J. B.		WELL #:	24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9280 - 9335	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:	12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9273 - 9278	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2028		Y	-0-		138
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028		Y	-0-		138
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028		Y	-0-		138
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028		Y	-0-		138
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2028		Y	-0-		138
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-2028				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		138
-----											
BASHARA, M. J.		WELL #:	24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9620 - 9630	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
B A S H		WELL #:	6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF. 9350 - 9355	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
WALTON, J. B.		WELL #:	25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9448 - 9453	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
WALTON, J.B. -A-		WELL #:	6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 9360 - 9496	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
PURE-WALTON			WELL #:	3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
WALTON, J. B.			WELL #:	21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035
10	14B2 EXT	16	-0-	16	B	492	16	3		-0-		-0-
11	513 R	21	-0-	-492	B	-0-	21	3		-0-		-0-
12	167 R	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		-0-		-0-
01	155 #	143	-0-	-12	B	-12	143	3		-0-		-0-
02	152 R	164	-0-	12	B	-0-	164	3		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	156 R	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3		-0-		-0-
WALTON, J. B.			WELL #:	28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
PURE-WALTON			WELL #:	4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 - 9360
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
PURE-WALTON			WELL #:	5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 - 9441
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8				-0-		301
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8				-0-		301
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8				-0-		301
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8				-0-		301
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8				-0-		301
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-8				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		301
PURE-WALTON			WELL #:	14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 - 9950
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
B A S H				WELL #:	5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	9455 - 9780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							-0-
-----														
WALTON, J. B.				WELL #:	23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9195 - 9235	
10		1085 #	496	-0-	-589	B	-827	496	3					-0-
11		1020 #	299	-0-	-721	B	-1548	299	3					-0-
12		1054 #	1016	-0-	-38	B	-1586	1016	3					-0-
01		992 #	874	-0-	-118	B	-1704	874	3					-0-
02		870 #	966	-0-	96	B	-1608	966	3					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1608										
03		1023 #	1064	-0-	41	B	-1567	1064	3					-0-
-----														
KEYSTONE (LIME)				WELL #:	19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
XTO ENERGY INC.				WELL #:	19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
PURE-WALTON				WELL #:	19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		93 N	12	-0-	-81		-0-	12	3					-0-
11		90 N	43	-0-	-47		-0-	43	3					-0-
12		104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	3					-0-
01		47 N	47	-0-	-0-		-0-	47	3					-0-
02		29 N	25	-0-	-4		-0-	25	3					-0-
03		105 N	105	-0-	-0-		-0-	105	3					-0-
-----														
KEYSTONE (MCKEE)				WELL #:	106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	N/A	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				WELL #:	106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	N/A	
KEYSTONE CATTLE CO.				WELL #:	106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	N/A	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
-----														
KEYSTONE (YATES)				WELL #:	2	RRCID ->	020365	COMPL. DATE	02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	N/A	
FINALY RESOURCES LLC				WELL #:	2	RRCID ->	020365	COMPL. DATE	02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	N/A	
LOVETT, H. E.				WELL #:	2	RRCID ->	020365	COMPL. DATE	02/21/1960	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	N/A	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-							-0-
-----														
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				WELL #:	1701	RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2502 - 2638	
KCC STATE				WELL #:	1701	RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2502 - 2638	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							-0-



OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC. WALTON, J B				945936										
		WELL #:		95	RRCID -> 200179		COMPL. DATE 12/06/2003			TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2024										
-----														
JENKINS, BEN ET AL A				WELL #:	15	RRCID -> 202871		COMPL. DATE 12/11/2003			TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662			
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/05/2024										
-----														
KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER				
BCP RESOURCES, LLC KEYSTONE CATTLE COMPANY				040206										
		WELL #:		181	RRCID -> 228722		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CULBERSON				
SONORAN ENERGY INC. REEVES-STATE				802215										
		WELL #:		3027	RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
BTA OIL PRODUCERS, LLC 7806 JV-P DUVAL				041867										
		WELL #:		1	RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978			TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371				
10		3732 X	3732	-0-	-0-		310	1	3422	2	N	-0-		-0-
11		3360 X	1341	-0-	-2019		310	1	1031	2	N	-0-		-0-
12		3844 X	1825	-0-	-2019		310	1	1515	3	N	-0-		-0-
01		3844 X	1184	-0-	-2660		310	1	874	3	N	-0-		-0-
02		3596 X	890	-0-	-2706		500	1	390	3	N	-0-		-0-
03		3720 X	2251	-0-	-1469		500	1	1751	3	N	-0-		-0-
-----														
7816 JV-P DUVAL "C"				WELL #:	1	RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521			
10		2559 N	2559	-0-	-0-		310	1	2249	2	N	-0-		-0-
11		1770 N	987	-0-	-783		310	1	677	2	N	-0-		-0-
12		1829 N	1306	-0-	-523		310	1	996	3	N	-0-		-0-
01		1829 N	883	-0-	-946		310	1	573	3	N	-0-		-0-
02		957 N	757	-0-	-200		500	1	257	3	N	-0-		-0-
03		1649 N	1649	-0-	-0-		500	1	1149	3	N	-0-		-0-

-----

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062  
 UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

-----

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886  
 GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	380	3	95	9	N	86	161	1	130
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	384	3	95	9	N	86			216
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	362	3	94	9	N	85	154	1	147
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	404	3	76	9	N	69			216
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	351	3	97	9	N	88	165	1	139
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	426	3	81	9	N	74			213

-----

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/13/2024

-----

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

10	961 #	374	-0-	-587	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
11	900 #	446	-0-	-454	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
12	930 #	529	-0-	-401	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
01	620 #	464	-0-	-156	-0-	464	2			Y	-0-			-0-
02	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
*03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			-0-

-----													
LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750													
CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
10		992 #	658	-0-	-334	-0-	650 2	8 9	Y	7	156 1		35
11		960 #	476	-0-	-484	-0-	466 2	10 9	Y	9			44
12		992 #	486	-0-	-506	-0-	476 2	10 9	Y	9			53
01		992 #	487	-0-	-505	-0-	475 2	12 9	Y	11			64
02		638 #	459	-0-	-179	-0-	447 2	12 9	Y	11			75
03		651 #	502	-0-	-149	-0-	493 2	9 9	Y	8			83
-----													
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532													
10		2728 #	2059	-0-	-669	-0-	2059 2		Y	-0-			-0-
11		2610 #	2529	-0-	-81	-0-	2529 2		Y	-0-			-0-
12		2737 R	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		Y	-0-			-0-
01		2642 R	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		Y	-0-			-0-
02		2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		Y	-0-			-0-
*03		2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		Y	-0-			-0-
-----													
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572													
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022													
-----													
RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE													
RING ENERGY, INC. 712382													
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777													
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150													
10		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 3		N	-0-			21
11		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 3		N	-0-			21
12		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 3		N	-0-			21
01		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980 3		N	-0-			21
02		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 3		N	-0-			21
03		4867 X	4814	-0-	-53	-0-	4814 3		N	-0-			21

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777							
UNIVERSITY 31-21		WELL #:		1	RRCID -> 083361	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 20500	PERF.19840	- 20196		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2023											
UNIVERSITY 33-21											
WELL #:		1		RRCID -> 093089	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH 20400	PERF.19905	- 20234			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023											
UNIVERSITY 39-21											
WELL #:		1		RRCID -> 093163	COMPL. DATE 03/19/1981	TOTAL DEPTH 20400	PERF.19945	- 20294			
10	6634 X	6313	-0-	-321	-0-	6313 3			N	-0-	149
11	6210 X	5462	-0-	-748	-0-	5462 3			N	-0-	149
12	6169 X	1773	-0-	-4396	-0-	1773 3			N	-0-	149
01	6324 X	4275	-0-	-2049	-0-	4275 3			N	-0-	149
02	5916 X	4289	-0-	-1627	-0-	4289 3			N	-0-	149
03	6324 X	4114	-0-	-2210	-0-	4114 3			N	-0-	149
LIVERMORE (DELAWARE)											
BEACH EXPLORATION, INC.		54170 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
LIVERMORE		058915									
WELL #:		1		RRCID -> 083220	COMPL. DATE 12/04/1978	TOTAL DEPTH 5135	PERF. 3506	- 3516			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LIVERMORE											
WELL #:		3		RRCID -> 121803	COMPL. DATE 02/17/1982	TOTAL DEPTH 3892	PERF. 3530	- 3535			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOCKRIDGE (ATOKA)											
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		54331 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD					
BLACK '100'		124828									
WELL #:		1		RRCID -> 266635	COMPL. DATE 10/07/2010	TOTAL DEPTH 20311	PERF.15179	- 15194			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

-----												
LOCKRIDGE (DEVONIAN)												
CALLON PETROLEUM OPERATING CO												
BLACK "100"												
54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
124828												
WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		2697 X	2376	-0-	-321	-0-	2376	3		N	-0-	10
11		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-	10
12		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3		N	-0-	10
01		2387 X	1088	-0-	-1299	-0-	1088	3		N	-0-	10
02		2349 X	512	-0-	-1837	-0-	512	3		N	-0-	10
03		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3		N	-0-	10
-----												
DIAMONDBACK E&P LLC												
LASATER, R. M.												
217012												
WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305												
10		4340 X	1809	-0-	-2531	-0-	210	1	1599	2	N	-0-
11		4200 X	3189	-0-	-1011	-0-	630	1	2559	2	N	-0-
12		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-
01		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-
02		3770 X	-0-	-0-	-3770	-0-					N	-0-
03		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	810	1	7023	2	N	-0-
-----												
ABSHIER, MABEL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051												
10		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2		N	-0-	-0-
11		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-	-0-
12		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-	-0-
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		N	-0-	-0-
02		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		N	-0-	-0-
03		3782 X	3020	-0-	-762	-0-	3020	2		N	-0-	-0-
-----												
LASATER GAS UNIT "13-14"												
WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
-----												
BLACK D												
WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
G.D. HOUSTON												
WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700												
10		1488 N	826	-0-	-662	-0-	826	2		N	-0-	93
11		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-	93
12		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-	93
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	93
02		2291 N	-0-	-0-	-2291	-0-				N	-0-	93
03		3100 N	15436	-0-	12336	12336	15436	2		N	-0-	93

OIL AND GAS DIVISION

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC WILLIAMS, E., UNIT															
54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
100852 WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	58187 X	40608	-0-	-17579	-0-	40510	2	98	9	N	89				239
11	66683 X	66683	-0-	-0-	-0-	66596	2	87	9	N	79	182	1		136
12	51491 X	9494	-0-	-41997	-0-	9487	2	7	9	N	6				142
01	51491 X	23694	-0-	-27797	-0-	23618	2	76	9	N	69				211
02	58361 X	58361	-0-	-0-	-0-	58294	2	67	9	N	61				272
03	58187 X	41454	-0-	-16733	-0-	41451	2	3	9	N	3	180	1		95

  

PONDER, D. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A															
10	16709 X	12736	-0-	-3973	-0-	12736	2			N	-0-				178
11	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	17557	2			N	-0-				178
12	14043 X	2402	-0-	-11641	-0-	2402	2			N	-0-				178
01	14043 X	8023	-0-	-6020	-0-	8023	2			N	-0-				178
02	17068 X	17068	-0-	-0-	-0-	17068	2			N	-0-				178
03	16709 X	15221	-0-	-1488	-0-	15200	2	21	9	N	19				197

  

LASATER															
WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A															
10	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-				224
11	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-				224
12	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-				224
*01	8153 X	8059	-0-	-94	-0-	8059	2			N	-0-	5	5		219
*02	7627 X	7509	-0-	-118	-0-	7509	2			N	-0-	5	5		214
*03	8153 X	8104	-0-	-49	-0-	8104	2			N	-0-	2	5		212

  

WEST, W. W.															
WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A															
10	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-				117
11	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-				117
12	2046 N	448	-0-	-1598	-0-	448	2			N	-0-				117
01	2201 N	1299	-0-	-902	-0-	1299	2			N	-0-				117
02	2726 N	2537	-0-	-189	-0-	2537	2			N	-0-				117
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-				117

  

CHISOS OPERATING, INC. BRAVO 103															
149441 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A															
10	20987 X	20987	-0-	-0-	-0-	20987	3			N	-0-				64
11	27352 X	27352	-0-	-0-	-0-	27352	3			N	-0-				64
12	21961 X	21961	-0-	-0-	-0-	21961	3			N	-0-				64
01	21049 X	22088	-0-	1039	-0-	22088	3			N	-0-				64
02	19691 X	17475	-0-	-2216	-0-	17475	3			N	-0-				64
03	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					N	NO RPT				64

  

CONTINENTAL RESOURCES, INC. HILL, DOROTHY															
173777 WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600)		//CONT.//		54331 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		//CONT.//		173777														
IVEY, BEN C.		WELL #:		1	RRCID ->	050234	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	20340	PERF. 5075 - 6500							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																		
CUB CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	280415	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 4787 - 6680							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																		
DIAMONDBACK E&P LLC		217012		LOCKRIDGE, I. P.		WELL #:	1	RRCID ->	040066	COMPL. DATE	09/07/1966	TOTAL DEPTH	19544	PERF. N/A				
10	33442 X	33442	-0-	-0-	-0-	930	1	32512	2	N	-0-	-0-	80					
11	33108 X	33108	-0-	-0-	-0-	900	1	32208	2	N	-0-	-0-	80					
12	32715 X	32715	-0-	-0-	-0-	930	1	31785	2	N	-0-	-0-	80					
01	32745 X	32745	-0-	-0-	-0-	930	1	31815	2	N	-0-	-0-	80					
02	31923 X	31923	-0-	-0-	-0-	870	1	31053	2	N	-0-	-0-	80					
03	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	900	1	31209	2	N	-0-	-0-	80					
-----																		
MORRISON, H. B.		WELL #:		1	RRCID ->	042648	COMPL. DATE	05/13/1967	TOTAL DEPTH	19822	PERF.18520 - 19731							
10	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	217	1	4215	2	N	-0-	-0-	-0-					
11	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	210	1	4130	2	N	-0-	-0-	-0-					
12	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	217	1	4311	2	N	-0-	-0-	-0-					
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	217	1	4251	2	N	-0-	-0-	-0-					
02	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	203	1	4003	2	N	-0-	-0-	-0-					
03	4278 X	4201	-0-	-77	-0-	217	1	3984	2	N	-0-	-0-	-0-					
-----																		
REUSS, G. T.		WELL #:		1	RRCID ->	042649	COMPL. DATE	04/15/1967	TOTAL DEPTH	19769	PERF. N/A							
10	17521 X	17521	-0-	-0-	-0-	930	1	16585	2	N	5	-0-	102					
11	17808 X	17808	-0-	-0-	-0-	900	1	16908	2	N	-0-	-0-	102					
12	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	930	1	13747	2	N	-0-	-0-	102					
01	16381 X	16381	-0-	-0-	-0-	930	1	15451	2	N	-0-	-0-	102					
02	22503 X	22503	-0-	-0-	-0-	870	1	21553	2	N	73	175 1	-0-					
03	13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	900	1	12803	2	N	-0-	-0-	-0-					
-----																		
REUSS, G. T., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	042885	COMPL. DATE	10/06/1967	TOTAL DEPTH	20158	PERF. N/A							
10	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	930	1	10186	2	N	-0-	-0-	107					
11	13863 X	13863	-0-	-0-	-0-	900	1	12963	2	N	-0-	-0-	107					
12	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	923	1	11087	2	N	4	-0-	111					
01	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	930	1	9659	2	N	-0-	-0-	111					
02	11330 X	11330	-0-	-0-	-0-	870	1	10460	2	N	-0-	101 1	10					
03	10416 X	9758	-0-	-658	-0-	810	1	8948	2	N	-0-	-0-	10					

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012  
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

10	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	930	1	6299	2	N	-0-					-0-
11	6720 X	4262	-0-	-2458	-0-	603	1	3659	2	N	-0-					-0-
12	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
01	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
02	6496 X	-0-	-0-	-6496	-0-					N	-0-					-0-
03	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	810	1	8064	2	N	-0-					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

10	3100 N	666	-0-	-2434	1665	666	2			N	-0-					136
11	2220 N	249	-0-	-1971	-0-	249	2			N	-0-					136
12	2232 N	1050	-0-	-1182	-0-	1050	2			N	-0-	100	1			36
01	3100 N	3851	-0-	751	751	3851	2			N	-0-					36
02	2900 N	3371	-0-	471	1222	3371	2			N	-0-					36
03	3100 N	2486	-0-	-614	608	2486	2			N	-0-					36

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	N	1					97
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					97
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	34	3	2	9	N	2					99
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					99
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-					99
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					99

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696  
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-



M.A.J. (SILURIAN)		56068 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		691714													
JR		WELL #: 1		RRCID -> 176506		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 16390		PERF.16274 - 16390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MPF (CAPITAN REEF)		56294 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635													
REED, E. O.		WELL #: 1 T		RRCID -> 045810		COMPL. DATE 01/16/1969		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MPF (YATES)		56294 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
FLAMINGO OPERATING, LLC		271635													
REED -B- 15		WELL #: 8		RRCID -> 154031		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2880 - 3004					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT				-0-

  

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2927 - 3034					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				117
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT				117

  

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3180		PERF. 2898 - 3003					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT				-0-

  

MAC DER (YATES)		56408 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS							
DIAMOND M OIL CO., INC.		216899													
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 020517		COMPL. DATE 04/17/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1187 - 1208					
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN)		56550 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
MADERA, MALCOLM R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 091428		COMPL. DATE 07/12/1980		TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	19065 #	17754	-0-	-1311	-0-			17754	2		N	-0-			-0-
11	18450 #	13821	-0-	-4629	-0-			13821	2		N	-0-			-0-
12	19065 #	18578	-0-	-487	-0-			18578	2		N	-0-			-0-
01	17763 #	14747	-0-	-3016	-0-			14747	2		N	-0-			-0-
02	16617 #	14073	-0-	-2544	-0-			14073	2		N	-0-			-0-
03	18569 #	17094	-0-	-1475	-0-			17094	2		N	-0-			-0-

MAGUTEX (BARNETT)		56822 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDREWS							
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696													
FASKEN, C. B. A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 186506		COMPL. DATE 12/23/2000		TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747													
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-			2368	3	9	9	N	8		274
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-			2872	3	15	9	N	14		288
12	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-			2331	3	7	9	N	6		294
01	2387 X	1854	-0-	-533	-0-			1847	3	7	9	N	6		300
02	2784 X	2006	-0-	-778	-0-			2000	3	6	9	N	5		305
03	2976 X	2229	-0-	-747	-0-			2189	3	40	9	N	36		341

VAQUERO OPERATING		882776		PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			100

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-			2108	3	180	9	N	164	369	1	45
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-			2010	3	216	9	N	196	192	1	49
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-			2046	3	253	9	N	230			279
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-			1922	3	300	9	N	273	190	1	362
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-			1853	3	33	9	N	30	362	1	30
*03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-			2001	3	275	9	N	250			280

MARALO (WOLFCAMP)		//CONT.//		57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
MENDEL ESTATE -38-		WELL #:		3	RRCID ->	282495	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10817 - 10873			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

MARLAW (CLEAR FORK)				57646 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS						
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.				220889										
SWH FARMS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	053142	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	4893	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

S.W.H. FARMS STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054172	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4326 - 4500			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)				57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
HORTON OILFIELD SERVICES				401740										
REEVES STATE 27		WELL #:		2	RRCID ->	072794	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	3453	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23		WELL #:		1023WI	RRCID ->	072819	COMPL. DATE	03/09/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2990 - 3150			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22		WELL #:		1	RRCID ->	073716	COMPL. DATE	09/09/1977	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740														
HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
-----																
REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
-----																
REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
-----																
REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
-----																
REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.//		57700 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.//		401740						
REEVES-STATE 27		WELL #:		1	RRCID -> 170408	COMPL. DATE 11/24/1988	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2776 - 2781	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
-----										
REEVES STATE 22		WELL #:		4	RRCID -> 275373	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH	2753	PERF. 1440 - 2753	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
REEVES STATE 35		WELL #:		3	RRCID -> 276068	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH	2885	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SONORAN ENERGY INC.		802215								
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID -> 073461	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2806 - 2864	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID -> 078350	COMPL. DATE 08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2816 - 2862	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID -> 079081	COMPL. DATE 10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2834 - 2877	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182  
 REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

10	771 R	771	-0-	-0-	-0-	503	2	174	4	Y	85	74	1			20
11	689 R	689	-0-	-0-	-0-	547	2	42	4	Y	91	96	1			15
12	682 #	670	-0-	-12	-0-	503	2	61	4	Y	96	99	1			12
01	682 #	622	-0-	-60	-0-	512	2	18	4	Y	84	85	1			11
02	638 #	498	-0-	-140	-0-	375	2	71	4	Y	47	58	1			-0-
03	682 #	367	-0-	-315	-0-	361	2	6	4	Y	-0-					-0-

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 PINNACLE MINING CORPORATION 665684  
 SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300  
 ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER)		59030 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		945936										
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		27280 X	15428	-0-	-11852	-0-	15428 2	N	-0-			-0-
11		25710 X	9076	-0-	-16634	-0-	9076 2	N	-0-			-0-
12		26071 X	20782	-0-	-5289	-0-	20782 2	N	-0-			-0-
01		23560 X	10835	-0-	-12725	-0-	10835 2	N	-0-			-0-
02		27550 X	27550	-0-	-0-	-0-	27550 2	N	-0-			-0-
03		31517 X	31517	-0-	-0-	-0-	31517 2	N	-0-			-0-

STROMAN GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2024												

MCELROY (BEND 8960)		59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MCENTIRE (FUSSELMAN)		59357 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
MCENTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 106269		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			254
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			260
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			265
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			270
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			272
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			272

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
WADDELL TR I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925				
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-			-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		Y	-0-			-0-
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-			-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		Y	-0-			-0-
03	558 N	405	-0-	-153	-0-	405 3		Y	-0-			-0-

WADDELL TR I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946				
10	868 N	723	-0-	-145	-0-	723 3		Y	-0-			-0-
11	750 N	670	-0-	-80	-0-	670 3		Y	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	683 3	7 4	Y	-0-			-0-
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 3		Y	-0-			-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		Y	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-			-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WADDELL TR I WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-			-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	4	Y	-0-			-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	4	Y	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2639	3	107	9	Y	97	90	1	22
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2218	3	99	9	Y	90	89	1	23
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2415	3	295	4	Y	80	91	1	12
						88	9							
02	2668 N	2426	-0-	-242	-0-	2291	3	48	4	Y	79	75	1	16
						87	9							
*03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2227	3	48	4	Y	79	85	1	10
						87	9							

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588  
 SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	531	3	410	9	N	373	343	1	240
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	508	3	272	9	N	247	175	1	312
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	528	3	124	9	N	113	187	1	238
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	523	3	118	9	N	107	179	1	166
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	440	3	157	9	N	143	186	1	123
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	554	3	528	9	N	480	369	1	234

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3286 X	1371	-0-	-1915	-0-	90	1	1281	3	N	-0-			-0-
11	3180 X	698	-0-	-2482	-0-	90	1	608	3	N	-0-			-0-
12	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
01	2635 X	454	-0-	-2181	-0-	227	1	227	3	N	-0-			-0-
02	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	90	1	4222	3	N	-0-			-0-
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	90	1	4627	3	N	-0-			-0-

MEANS 60137 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1768Z RRCID -> 295970 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4602 - 4846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	29853 #	-0-	-0-	-29853	-0-					N	136	137	0	1
11	28890 #	-0-	-0-	-28890	-0-					N	139	139	0	1
12	5022	-0-	-0-	-5022	-0-					N	40	41	0	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	1	1	0	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



MEANS XTO ENERGY INC. //CONT.// 60137 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS  
 MEANS /SAN ANDRES/ UNIT //CONT.// 945936  
 WELL #: 1662Z RRCID -> 295971 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4418 - 5100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	41261	-0-	-0-	-41261	-0-			N	202	119	0	83 8
11	39930	-0-	-0-	-39930	-0-			N	241	181	0	59 8
12	5022	-0-	-0-	-5022	-0-			N	344	255	0	89 8
01	104 R	104	-0-	-0-	-0-	1	4	N	94	94	8	116 8
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-			N	209	94	0	116 8
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING  
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
 LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2024

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD  
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445  
 GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

10	4352	4036	-0-	-316	-0-	4013	3	23	9	N	21	210
11	3600	3768	-0-	168	168	3728	3	40	9	N	36	58
12	4068	3810	-0-	-258	-0-	3774	3	36	9	N	33	91
01	3720	3740	-0-	20	20	3695	3	45	9	N	41	132
02	3580	3520	-0-	-60	-0-	3468	3	52	9	N	47	179
*03	3738	3729	-0-	-9	-0-	3688	3	41	9	N	37	47

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623  
 UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.//		60626 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623								
UNIVERSITY "40-20"		WELL #: 1		RRCID -> 226062		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MI VIDA (BONE SPRING)		60950 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-L		RRCID -> 177577		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HUMPHREY		WELL #: 4		RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5386		-		5394		
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2023 - WELL PLUGGED 10/5/2023																
-----																
BLAKE		WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 5135		-		5215		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
CLEVELAND, R.		WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4786		-		5149		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
CLEVELAND, R.		WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4812		-		5142		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MANDELL		WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 4803		-		5157		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE)		//CONT.//		60950 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
LAYNE SWD, LLC				491460										
PIT STOP SWD				WELL #:	1	RRCID ->	268156	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	4818 - 6244	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC				552165					CNTY: REEVES					
GALLAGHER				WELL #:	1	RRCID ->	173347	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	4788 - 5118	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALLAGHER				WELL #:	2	RRCID ->	173442	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	4558 - 4680	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400)				60950 255	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES						
CALLON (PERMIAN) LLC				124807										
JOHNSON, H. H.				WELL #:	4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	4386 - 4431	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	54	134	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

MI VIDA (ELLEN.)				60950 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD						
CALLON (PERMIAN) LLC				124807										
RICHBURG UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF.	N/A	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)				60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
AQUA TERRA PERMIAN, LLC				028618										
LECROY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	289820	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	19550	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.//	60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
			124807									
		WELL #:	1 U	RRCID -> 048455	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 19350	PERF.16002	- 16190				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		WELL #:	1	RRCID -> 051404	COMPL. DATE 08/12/1999	TOTAL DEPTH 19075	PERF. 4550	- 5630				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCHWALBE UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 178116	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 16756	PERF.16084	- 16144				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
U.S. NATIONAL		WELL #:	3	RRCID -> 188731	COMPL. DATE 11/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.16085	- 16621				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PETROPLEX ENERGY INC. PETREY		660886	WELL #:	107H	RRCID -> 254656	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 19060	PERF.17130	- 17512			
10	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-			N	-0-		195
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-			N	-0-		195
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-			N	-0-		195
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
-----												
MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT		60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES							
		124807										
		WELL #:	1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	PERF. N/A					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT				60950 900 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
				WELL #:	1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14024 - 14117			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURKHOLDER "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474			
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-	600	3			N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
02	551 N	536	-0-	-15	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
HUMPHREY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.14217 - 14589			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUMPHREY				WELL #:	5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14364 - 14400			
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2023 - WELL PLUGGED 10/24/23															
MONROE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.13962 - 14154			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RRIG EXPLORATION, LLC EIKEN UNIT				732177	WELL #:	1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14168 - 14243		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 1703H		RRCID -> 176067		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 11920		PERF.12110 - 16600	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
LELA		WELL #: 1801H		RRCID -> 176237		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 11868		PERF.12131 - 17429			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
HILL 19		WELL #: 1H		RRCID -> 183048		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 11547		PERF.12056 - 16350			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
INTERSTATE "A"		WELL #: 502H		RRCID -> 187819		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 9692		PERF.13257 - 19622			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
LELA "B"		WELL #: 1803H		RRCID -> 187820		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12170 - 17728			
10	DLQ	G-10	871	-0-	871	871	282	1	9	2	Y	53	
							515	3	7	4		0	
11	DLQ	G-10	1130	-0-	1130	2001	356	1	696	3	Y	52	
							21	4	57	9		0	
12	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	3298	390	1	12	2	Y	65	
							809	3	14	4		0	
01	DLQ	G-10	1160	-0-	1160	4458	373	1	12	2	Y	63	
							706	3	69	9		1	
02	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	5937	571	1	840	3	Y	62	
							68	9				0	
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	2837					Y	-0-	
												4	
												0	
												7	
												4	
												0	
HILL 30		WELL #: 1H		RRCID -> 190986		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 16791		PERF.12137 - 16163			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

-----															
MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480															
10	DLQ	G-10	960	-0-	960	960	890	4	70	9	Y	64	48	1	48
11		960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	113	110	1	51
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	51	1	-0-
01		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-
02		2262 X	-0-	-0-	-2262	-0-					Y	-0-			-0-
03		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC 253105															
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD															
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222															
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		434 #	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-			-0-
11		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02		435 #	415	-0-	-20	-0-	415	2			N	-0-			-0-
03		465 #	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-			-0-
-----															



OIL AND GAS DIVISION

-----															
MILLER BLOCK B-29 (PENN.)				//CONT.//	61473	500	ASSOCIATED			49B	CNTY: WARD				
CONTANGO RESOURCES, LLC				//CONT.//	100222										
SMITH, F. G. -A-				WELL #:	1		RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SMITH, F. G. -A-				WELL #:	3		RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	N/A	
10		868 #	833	-0-	-35	-0-	833	2			N	-0-			26
11		840 #	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-			26
12		868 #	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-			26
01		868 #	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-			26
02		812 #	777	-0-	-35	-0-	777	2			N	-0-			26
03		868 #	743	-0-	-125	-0-	743	2			N	-0-			26
-----															
JJH ENERGY COMPANY				427402											
BEATY				WELL #:	2		RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF.	7844 - 7855	
10		1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
11		1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
12		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
02		261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT			-0-
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427											
CRUMP, W. E.				WELL #:	1 L		RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF.	N/A	
10		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CRUMP, W. E.				WELL #:	2 L		RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	N/A	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
-----															
TWO P PARTNERS, LLC				875088											
DEARING, INC.				WELL #:	1		RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	N/A	
10		1277 R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
11		1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
12		1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
01		1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
*02		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
*03		1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
 TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088  
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	117	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	124	-0-	124	241	124	2	Y	-0-		-0-
12		369 R	128	-0-	-241	-0-	128	2	Y	-0-		-0-
01		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		-0-
*02		116 #	114	-0-	-2	-0-	114	2	Y	-0-		-0-
03		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2	Y	-0-		-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

10	T. A.	16	-0-	16	16	16	16	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	17	-0-	17	33	17	17	2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	17	-0-	17	50	17	17	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	16	-0-	16	66	16	16	2	Y	-0-		-0-
*02	T. A.	15	-0-	15	81	15	15	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	16	-0-	16	97	16	16	2	Y	-0-		-0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287  
 MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	6	2	N	-0-		73
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544  
 SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

*04	1500 N	1415	-0-	-85	-0-	1415	1415	2	Y	-0-		-0-
*05	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1450	1450	2	Y	-0-		-0-
*06	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1282	1282	2	Y	-0-		-0-
*07	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1346	1346	2	Y	-0-		-0-
*08	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400	1400	2	Y	-0-		-0-
*09	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1127	1127	2	Y	-0-		-0-
*10	1333 N	761	-0-	-572	-0-	761	761	2	Y	-0-		-0-
*11	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	1268	1268	2	Y	-0-		-0-
*12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	1653	2	Y	-0-		-0-
*01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	1463	2	Y	-0-		-0-
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	1248	2	Y	-0-		-0-
03	1581 N	1130	-0-	-451	-0-	1130	1130	2	Y	-0-		-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) // CONT. // 62415 670			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. // CONT. // 617544			WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			5598 PERF. N/A		
SEALY-SMITH FOUNDATION			WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			5598 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE								
*04	T. A.	137 -0-	137	1160	Y	8	8 1		1								
*05	1231 X	71 -0-	-1160	-0-	Y	8	8 1		1								
*06	63 N	63 -0-	-0-	-0-	Y	8	8 1		1								
*07	62 N	32 -0-	-30	-0-	Y	5	5 1		1								
*08	62 N	47 -0-	-15	-0-	Y	6	7 1		-0-								
*09	60 N	35 -0-	-25	-0-	Y	6	5 1		1								
*10	31 N	24 -0-	-7	-0-	Y	5	5 1		1								
*11	60 N	48 -0-	-12	-0-	Y	5	5 1		1								
*12	205 N	205 -0-	-0-	-0-	Y	25	24 1		2								
*01	178 N	178 -0-	-0-	-0-	Y	41	38 1		5								
*02	139 N	139 -0-	-0-	-0-	Y	43	42 1		6								
03	217 N	154 -0-	-63	-0-	Y	37	36 1		7								

SEALY SMITH FOUNDATION			WELL #:		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			10260 PERF. 5492 - 5708		
*04	210 N	168 -0-	-42	-0-	Y	148	148 1		13							
*05	741 N	741 -0-	-0-	-0-	Y	140	138 1		15							
*06	480 N	404 -0-	-76	-0-	Y	75	84 1		6							
*07	496 N	-0-	-496	-0-	Y	-0-	6 1		-0-							
*08	496 N	71 -0-	-425	-0-	Y	16	15 1		1							
*09	390 N	44 -0-	-346	-0-	Y	13	12 1		2							
*10	31 N	31 -0-	-0-	-0-	Y	8	9 1		1							
*11	307 N	307 -0-	-0-	-0-	Y	93	79 1		15							
*12	580 N	580 -0-	-0-	-0-	Y	145	148 1		12							
*01	544 N	544 -0-	-0-	-0-	Y	105	105 1		12							
*02	1237 N	1237 -0-	-0-	-0-	Y	210	191 1		31							
03	848 N	848 -0-	-0-	-0-	Y	137	143 1		25							

MONAHANS, E. (PENN., LO.)			62416 666		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WINKLER						
EXTEX OPERATING COMPANY			WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			9040 PERF. 8545 - 8768		
SEALY & SMITH "28"			WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			9040 PERF. 8545 - 8768		
10	372 N	265 -0-	-107 B	-0-	N	-0-			-0-								
11	330 N	268 -0-	-62 B	-0-	N	-0-			-0-								
12	386 N	386 -0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-								
01	382 N	382 -0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-								
02	353 N	353 -0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	391 N	391 -0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-								

SEALY & SMITH "33"			WELL #:		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			9090 PERF. 8575 - 9005		
10	806 N	626 -0-	-180 B	-0-	N	-0-			189							
11	750 N	666 -0-	-84 B	-0-	N	-0-			189							
12	843 N	843 -0-	-0- B	-0-	N	-0-			189							
01	757 N	757 -0-	-0- B	-0-	N	-0-			189							
02	665 N	665 -0-	-0- B	-0-	N	-0-			189							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	806 N	733 -0-	-73 B	-0-	N	-0-			189							

-----													
MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544													
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*04	T. A.	853	-0-	853	4465	853	2	N	-0-			-0-	
*05	5239 R	774	-0-	-4465	-0-	774	2	N	-0-			-0-	
*06	810 #	498	-0-	-312	-0-	498	2	N	-0-			-0-	
*07	837 #	688	-0-	-149	-0-	688	2	N	-0-			-0-	
*08	838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-	
*09	810 #	491	-0-	-319	-0-	491	2	N	-0-			-0-	
*10	775 #	494	-0-	-281	-0-	494	2	N	-0-			-0-	
*11	810 #	556	-0-	-254	-0-	556	2	N	-0-			-0-	
*12	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-	
*01	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-			-0-	
*02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-	
03	837 #	789	-0-	-48	-0-	789	2	N	-0-			-0-	
-----													
MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A													
10	1705 N	1679	-0-	-26	-0-	1679	2	N	-0-			-0-	
11	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	1604	2	N	-0-			-0-	
12	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2	N	-0-			-0-	
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-			-0-	
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-	
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	1590	2	N	-0-			-0-	
-----													
MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER													
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624													
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689													
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55	
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2017													
-----													
MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653													
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
WALSH & WATTS, INC. 895060													
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
OXY USA INC.		630591												
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060696		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING						
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065119		COMPL. DATE 01/11/1976		TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS)		62718 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
SIEVERS A UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 228781		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
CATFISH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169311		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746						
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1		N	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-

VERMEJO 58		WELL #: 1		RRCID -> 219903		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331						
10	2418	X	800	-0-	-1618	-0-	800	2		N	-0-			-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		N	-0-			-0-
12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
02	2262	N	1745	-0-	-517	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
03	2418	N	1711	-0-	-707	-0-	1711	2		N	-0-			-0-

VARDEN, DOLLY		WELL #: 1		RRCID -> 229845		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----															
MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222															
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-				-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
-----															
DIAMONDBACK E&P LLC 217012															
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558															
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				98
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				98
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				98
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				98
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	N	5				103
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				103
-----															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726															
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100															
10	1147 N	551	-0-	-596	-0-	405	3	50	4	N	87	44	8		90
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	96	9			N	-0-				90
12	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				90
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
-----															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400															
10	21080 X	3004	-0-	-18076	-0-	3004	3			N	-0-				-0-
11	20400 X	1305	-0-	-19095	-0-	1305	3			N	-0-				-0-
12	14973 X	5026	-0-	-9947	-0-	5026	3			N	-0-				-0-
01	30733 X	30733	-0-	-0-	-0-	30733	3			N	-0-				-0-
02	3654 X	3644	-0-	-10	-0-	3644	3			N	-0-				-0-
03	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6111	3	7	4	N	-0-				-0-
-----															
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993															
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872															
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LOVING		
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993																	
LONESTAR																	
WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005															TOTAL DEPTH	17640	PERF.16985 - 17426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10		279 N	235	-0-	-44	-0-	73 1	161 3	Y	-0-				-0-			
							1 4										
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	71 1	144 3	Y	-0-				-0-			
							2 4										
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	100 1	210 3	Y	-0-				-0-			
							1 4										
01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	61 1	215 3	Y	-0-				-0-			
							2 4										
02	DLQ	G-10	182	-0-	182	182	70 1	112 3	Y	-0-				-0-			
03		497 N	315	-0-	-182	-0-	109 1	205 3	Y	-0-				-0-			
							1 4										

OXY USA INC. 630591															MOORE-HOOPER		WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH	21893	PERF.16332 - 16657
*04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-				-0-							
*05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-				-0-							
*06		540 N	351	-0-	-189	-0-	351 3		N	-0-				-0-							
*07		496 N	437	-0-	-59	-0-	437 3		N	-0-				-0-							
*08		558 N	463	-0-	-95	-0-	463 3		N	-0-				-0-							
*09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-				-0-							
*10		434 N	284	-0-	-150	-0-	284 3		N	-0-				-0-							
*11		450 N	289	-0-	-161	-0-	289 3		N	-0-				-0-							
*12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				-0-							
*01		279 N	108	-0-	-171	-0-	108 3		N	-0-				-0-							
*02		290 N	122	-0-	-168	-0-	122 3		N	-0-				-0-							
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-				-0-							

REGAN-MCELVAIN															WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH	21707	PERF.16100 - 16451
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-					

WALSH & WATTS "83"															WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH	16750	PERF.15947 - 16500
*04	3000	N	4288	-0-	1288	2485	4288 2		Y	-0-				-0-					
*05	3100	N	3652	-0-	552	3037	3652 2		Y	-0-				-0-					
*06	4728	X	1691	-0-	-3037	-0-	1691 2		Y	-0-				-0-					
*07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2		Y	-0-				-0-					
*08	4433	X	3883	-0-	-550	-0-	3883 2		Y	-0-				-0-					
*09	4290	X	3686	-0-	-604	-0-	3686 2		Y	-0-				-0-					
*10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 2		Y	-0-				-0-					
*11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741 2		Y	-0-				-0-					
*12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342 2		Y	-0-				-0-					
*01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519 2		Y	-0-				-0-					
*02	5539	X	3726	-0-	-1813	-0-	3726 2		Y	-0-				-0-					
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938 2		Y	-0-				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623  
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
VITAL ENERGY, INC. 100951  
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
12	682 N	331	-0-	-351	-0-	331 2		N	-0-			-0-
01	682 N	491	-0-	-191	-0-	491 2		N	-0-			-0-
*02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

10	248 N	180	-0-	-68	-0-	180 2		N	-0-			-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 2		N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	150	-0-	150	150		150	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	822	-0-	822	972		822	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	528	-0-	528	1500		528	2			N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01		106 X	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03		134 X	134	-0-	-0-	-0-		134	2			N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK  
 VENTEX OPERATING CORP. 884527  
 EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9528 - 9546

10		713 N	621	-0-	-92	-0-	599	3	22	9	N	20						142
11		669 N	669	-0-	-0-	-0-	667	3	2	9	N	2						144
12		682 N	669	-0-	-13	-0-	667	3	2	9	N	2						146
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1059	3	3	9	N	3						149
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	837	3	3	9	N	3						152
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-						152

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

10		1860 #	309	-0-	-1551	-0-	175	3	134	9	N	122	176	1				196
11		1200 #	420	-0-	-780	-0-	302	3	118	9	N	107	185	1				118
12		1240 #	331	-0-	-909	-0-	204	3	127	9	N	115						233
01		1240 #	300	-0-	-940	-0-	210	3	90	9	N	82	155	1				160
02		1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	1629	3	131	9	N	119	178	1				101
03		1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1335	3	154	9	N	140						241

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 MBX OPERATING LLC 101199  
 PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

10		3069 X	2733	-0-	-336	-0-	2733	2			N	-0-						-0-
11		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-						-0-
12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-						-0-
01		2914 X	2747	-0-	-167	-0-	2747	2			N	-0-						-0-
02		2871 X	2541	-0-	-330	-0-	2541	2			N	-0-						-0-
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT						-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.// 66591 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
MBX OPERATING LLC		//CONT.// 101199							
DAVIS, PAUL L.		WELL #: 1		RRCID -> 164479		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	-0-	-0-
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3	N	-0-	-0-
12	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-	-0-
01	1922 X	1405	-0-	-517	-0-	1405 3	N	-0-	-0-
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3	N	-0-	-0-
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
EICHENHOFER, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 171489		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410	
10	13733 X	13569	-0-	-164	-0-	13569 3	N	-0-	-0-
11	14280 X	14199	-0-	-81	-0-	14199 3	N	-0-	-0-
12	14756 X	14380	-0-	-376	-0-	14380 3	N	-0-	-0-
01	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	15066 3	N	-0-	-0-
02	13717 X	12927	-0-	-790	-0-	12927 3	N	-0-	-0-
03	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 038485		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605	
SMITH, HORACE		WELL #: 1							
10	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 2	N	-0-	-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
02	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-	-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-	-0-
-----									
VALLAT, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 044455		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582	
10	31 X	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-	-0-
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-	-0-
12	31 X	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-	-0-
01	10 X	3	-0-	-7	-0-	3 2	N	-0-	-0-
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-	-0-
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2	N	-0-	-0-
-----									
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 045595		COMPL. DATE 11/23/1968		TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A	
10	25234 X	24165	-0-	-1069	-0-	24165 2	N	-0-	-0-
11	24561 X	24561	-0-	-0-	-0-	24561 2	N	-0-	-0-
12	25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	25499 2	N	-0-	-0-
01	25834 X	25834	-0-	-0-	-0-	25834 2	N	-0-	-0-
02	23751 X	21983	-0-	-1768	-0-	21983 2	N	-0-	-0-
03	25389 X	18992	-0-	-6397	-0-	18992 2	N	-0-	-0-
-----									
SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 046610		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A	
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-	-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-	-0-
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2	N	-0-	-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-	-0-
02	1827 N	239	-0-	-1588	-0-	239 2	N	-0-	-0-
03	2015 N	5	-0-	-2010	-0-	5 2	N	-0-	-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)		66593 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996									
P. T. HUDGINS 34		WELL #:	2H	RRCID ->	200657	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	14770	PERF.13580 - 14770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HUDGINS 37		WELL #:	1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOWNSEND SWD		WELL #:	1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645 - 5400	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OATES, SW. (MONTTOYA)		66593 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996									
HUDGINS, P. T. 36		WELL #:	1SW	RRCID ->	189436	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	14220	PERF. 4030 - 4900	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OATES, SW (WOODFORD)		66953 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.		126996									
HUDGINS 11		WELL #:	1	RRCID ->	220981	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	14362	PERF.13316 - 13336	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ONLAW (GRAYBURG)		67381 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
MOSAIC TEXAS LLC		589983									
YATES, SUN		WELL #:	1	RRCID ->	057131	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	1185	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS					
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983								
YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
-----												
OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 2427 - 2459	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						-0-

OWEGO (GLORIETA)		//CONT.//		67871 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961								
ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ARCO -R- SWD		WELL #:		1	RRCID ->	060045	COMPL. DATE	00/00/1976	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 1310 - 1340	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
OWEGO (TANSILL)				67871 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
IOWA REALTY TRUST 125 "A"		WELL #:		3SC	RRCID ->	057818	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	3480	PERF. N/A	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 2	45 9	N	41		108	
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	3 2	4 9	N	4		112	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 2	7 9	N	6		118	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3 2	22 9	N	20		138	
*02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-		138	
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		138	
-----												
OWEGO (TUBB)				67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899								
ARCO -Y-		WELL #:		1	RRCID ->	065439	COMPL. DATE	01/17/1976	TOTAL DEPTH	4067	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ARCO FEE "101"		WELL #:		1	RRCID ->	068170	COMPL. DATE	09/17/1976	TOTAL DEPTH	3140	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
VALLEY -O-		WELL #:		2	RRCID ->	020555	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	3884	PERF. 2359 - 3030	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961							
VALLEY -J-		WELL #:		1	RRCID ->	020557	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 2439 - 2550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
-----											
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
-----											
PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
EOG RESOURCES, INC.				253162							
BILES		WELL #:		1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF. 4404 - 4736
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAMELA (SILURIAN) RECOVERY OPERATING LP GS STATE		//CONT.//	68721 600 696542	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320								
10	3565 X	1675	-0-	-1890	-0-	1675 2		-0-
11	3450 X	2321	-0-	-1129	-0-	2321 2		-0-
12	4278 X	3277	-0-	-1001	-0-	3277 2		-0-
01	4278 X	2930	-0-	-1348	-0-	2930 2		-0-
02	4002 X	482	-0-	-3520	-0-	482 2		-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			-0-
ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850								
10	10478 X	7631	-0-	-2847	-0-	7631 2		-0-
11	10140 X	5169	-0-	-4971	-0-	5169 2		-0-
12	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10155 2		-0-
01	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9810 2		-0-
02	8439 X	4338	-0-	-4101	-0-	4338 2		-0-
03	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-			-0-
PAPOOSE (ATOKA) CALLON PERMIAN II, LLC ROARK								
			69059 002 101442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER		
WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334								
10	16970 X	16970	-0-	-0-	-0-	16970 3		22
11	16507 X	16507	-0-	-0-	-0-	3400 2	13107 3	22
12	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	500 1	3247 2	22
						14007 3		
01	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	1025 1	2487 2	22
						10424 3		
02	7801 X	5934	-0-	-1867	-0-	404 1	861 2	22
						4669 3		
03	8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			22
ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266								
10	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	18079 3		-0-
11	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	3555 2	13703 3	-0-
12	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	3210 2	13844 3	-0-
01	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	2785 2	11671 3	-0-
02	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	1160 2	6287 3	-0-
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			-0-
HALEY BRINE COMPANY HALEY 32								
			345404	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500								
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC HALEY "32"								
			665596	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES		
WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PARKS (CONSOLIDATED)		69233 125 ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MIDLAND						
CHEVRON U. S. A. INC. SCHARBAUER, C., JR.		148113													
		WELL #:	1H	RRCID ->	269634	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	10276	-	10286		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726			ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
STEWART 32		1			RRCID -> 128908				COMPL. DATE 10/21/1988				TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603			
10		651 N	106	-0-	-545	-0-	100	3	6	9	N	5			183	
11		480 N	48	-0-	-432	-0-	48	3			N	-0-			183	
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			183	
01		93 N	5	-0-	-88	-0-	3	3	2	9	N	2			185	
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			185	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748			ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
AVERY 22		1			RRCID -> 280230				COMPL. DATE 11/20/2014				TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770			
10		24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	124	1	22819	3	N	977	423	0	852	
							1075	9								
11		21857 X	21857	-0-	-0-	-0-	120	1	21049	3	N	625	1050	0	427	
							688	9								
12		22240 X	22240	-0-	-0-	-0-	124	1	20794	3	N	1202	1310	0	319	
							1322	9								
01		21714 X	21714	-0-	-0-	-0-	124	1	20553	3	N	943	669	0	593	
							1037	9								
02		20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	116	1	19557	3	N	837	1039	0	391	
							921	9								
03		21495 X	21495	-0-	-0-	-0-	124	1	20473	3	N	816	364	0	843	
							898	9								

PARKS (DEVONIAN)		69233 166 ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
BREITBURN OPERATING L.P.		090732			RRCID -> 242240				COMPL. DATE 09/17/2008				TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443			
COLLINGS, H.S.		5H														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726			ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MIDLAND			
BRAUN, J. C. "20"		1H			RRCID -> 169439				COMPL. DATE 07/01/1998				TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016			
10		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6357	3	133	9	Y	121			286	
11		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5861	3	102	9	Y	93			379	
12		6510 X	1118	-0-	-5392	-0-	1098	3	20	9	Y	18			397	
01		6510 X	4601	-0-	-1909	-0-	4460	3	141	9	Y	128	374	1	151	
02		6090 X	2728	-0-	-3362	-0-	2671	3	57	9	Y	52			203	
03		6479 X	3135	-0-	-3344	-0-	3065	3	70	9	Y	64			267	



PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
PLATFORM OPERATING, LLC				667928										
CAPPS FARMS				WELL #: 1		RRCID -> 213207		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	518	518	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	278 N	-0-	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPPS FARMS				WELL #: 2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594				
10	12152 X	9915	-0-	-2237	-0-	512	1	9283	3	N	23			232
						95	4		25	9				
11	11760 X	8707	-0-	-3053	-0-	495	1	7638	3	N	479	535	1	176
						47	4		527	9				
12	12152 X	8120	-0-	-4032	-0-	434	1	7157	3	N	481	350	1	307
						529	9							
01	11594 X	8471	-0-	-3123	-0-	61	1	7863	3	N	497	547	1	257
						547	9							
02	10353 X	8865	-0-	-1488	-0-	207	1	8075	3	N	530	528	1	259
						583	9							
03	9920 X	1801	-0-	-8119	-0-	275	1	968	3	N	507	546	1	220
						558	9							

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A				
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #: 1 U										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868				
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838				
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-			-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-			-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-			-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-			-0-
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-			-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID -> 156427	COMPL. DATE 06/16/2005	TOTAL DEPTH 12480	PERF.12106	- 16300							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021															

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160	COMPL. DATE 07/26/1999	TOTAL DEPTH 15787	PERF.11990	- 15787							
10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3654	3	83	9	Y	75	79	0	24
11	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3600	3	81	9	Y	74	76	0	22
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3778	3	79	9	Y	72	70	0	24
01	3844	X	2919	-0-	-925	-0-	2799	3	120	9	Y	109	102	0	31
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3849	3	80	9	Y	73	70	0	34
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3932	3	79	9	Y	72	79	0	27

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 15824	PERF.12200	- 15824							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 16090	PERF.12152	- 16090							
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1812	3	37	9	Y	34	32	0	11
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1528	3	33	9	Y	30	32	0	9
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2111	3	32	9	Y	29	28	0	10
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1808	3	58	9	Y	53	48	0	15
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1696	3	41	9	Y	37	35	0	17
03	2139	N	1145	-0-	-994	-0-	1097	3	48	9	Y	44	44	0	17

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 15724	PERF.11903	- 15574							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211	COMPL. DATE 09/05/1997	TOTAL DEPTH 15945	PERF.11810	- 15945							
10	9703	X	8166	-0-	-1537	-0-	8031	3	135	9	Y	123	156	0	39
11	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9557	3	146	9	Y	133	132	0	40
12	10881	X	9933	-0-	-948	-0-	9778	3	155	9	Y	141	143	0	38
01	10881	X	8469	-0-	-2412	-0-	8328	3	141	9	Y	128	116	0	50
02	10179	X	4830	-0-	-5349	-0-	4721	3	109	9	Y	99	113	0	36
03	10013	X	1179	-0-	-8834	-0-	1158	3	21	9	Y	19	47	0	8

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID ->	168124	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	15783	PERF.	12143 - 15755		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	7409 X	1511	-0-	-5898	-0-	1507	3	4	9	Y	4	15 0	1
11	4530 X	54	-0-	-4476	-0-	54	3			Y	-0-	1 0	-0-
12	4681 X	2342	-0-	-2339	-0-	2342	3			Y	-0-		-0-
01	4681 X	2765	-0-	-1916	-0-	2765	3			Y	-0-		-0-
02	4379 X	2938	-0-	-1441	-0-	2936	3	2	9	Y	2	1 0	1
03	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4787	3	50	9	Y	45	26 0	20
-----													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID ->	168706	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	15670	PERF.	11627 - 15451		
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-		-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	Y	3	2 0	1
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-	1 0	-0-
-----													
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	168901	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	15610	PERF.	11984 - 15520		
10	3875 X	3362	-0-	-513	-0-	3304	3	58	9	Y	53		312
11	3390 X	3149	-0-	-241	-0-	3027	3	122	9	Y	111	241 0	182
12	3503 X	3214	-0-	-289	-0-	3129	3	85	9	Y	77		259
01	3503 X	3170	-0-	-333	-0-	3075	3	95	9	Y	86	105 0	240
02	3277 X	2793	-0-	-484	-0-	2757	3	36	9	Y	33		273
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3293	3	89	9	Y	81	136 0	218
-----													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID ->	169094	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	11815 - 15639		
10	12741 X	9051	-0-	-3690	-0-	8886	3	165	9	Y	150	183 0	47
11	10230 X	10155	-0-	-75	-0-	9980	3	175	9	Y	159	158 0	48
12	12121 X	8163	-0-	-3958	-0-	7976	3	187	9	Y	170	172 0	46
01	12121 X	8546	-0-	-3575	-0-	8367	3	179	9	Y	163	145 0	64
02	11339 X	5726	-0-	-5613	-0-	5540	3	186	9	Y	169	171 0	62
03	10509 X	8228	-0-	-2281	-0-	8090	3	138	9	Y	125	132 0	55
-----													
ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	169333	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	11938 - 12010		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2023													
-----													
COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	169648	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	11668	PERF.	11716 - 11824		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
-----													
ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	11914 - 12014		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. PARKS FIELD UNIT NO. 2		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
		WELL #: 2416H		RRCID -> 170469	COMPL. DATE 07/16/1998	TOTAL DEPTH 11842	PERF.11896	- 16179						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID -> 170474	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11856	- 17146						
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1242	3	167	9	Y	152	141	0	49
11	T. A.	1191	-0-	1191	-0-	1048	3	143	9	Y	130	140	0	39
12	T. A.	325	-0-	325	-0-	1516	3	28	9	Y	25	56	0	8
01	T. A.	25	-0-	25	-0-	1541	3	1	9	Y	1	9	0	-0-
02	T. A.	32	-0-	32	-0-	1573	3	8	9	Y	7	4	0	3
03	T. A.	39	-0-	39	-0-	1612	3	9	9	Y	8	8	0	3

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 172304	COMPL. DATE 12/22/1998	TOTAL DEPTH 11935	PERF.12009	- 15801						
10	T. A.	8157	-0-	8157	-0-	32523	3	35	9	Y	32	28	0	10
11	39667 X	7144	-0-	-32523	-0-	7143	3	1	9	Y	1	11	0	-0-
12	8773 X	7016	-0-	-1757	-0-	7016	3			Y	-0-			-0-
01	8773 X	6746	-0-	-2027	-0-	6746	3			Y	-0-			-0-
02	7627 X	6143	-0-	-1484	-0-	6125	3	18	9	Y	16	10	0	6
03	8153 X	6594	-0-	-1559	-0-	6544	3	50	9	Y	45	31	0	20

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL DEPTH 12670	PERF.11997	- 14751						
10	3100 N	8065	-0-	4965	-0-	5931	3	73	9	Y	66	59	0	21
11	13256 X	7325	-0-	-5931	-0-	7223	3	102	9	Y	93	86	0	28
12	4092 X	4006	-0-	-86	-0-	3898	3	108	9	Y	98	99	0	27
01	8060 X	3533	-0-	-4527	-0-	3435	3	98	9	Y	89	81	0	35
02	7540 X	3466	-0-	-4074	-0-	3401	3	65	9	Y	59	72	0	22
03	8060 X	3838	-0-	-4222	-0-	3805	3	33	9	Y	30	39	0	13

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376	COMPL. DATE 04/02/1999	TOTAL DEPTH 12645	PERF.11774	- 15600						
10	11315 X	4999	-0-	-6316	-0-	4932	3	67	9	Y	61	52	0	20
11	5490 X	4334	-0-	-1156	-0-	4269	3	65	9	Y	59	61	0	18
12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6422	3	75	9	Y	68	63	0	23
01	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6656	3	122	9	Y	111	102	0	32
02	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6385	3	80	9	Y	73	71	0	34
03	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6675	3	72	9	Y	65	74	0	25

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11964	- 15638						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142	COMPL. DATE 01/05/2001	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11658	- 15648						
10	5859 X	3711	-0-	-2148	-0-	3636	3	75	9	Y	68	72	0	22
11	3480 X	2103	-0-	-1377	-0-	2005	3	98	9	Y	89	84	0	27
12	3596 X	2966	-0-	-630	-0-	2858	3	108	9	Y	98	92	0	33
01	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	2502	3	190	9	Y	173	156	0	50
02	3364 X	2574	-0-	-790	-0-	2458	3	116	9	Y	105	106	0	49
03	3596 X	2692	-0-	-904	-0-	2563	3	129	9	Y	117	122	0	44

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1310H	RRCID ->	191113	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	11028	PERF.12448	-	15961		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 2703H	RRCID ->	191115	COMPL. DATE	04/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12222	-	15190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 'C'				WELL #: 3	RRCID ->	191117	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10920	-	12962
10	5425 X	4854	-0-	-571	-0-	4843	3	11 9	Y	10	9 0		3
11	4860 X	4551	-0-	-309	-0-	4551	3		Y	-0-	3 0		-0-
12	5022 X	4604	-0-	-418	-0-	4604	3		Y	-0-			-0-
01	5022 X	4488	-0-	-534	-0-	4481	3	7 9	Y	6	4 0		2
02	4698 X	4349	-0-	-349	-0-	4348	3	1 9	Y	1	3 0		-0-
03	4867 X	4015	-0-	-852	-0-	4015	3		Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 2507H	RRCID ->	191723	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11914	-	15480
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 15				WELL #: 1H	RRCID ->	191898	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11794	-	13411
10	3751 X	1959	-0-	-1792	-0-	1923	3	36 9	Y	33	42 0		11
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2670	3	7 9	Y	6	15 0		2
12	2728 X	1951	-0-	-777	-0-	1909	3	42 9	Y	38	27 0		13
01	2728 X	1717	-0-	-1011	-0-	1640	3	77 9	Y	70	63 0		20
02	2552 X	2395	-0-	-157	-0-	2286	3	109 9	Y	99	73 0		46
03	1953 N	492	-0-	-1461	-0-	489	3	3 9	Y	3	48 0		1

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1320H	RRCID ->	195393	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12041	-	14494
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2030	3	105 9	Y	95	130 0		30
11	3000 N	3196	-0-	196	-0-	3042	3	154 9	Y	140	128 0		42
12	3100 N	3461	-0-	361	-0-	3285	3	176 9	Y	160	159 0		43
01	3100 N	2843	-0-	-257	-0-	2700	3	143 9	Y	130	122 0		51
02	2349 X	1968	-0-	-381	-0-	1872	3	96 9	Y	87	106 0		32
03	2511 X	2472	-0-	-39	-0-	2340	3	132 9	Y	120	99 0		53

BENGE, ARCH				WELL #: 1	RRCID ->	195793	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11797	-	15207
10	6200 X	5702	-0-	-498	-0-	5701	3	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	6840 X	1092	-0-	-5748	-0-	1089	3	3 9	Y	3	1 0	1 8	1
12	7409 X	3959	-0-	-3450	-0-	3959	3		Y	-0-	1 0		-0-
01	7409 X	3294	-0-	-4115	-0-	3294	3		Y	-0-			-0-
02	6931 X	2307	-0-	-4624	-0-	2307	3		Y	-0-			-0-
03	5704 X	2131	-0-	-3573	-0-	2130	3	1 9	Y	1	1 0		-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.//		69233 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BENGE, MARION V.		WELL #:		4H	RRCID ->	233090	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.12410	- 15061
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1423H	RRCID ->	242954	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12468	- 15966		
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	976	3	43	9	Y	39	27	0	12
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	869	3	43	9	Y	39	39	0	12
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	817	3	37	9	Y	34	37	0	9
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-	769	3	47	9	Y	43	35	0	17
02	870 N	838	-0-	-32	-0-	791	3	47	9	Y	43	44	0	16
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	867	3	47	9	Y	43	40	0	19

ARCH BENGE		WELL #:		2H	RRCID ->	246220	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12434	- 15454		
10	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5057	3	89	9	Y	81	111	0	26
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4741	3	87	9	Y	79	81	0	24
12	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4829	3	90	9	Y	82	78	0	28
01	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4433	3	168	9	Y	153	137	0	44
02	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4424	3	99	9	Y	90	92	0	42
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4819	3	101	9	Y	92	99	0	35

BENGE, MARION V.		WELL #:		5H	RRCID ->	248748	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12400	- 16202		
10	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1133	3	51	9	Y	46	47	0	15
11	T. A.	1852	-0-	1852	1852	1768	3	84	9	Y	76	68	0	23
12	T. A.	2688	-0-	2688	4540	2587	3	101	9	Y	92	84	0	31
01	T. A.	1791	-0-	1791	6331	1663	3	128	9	Y	116	114	0	33
02	T. A.	914	-0-	914	7245	890	3	24	9	Y	22	45	0	10
03	T. A.	1191	-0-	1191	8436	1145	3	46	9	Y	42	36	0	16

GATLIN, MARY		WELL #:		2006H	RRCID ->	250315	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.13550	- 15400
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						7

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
GAULT, SARAH		WELL #:		105	RRCID ->	116142	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12694	PERF. 7683	- 11760
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER  
SOUTHERN OPERATING, LLC 804529  
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN  
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726  
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

10	341 N	106	-0-	-235	-0-	104	3	2	9	N	2	154	1			16
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					16
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4	9	N	4					20
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					22
02	261 N	64	-0-	-197	-0-	64	3			N	-0-					22
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	192	3	10	9	N	9					31

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790  
BRITSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD  
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1845	2	52	9	N	47					150
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1820	2	44	9	N	40					190
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1887	2	44	9	N	40	172	1			58
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1877	2	48	9	N	44					102
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1730	2	45	9	N	41					143
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1837	2	47	9	N	43					186

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		//CONT.//	69873 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WARD	
ICE BROTHERS, INC.			421790				
BRITSON, J. O.		WELL #:	1B	RRCID -> 140997	COMPL. DATE 03/01/1992	TOTAL DEPTH 10242	PERF. 6960 - 7004
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	469	-0-	-58	-0-	404 3	47
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	47
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	47
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3	47
02	551 N	412	-0-	-139	-0-	412 3	47
03	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 3	47

PAYTON (FUSSELMAN)			69873 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC			217012				
BLAIR		WELL #:	1-L	RRCID -> 159224	COMPL. DATE 04/12/1997	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 7682 - 7704
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN)			69873 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
DIAMONDBACK E&P LLC			217012				
BLAIR		WELL #:	1-M	RRCID -> 169106	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 10694	PERF. 6592 - 7382
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	109
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2439 2	110
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2538 2	28
01	3100 N	3639	-0-	539	539	3639 2	28
02	2900 N	3464	-0-	564	1103	3464 2	28
03	3100 N	4654	-0-	1554	2657	4654 2	28

WTG EXPLORATION			945220			CNTY: WARD	
BRANDENBURG "B"			5	RRCID -> 230089	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 7290 - 7360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2356 X	1588	-0-	-768	-0-	1574 2	27
11	2130 X	1694	-0-	-436	-0-	1690 2	31
12	2232 X	1669	-0-	-563	-0-	1663 2	36
01	2232 X	1496	-0-	-736	-0-	1484 2	28
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1532 2	37
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1615 2	9

PAYTON (5950)			69873 900	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD	
CONTANGO RESOURCES, LLC			100222				
DELTA QUEEN		WELL #:	1C	RRCID -> 296439	COMPL. DATE 07/17/1985	TOTAL DEPTH 10320	PERF. 5568 - 6056
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72 2	85
*01	14B2 EXT	287	-0-	287	359	287 2	85
*02	14B2 EXT	432	-0-	432	791	432 2	85
*03	14B2 EXT	416	-0-	416	1207	416 2	85

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)			70103 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING			882776				
PECOS "L" FEE		WELL #:	1	RRCID -> 111089	COMPL. DATE 02/23/1984	TOTAL DEPTH 13843	PERF. 5066 - 5080
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N NO RPT	-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		//CONT.// 70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS	
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106	
8004 JV-P GRANDE		WELL #: 1							
-----									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
PECOS KINGS (WOLFCAMP)		70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS	
NEW HEIGHT ENERGY, LLC		100152		RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370	
PECOS BILL		WELL #: 2							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11	128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	17	145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	15	160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	14	174
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	17	41
-----									
PECOS VALLEY (DEVONIAN)		70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS	
OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581	
KONE "A"		WELL #: 1							
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-	186
11	720 N	336	-0-	-384	-0-	336 3	N	-0-	186
12	465 N	339	-0-	-126	-0-	339 2	N	186 7	-0-
01	403 N	88	-0-	-315	-0-	88 2	N	-0-	-0-
02	319 N	70	-0-	-249	-0-	70 2	N	-0-	-0-
03	341 N	293	-0-	-48	-0-	293 2	N	-0-	-0-
-----									
RAYDEN		695567		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565	
REDMOND "B"		WELL #: 1							
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1530 3	45 9 N	41	93
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1535 3	44 9 N	40	133
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1586 3	53 9 N	48	181
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1547 3	46 9 N	42	64
02	1537 N	1132	-0-	-405	-0-	1106 3	26 9 N	24	88
03	1643 N	1295	-0-	-348	-0-	1221 3	74 9 N	67	155
-----									
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)		70129 348		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS	
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506		RRCID -> 020574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT		WELL #: 601							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
-----									
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #: 501		RRCID -> 224983		COMPL. DATE 07/21/1953		TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472	
10	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-	-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3	Y	-0-	-0-
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140 3	Y	-0-	-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3	Y	-0-	-0-
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-	-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-	-0-

-----												
PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400)		//CONT.//		70129 348	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506								
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT		WELL #:		901	RRCID ->	224988	COMPL. DATE	07/31/1954	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5502 - 5520
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
10	155 #	107	-0-	-48	-0-	107	3	Y	-0-		-0-	
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-		-0-	
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3	Y	-0-		-0-	
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-		-0-	
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-		-0-	
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		-0-	
-----												
PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY)				70129 580	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427								
HANSON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	279408	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	6011	PERF.	1430 - 1500
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PECOS VALLEY (MCKEE)				70129 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
MORNINGSTAR OPERATING LLC				100189								
MARSCHALL, HELEN U.		WELL #:		2	RRCID ->	052347	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	N/A
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2	N	-0-		-0-	
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-	
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		-0-	
02	638 N	591	-0-	-47	-0-	591	2	N	-0-		-0-	
03	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	2	N	-0-		-0-	
-----												
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765								
IOWA REALTY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	020581	COMPL. DATE	03/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER)				70129 812	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS				
GARRD OIL COMPANY LLC				295079								
CUMMINS & GRIFFITH		WELL #:		1	RRCID ->	049410	COMPL. DATE	12/08/1970	TOTAL DEPTH	5159	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) OLSEN ENERGY INC. I R T 29		70129	860	NON-ASSOCIATED	EXEMPT												CNTY: PECOS
		621750															
		WELL #:	1	RRCID ->	171902	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	4624	-	5083				
10																	
11																	
12																	
01																	
02																	
03	14B2 EXT																
-----																	
PECOS VALLEY (WOLFCAMP) OLSEN ENERGY INC. REDMOND -J-		70129	870	ASSOCIATED	CAPACITY												CNTY: PECOS
		621750															
		WELL #:	1 D	RRCID ->	020576	COMPL. DATE	07/10/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1107	3	9	9	N	8						198
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	3	9	9	N	8						206
12	1333 N	971	-0-	-362	-0-	971	2			N	-0-	206	7				-0-
01	1116 N	939	-0-	-177	-0-	939	2			N	-0-						-0-
02	1044 N	1005	-0-	-39	-0-	1005	2			N	-0-						-0-
03	961 N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-						-0-
-----																	
IOWA REALTY TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	044766	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-						-0-
11	510 N	280	-0-	-230	-0-	280	3			N	-0-						-0-
12	403 N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-						-0-
01	341 N	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-						-0-
02	261 N	59	-0-	-202	-0-	59	2			N	-0-						-0-
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-						-0-
-----																	
PECOS VALLEY -DE-		WELL #:	1	RRCID ->	054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A						
10	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	1984	3			N	-0-						71
11	1980 N	1843	-0-	-137	-0-	1842	3	1	9	N	-1						72
12	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1844	2			N	-0-	72	7				-0-
01	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1856	2			N	-0-						-0-
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-						-0-
03	1829 N	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			N	-0-						-0-
-----																	
PECOS VALLEY (YATES) B & B ENERGY (I) I.R.T. "29"		70129	928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT												CNTY: PECOS
		039783															
		WELL #:	3	RRCID ->	098304	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	1231	-	1292				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
HYDROGEO ENERGY, LLC ATKINS		421238															
		WELL #:	B 1	RRCID ->	097593	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	1476	PERF.	1280	-	1380				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//	70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS						
HYDROGEO ENERGY, LLC		//CONT.//	421238									
ATKINS		WELL #:	B 2	RRCID ->	103776	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	1406	PERF.	1272 - 1290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ATKINS		WELL #:	B 3	RRCID ->	103777	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	1432	PERF.	1260 - 1275	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ATKINS		WELL #:	B 4	RRCID ->	107968	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	1397	PERF.	1280 - 1300	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ATKINS, GEORGE		WELL #:	1C	RRCID ->	123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1476	PERF.	1280 - 1380	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620)		70135 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS							
MARTIN, BILLY RAY		528495										
ATKINS		WELL #:	2	RRCID ->	093399	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	1268 - 1358	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)		70163 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS							
RAYDEN		695567										
YOUNG, BERTHA D.		WELL #:	2	RRCID ->	034081	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	N/A	
10	806 N	610	-0-	-196	-0-	610	3			N	-0-	36
11	1022 N	1022	-0-		-0-	1022	3			N	-0-	36
12	1093 N	1093	-0-		-0-	1093	3			N	-0-	36
01	1045 N	1045	-0-		-0-	1045	3			N	-0-	36
02	0 W	1011	-0-		1011	1011	3			N	-0-	36
03	0 W	1023	-0-		1023	2034	1023	3		N	-0-	36

OIL AND GAS DIVISION

PENLAW (QUEEN)			70488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
SAGUARO PETROLEUM, LLC			743325								
GARTH			WELL #: 1		RRCID -> 055970		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 1430		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARTH "A"			WELL #: 1		RRCID -> 059252		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4638		PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PENTEAM (QUEEN)			70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
MULLOY OPERATING, INC.			593077								
HOLT, O. B. SR., ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 3909 - 3938
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEXLAND PETROLEUM, L.P.			849735								
HOLT "A"			WELL #: 2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 3913 - 3920
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HOLT, O. B., JR. "A"			WELL #: 1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3882 - 3908
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		-0-
11	690 N	587	-0-	-103	-0-	587	2	N	-0-		-0-
12	713 N	622	-0-	-91	-0-	622	2	N	-0-		-0-
01	713 N	364	-0-	-349	-0-	364	2	N	-0-		-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		-0-
HOLT, O. B., JR.			WELL #: 1Q		RRCID -> 183053		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3890 - 3906
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		66
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		66
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		66
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-		66
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		66
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-		66

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
XTO ENERGY INC.				945936								
EL SAPO "2"				WELL #: 1	RRCID -> 174716	COMPL. DATE 09/23/1999	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3908	- 3936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENWELL (QUEEN)				70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.				008716								
FEE "N"				WELL #: 1	RRCID -> 152777	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3475	- 3510			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHARBAUER, J. "43"				WELL #: 1	RRCID -> 156471	COMPL. DATE 11/24/1995	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3497	- 3532			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
P & C RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 160118	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3350	- 3362			
10	217 N		-0-	-0-	-217			N	-0-			-0-
11	30 N		-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	24 N		-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
APV MCCAMEY LLC				028617		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DESERT WILLOW				WELL #: 1	RRCID -> 160119	COMPL. DATE 09/11/1996	TOTAL DEPTH 3696	PERF. 3481	- 3498			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DESERT WILLOW				WELL #: 2	RRCID -> 161170	COMPL. DATE 11/24/1996	TOTAL DEPTH 3625	PERF. 3418	- 3435			
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR	
BAKER OPERATING, INC.				046623					
SCHARBAUER, J. '43-A'				WELL #: 1	RRCID -> 156722	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3500	- 3534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308				CNTY: ECTOR	
MCKENZIE				WELL #: 2	RRCID -> 158528	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3476	- 3498
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
-----									
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				CNTY: ECTOR	
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 2	RRCID -> 154390	COMPL. DATE 04/12/1995	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3528	- 3558
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
ECTOR "BF" FEE				WELL #: 8	RRCID -> 156473	COMPL. DATE 10/25/1995	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3540	- 3568
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
PERRY BASS (DEVONIAN)				70687 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
RED TAIL EXPLORATION, LLC				100515					
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20				WELL #: 1SW	RRCID -> 260003	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 13111	PERF. 4700	- 6307
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
-----									
SVEN PERMIAN, LLC				831420				CNTY: PECOS	
FITZGERALD "17"				WELL #: 2	RRCID -> 079901	COMPL. DATE 11/08/1978	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12695	- 12855
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-			36
11	2190 N	1948	-0-	-242	-0-	1948	3		N	-0-			36
12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		N	-0-			36
*01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3		N	-0-			36
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-			36
03	2418 N	2164	-0-	-254	-0-	2164	3		N	-0-			36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ALCHEMIST ENERGY, LLC 011198  
 ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2846	2	242	9	N	220	542	1	145
11	2010 X	1825	-0-	-185	-0-	1687	2	138	9	N	125			270
12	2325 X	1134	-0-	-1191	-0-	974	2	160	9	N	145			415
01	3100 X	404	-0-	-2696	-0-	320	2	84	9	N	76	371	1	120
02	1769 N	535	-0-	-1234	-0-	459	2	76	9	N	69			189
03	1147 N	95	-0-	-1052	-0-	81	2	14	9	N	13			202

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				219

LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385

10	66382 X	66382	-0-	-0-	-0-	61934	2	4448	9	Y	4044	4023	0	21	8	-0-
11	81098 X	81098	-0-	-0-	-0-	76083	2	5015	9	Y	4559	4550	0	9	8	-0-
12	59760 X	59760	-0-	-0-	-0-	55853	2	3907	9	Y	3552	3547	0	5	8	-0-
01	70204 X	70204	-0-	-0-	-0-	65962	2	4242	9	Y	3856	3809	0	47	8	-0-
02	92833 X	92833	-0-	-0-	-0-	88205	2	4628	9	Y	4207	4207	0			-0-
03	96334 X	96334	-0-	-0-	-0-	92224	2	4110	9	Y	3736	3736	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530

10	88381 X	86239	-0-	-2142	-0-	81912	2	4327	9	Y	3934	3920	0	14	8	-0-
11	94439 X	94439	-0-	-0-	-0-	89917	2	4522	9	Y	4111	4106	0	5	8	-0-
12	95959 X	95959	-0-	-0-	-0-	91020	2	4939	9	Y	4490	4486	0	4	8	-0-
01	101494 X	77619	-0-	-23875	-0-	73501	2	4118	9	Y	3744	3714	0	30	8	-0-
02	94946 X	92723	-0-	-2223	-0-	88205	2	4518	9	Y	4107	4107	0			-0-
03	97588 X	87426	-0-	-10162	-0-	83001	2	4425	9	Y	4023	4023	0			-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974

10	58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	55940	2	2627	9	Y	2388	2372	0	16	8	-0-
11	67247 X	67247	-0-	-0-	-0-	64555	2	2692	9	Y	2447	2441	0	6	8	-0-
12	63798 X	62635	-0-	-1163	-0-	59991	2	2644	9	Y	2404	2400	0	4	8	-0-
01	71641 X	51234	-0-	-20407	-0-	49001	2	2233	9	Y	2030	2000	0	30	8	-0-
02	67019 X	51630	-0-	-15389	-0-	49757	2	1873	9	Y	1703	1703	0			-0-
03	69502 X	57336	-0-	-12166	-0-	55334	2	2002	9	Y	1820	1820	0			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) ALCHEMIST ENERGY, LLC SHERIDAN 27A UNIT		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		//CONT.//	011198												
		WELL #:	73H	RRCID ->	294296	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	10616	PERF.11009	- 15496				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10		23467 X	20350	-0-	-3117	-0-	15568	2	4782	9	N	4347	4347	0	-0-
11		22710 X	11927	-0-	-10783	-0-	9097	2	2830	9	N	2573	2549	0	-0-
12		23467 X	14398	-0-	-9069	-0-	10476	2	3922	9	N	3565	3546	0	-0-
01		20336 X	10056	-0-	-10280	-0-	7366	2	2690	9	N	2445	2445	0	-0-
02		19024 X	15548	-0-	-3476	-0-	11685	2	3863	9	N	3512	3512	0	-0-
03		20336 X	18357	-0-	-1979	-0-	13344	2	5013	9	N	4557	4532	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #:	84H	RRCID ->	294297	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11327	- 15814				
10		71765 X	43387	-0-	-28378	-0-	37808	2	5579	9	N	5072	5072	0	-0-
11		63000 X	35625	-0-	-27375	-0-	30930	2	4695	9	N	4268	4248	0	-0-
12		58714 X	43404	-0-	-15310	-0-	37713	2	5691	9	N	5174	5157	0	-0-
01		46531 X	41908	-0-	-4623	-0-	36828	2	5080	9	N	4618	4618	0	-0-
02		42474 X	42474	-0-	-0-	-0-	37001	2	5473	9	N	4975	4975	0	-0-
03		43400 X	41224	-0-	-2176	-0-	36220	2	5004	9	N	4549	4531	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #:	75H	RRCID ->	294308	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	10627	PERF.10923	- 15410				
10		34224 X	26393	-0-	-7831	-0-	20016	2	6377	9	N	5797	5797	0	-0-
11		32220 X	17433	-0-	-14787	-0-	12736	2	4697	9	N	4270	4248	0	-0-
12		24242 X	19650	-0-	-4592	-0-	14666	2	4984	9	N	4531	4513	0	-0-
01		26381 X	21952	-0-	-4429	-0-	16573	2	5379	9	N	4890	4890	0	-0-
02		24679 X	22677	-0-	-2002	-0-	17527	2	5150	9	N	4682	4682	0	-0-
03		26381 X	22467	-0-	-3914	-0-	17157	2	5310	9	N	4827	4798	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #:	88H	RRCID ->	294852	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL DEPTH	10912	PERF.11141	- 15958				
10		68851 X	67619	-0-	-1232	-0-	60048	2	7571	9	N	6883	6883	0	-0-
11		66630 X	57528	-0-	-9102	-0-	50943	2	6585	9	N	5986	5947	0	-0-
12		68851 X	61247	-0-	-7604	-0-	54475	2	6772	9	N	6156	6124	0	-0-
01		68851 X	49274	-0-	-19577	-0-	44194	2	5080	9	N	4618	4618	0	-0-
02		64409 X	50264	-0-	-14145	-0-	44791	2	5473	9	N	4975	4975	0	-0-
03		67611 X	51353	-0-	-16258	-0-	45751	2	5602	9	N	5093	5065	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #:	86H	RRCID ->	294869	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL DEPTH	10912	PERF.10970	- 15787				
10		70243 X	70243	-0-	-0-	-0-	62272	2	7971	9	N	7246	7246	0	-0-
11		71817 X	71817	-0-	-0-	-0-	63679	2	8138	9	N	7398	7363	0	-0-
12		79069 X	79069	-0-	-0-	-0-	71237	2	7832	9	N	7120	7091	0	-0-
01		65499 X	65499	-0-	-0-	-0-	58925	2	6574	9	N	5976	5976	0	-0-
02		69077 X	69077	-0-	-0-	-0-	62317	2	6760	9	N	6145	6145	0	-0-
03		70127 X	70127	-0-	-0-	-0-	64814	2	5313	9	N	4830	4798	0	-0-
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #:	77H	RRCID ->	294871	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10727	- 15493				
10		43369 X	34259	-0-	-9110	-0-	26688	2	7571	9	N	6883	6883	0	-0-
11		41970 X	18947	-0-	-23023	-0-	14555	2	4392	9	N	3993	3964	0	-0-
12		43369 X	27360	-0-	-16009	-0-	20952	2	6408	9	N	5825	5802	0	-0-
01		38440 X	25336	-0-	-13104	-0-	20256	2	5080	9	N	4618	4618	0	-0-
02		33234 X	26895	-0-	-6339	-0-	21422	2	5473	9	N	4975	4975	0	-0-
03		34255 X	16593	-0-	-17662	-0-	13344	2	3249	9	N	2954	2932	0	-0-
ATLANTA 73		WELL #:	73H	RRCID ->	295413	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL DEPTH	10895	PERF.11109	- 20400				
10		145514 X	109396	-0-	-36118	-0-	99582	2	9814	9	N	8922	8922	0	-0-
11		140820 X	108668	-0-	-32152	-0-	99910	2	8758	9	N	7962	7962	0	-0-
12		139562 X	46183	-0-	-93379	-0-	42074	2	4109	9	N	3735	3735	0	-0-
01		123597 X	93737	-0-	-29860	-0-	85626	2	8111	9	N	7374	7374	0	-0-
02		113129 X	68318	-0-	-44811	-0-	61363	2	6955	9	N	6323	6323	0	-0-
03		112282 X	74413	-0-	-37869	-0-	67233	2	7180	9	N	6527	6527	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.//		011198										
ATLANTA 73		WELL #:		72H	RRCID ->	295529	COMPL. DATE	04/22/2023	TOTAL	DEPTH	11062	PERF.11526 - 21056		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10		128333 X	128333	-0-	-0-	-0-	121790	2	6543	9	N	5948	5948 0	-0-
11		153993 X	153993	-0-	-0-	-0-	146826	2	7167	9	N	6515	6515 0	-0-
12		95573 X	56852	-0-	-38721	-0-	54113	2	2739	9	N	2490	2490 0	-0-
01		95573 X	94761	-0-	-812	-0-	90198	2	4563	9	N	4148	4148 0	-0-
02		97086 X	97086	-0-	-0-	-0-	93001	2	4085	9	N	3714	3714 0	-0-
*03		101610 X	101610	-0-	-0-	-0-	97394	2	4216	9	N	3833	3833 0	-0-
-----														
DINGO STATE II		WELL #:		75H	RRCID ->	296317	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL	DEPTH	9863	PERF.10217 - 19695		
10		SHUT IN	7242	-0-	7242	7800	5624	2	1618	9	Y	1471	1067 1	549
11		SHUT IN	72948	-0-	72948	80748	68024	2	4924	9	Y	4476	4450 0	575
12		SHUT IN	75661	-0-	75661	156409	66134	2	9527	9	Y	8661	8749 0	487
01		SHUT IN	85167	-0-	85167	241576	78198	2	6969	9	Y	6335	6205 0	617
02		SHUT IN	92547	-0-	92547	334123	86817	2	5730	9	Y	5209	5589 0	237
03		14B2 EXT	116350	-0-	116350	450473	108712	2	7638	9	Y	6944	6874 0	104 8 203
-----														
DINGO STATE II		WELL #:		76H	RRCID ->	296411	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.10218 - 20270		
10		SHUT IN	6178	-0-	6178	6178	5191	2	987	9	Y	897	839 1	431
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6178	6178	2	479	9	Y	479	839 0	71
12		SHUT IN	19321	-0-	19321	25499	16534	2	2787	9	Y	2534	2468 0	137
01		SHUT IN	39581	-0-	39581	65080	35133	2	4448	9	Y	4044	3803 0	378
*02		126491 X	61411	-0-	-65080	-0-	57878	2	3533	9	Y	3212	3426 0	164
*03		99417 X	80299	-0-	-19118	-0-	75546	2	4753	9	Y	4321	4213 0	113 8 159
-----														
AMEREDEV OPERATING, LLC		WELL #:		019802	RRCID ->	284516	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL	DEPTH	12421	PERF.12429 - 17163		
GRIZZLY B		1H												
10		60567 X	18354	-0-	-42213	-0-	16178	3	551	4	Y	1477	1465 0	47
							1625	9						
11		13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	11396	3	490	4	Y	1267	1284 0	30
							1394	9						
12		21700 X	204	-0-	-21496	-0-	197	3	4	4	Y	3	13 0	20
							3	9						
01		21700 X	77	-0-	-21623	-0-	40	3	37	4	Y	-0-	20 0	-0-
02		24579 X	24579	-0-	-0-	-0-	22053	3	624	4	Y	1729	1611 0	118
							1902	9						
03		18352 X	7009	-0-	-11343	-0-	6159	3	325	4	Y	477	566 0	29
							525	9						
-----														
HIPPO		WELL #:		2H	RRCID ->	284885	COMPL. DATE	03/29/2018	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12518 - 17015		
10		34948 X	11783	-0-	-23165	-0-	10417	3	6	4	Y	1236	1231 0	39
							1360	9						
11		9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	7911	3	1300	9	Y	1182	1193 0	28
12		13578 X	318	-0-	-13260	-0-	276	3	18	4	Y	22	20 0	30
							24	9						
01		11966 X	2586	-0-	-9380	-0-	2358	3	228	9	Y	207	166 0	71
02		11020 X	3509	-0-	-7511	-0-	2977	3	532	9	Y	484	522 0	33
03		11780 X	1452	-0-	-10328	-0-	1164	3	288	9	Y	262	279 0	16

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) AMERREDEV OPERATING, LLC HOWELL		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 019802		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976															
10		73539 X	13964	-0-	-59575	-0-	13295	3	73	4	Y	542	531	0	17
11		15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	14192	3	726	4	Y	578	581	0	14
12		54467 X	269	-0-	-54198	-0-	266	3	3	9	Y	3	7	0	10
01		36301 X	85	-0-	-36216	-0-	85	3			Y	-0-	10	0	-0-
02		22475 X	3160	-0-	-19315	-0-	3001	3	35	4	Y	113	105	0	8
03		16058 X	423	-0-	-15635	-0-	414	3	9	9	Y	8	16	0	-0-
WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349															
10		14589 X	4749	-0-	-9840	-0-	4247	3	18	4	Y	440	436	0	14
11		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	2849	3	380	9	Y	345	351	0	8
12		6820 X	473	-0-	-6347	-0-	407	3	66	9	Y	60	27	0	41
01		5611 X	1658	-0-	-3953	-0-	1349	3	11	4	Y	271	219	0	93
02		4437 X	2014	-0-	-2423	-0-	1717	3	11	4	Y	260	335	0	18
03		4743 X	2678	-0-	-2065	-0-	2240	3	438	9	Y	398	392	0	24
WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415															
10		11959 X	3771	-0-	-8188	-0-	2531	3	1240	9	Y	1127	1121	0	36
11		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	3466	3	1112	9	Y	1011	1023	0	24
12		6882 X	266	-0-	-6616	-0-	235	3	31	9	Y	28	21	0	31
01		4588 X	316	-0-	-4272	-0-	286	3	30	9	Y	27	49	0	9
02		4437 X	579	-0-	-3858	-0-	521	3	58	9	Y	53	58	0	4
03		6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	5740	3	943	9	Y	857	809	0	52
WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807															
10		57388 X	15649	-0-	-41739	-0-	13753	3	468	4	Y	1298	1278	0	41
11		9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	1428	9			Y	995	1012	0	24
12		35805 X	601	-0-	-35204	-0-	7619	3	10	4	Y	111	53	0	82
01		21948 X	841	-0-	-21107	-0-	1095	9			Y	140	174	0	48
02		20532 X	7264	-0-	-13268	-0-	469	3	333	4	Y	653	656	0	45
03		15655 X	6389	-0-	-9266	-0-	122	9	126	4	Y	853	847	0	51
WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200															
10		87513 X	26235	-0-	-61278	-0-	22701	3	773	4	Y	2510	2489	0	80
11		19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	2761	9	710	4	Y	1929	1963	0	46
12		26195 X	152	-0-	-26043	-0-	16529	3			Y	17	25	0	38
01		26195 X	317	-0-	-25878	-0-	2122	9	3	4	Y	-0-	38	0	-0-
02		29957 X	22055	-0-	-7902	-0-	130	3	558	4	Y	1613	1503	0	110
03		26226 X	2436	-0-	-23790	-0-	19	9	52	4	Y	179	278	0	11

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
AMERREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802											
MOOSE		WELL #:		1H	RRCID ->	285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	12245	PERF.12482	- 19757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		39142 X	11630	-0-	-27512	-0-	9964 3	43 4	Y	1475	1467 0	47	
11		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	1623 9						
12		12431 X	151	-0-	-12280	-0-	7767 3	1546 9	Y	1405	1418 0	34	
01		12431 X	2278	-0-	-10153	-0-	136 3	15 9	Y	14	19 0	29	
02		12296 X	6586	-0-	-5710	-0-	2047 3	16 4	Y	195	157 0	67	
03		11625 X	7010	-0-	-4615	-0-	215 9						
							5591 3	35 4	Y	873	880 0	60	
							960 9						
							5759 3	1251 9	Y	1137	1129 0	68	
-----													
MEERKAT		WELL #:		1H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477	
10		26350 X	12595	-0-	-13755	-0-	12127 3	7 4	Y	419	419 0	13	
11		28860 X	11803	-0-	-17057	-0-	461 9						
12		29822 X	144	-0-	-29678	-0-	11253 3	550 9	Y	500	501 0	12	
01		20553 X	663	-0-	-19890	-0-	134 3	9 4	Y	1	5 0	8	
02		15544 X	3436	-0-	-12108	-0-	1 9						
03		12586 X	1620	-0-	-10966	-0-	663 3		Y	-0-	8 0	-0-	
							3287 3	149 9	Y	135	126 0	9	
							1511 3	109 9	Y	99	102 0	6	
-----													
TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342	
10		42299 X	11845	-0-	-30454	-0-	10593 3	1252 9	Y	1138	1127 0	36	
11		9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	8531 3	1188 9	Y	1080	1090 0	26	
12		21235 X	112	-0-	-21123	-0-	110 3	2 9	Y	2	11 0	17	
01		15531 X	66	-0-	-15465	-0-	66 3		Y	-0-	17 0	-0-	
02		14529 X	2031	-0-	-12498	-0-	1976 3	55 9	Y	50	47 0	3	
03		11842 X	2116	-0-	-9726	-0-	1977 3	139 9	Y	126	121 0	8	
-----													
LION		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL DEPTH	12367	PERF.12332	- 16355	
10		36144 X	8583	-0-	-27561	-0-	7275 3	1308 9	Y	1189	1178 0	38	
11		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	6633 3	1015 9	Y	923	939 0	22	
12		15221 X	190	-0-	-15031	-0-	178 3	12 9	Y	11	13 0	20	
01		13299 X	122	-0-	-13177	-0-	111 3	11 9	Y	10	27 0	3	
02		10933 X	4444	-0-	-6489	-0-	4229 3	215 9	Y	195	185 0	13	
03		8587 X	4402	-0-	-4185	-0-	3943 3	459 9	Y	417	405 0	25	
-----													
NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	12006	PERF.12198	- 19710	
10		125677 X	38401	-0-	-87276	-0-	36625 3	202 4	Y	1431	1448 0	46	
11		31802 X	31802	-0-	-0-	-0-	1574 9						
12		47554 X	487	-0-	-47067	-0-	28580 3	1461 4	Y	1601	1609 0	38	
01		47554 X	23	-0-	-47531	-0-	1761 9						
02		38396 X	2845	-0-	-35551	-0-	484 3	3 9	Y	3	16 0	25	
03		38409 X	489	-0-	-37920	-0-	23 3		Y	-0-	25 0	-0-	
							2713 3	31 4	Y	92	86 0	6	
							101 9						
							489 3		Y	-0-	6 0	-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP) AMERREDEV OPERATING, LLC EAST AXIS															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD //CONT.// 019802															
WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		126868 X	38461	-0-	-88407	-0-	36463	3	201	4	Y	1634	1618	0	52
							1797	9							
11		32397 X	32397	-0-	-0-	-0-	28970	3	1481	4	Y	1769	1779	0	42
							1946	9							
12		54250 X	191	-0-	-54059	-0-	188	3	3	9	Y	3	18	0	27
01		47182 X	93	-0-	-47089	-0-	93	3			Y	-0-	27	0	-0-
02		39846 X	2467	-0-	-37379	-0-	2351	3	27	4	Y	81	75	0	6
							89	9							
03		38471 X	7092	-0-	-31379	-0-	6633	3	459	9	Y	417	398	0	25
GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241															
10		188541 X	57956	-0-	-130585	-0-	48515	3	1652	4	Y	7081	7018	0	226
							7789	9							
11		39879 X	39879	-0-	-0-	-0-	32515	3	1398	4	Y	5424	5520	0	130
							5966	9							
12		55707 X	535	-0-	-55172	-0-	483	3	11	4	Y	37	66	0	101
							41	9							
01		46717 X	1119	-0-	-45598	-0-	532	3	500	4	Y	79	153	0	27
							87	9							
02		57856 X	57856	-0-	-0-	-0-	48677	3	1377	4	Y	7093	6635	0	485
							7802	9							
03		46717 X	46025	-0-	-692	-0-	38874	3	922	4	Y	5663	5807	0	341
							6229	9							
OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370															
10		58514 X	16044	-0-	-42470	-0-	14241	3	61	4	Y	1584	1568	0	51
							1742	9							
11		14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	13395	3	1206	9	Y	1096	1121	0	26
12		25978 X	33	-0-	-25945	-0-	26	4	7	9	Y	6	13	0	19
01		22506 X	2459	-0-	-20047	-0-	2256	3	18	4	Y	168	129	0	58
							185	9							
02		19285 X	2044	-0-	-17241	-0-	1988	3	13	4	Y	39	94	0	3
							43	9							
03		16058 X	19	-0-	-16039	-0-	19	3			Y	-0-	3	0	-0-
KUDU A WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377															
10		23529 X	8713	-0-	-14816	-0-	7398	3	32	4	Y	1166	1165	0	37
							1283	9							
11		14700 X	6915	-0-	-7785	-0-	5562	3	1353	9	Y	1230	1238	0	29
12		15190 X	142	-0-	-15048	-0-	139	3	3	9	Y	3	13	0	19
01		10974 X	98	-0-	-10876	-0-	97	3	1	4	Y	-0-	19	0	-0-
02		9976 X	5703	-0-	-4273	-0-	4562	3	28	4	Y	1012	943	0	69
							1113	9							
03		8711 X	716	-0-	-7995	-0-	603	3	113	9	Y	103	166	0	6
EAST SHAMMO WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590															
10		51274 X	27833	-0-	-23441	-0-	22526	3	127	4	Y	4709	4661	0	150
							5180	9							
11		38430 X	20500	-0-	-17930	-0-	15978	3	42	4	Y	4073	4126	0	97
							4480	9							
12		39587 X	321	-0-	-39266	-0-	249	3	72	9	Y	65	64	0	98
01		29140 X	2159	-0-	-26981	-0-	1720	3	1	4	Y	398	359	0	137
							438	9							
02		27260 X	4582	-0-	-22678	-0-	3442	3	1	4	Y	1035	1101	0	71
							1139	9							
03		27838 X	9826	-0-	-18012	-0-	7364	3	1	4	Y	2237	2173	0	135
							2461	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802  
 GRIZZLY B C23-21 WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	19592 X	13522	-0-	-6070	-0-	12211	3	416	4	Y	814	822	0			26
						895	9									
11	18960 X	9979	-0-	-8981	-0-	8716	3	375	4	Y	807	814	0			19
						888	9									
12	17732 X	324	-0-	-17408	-0-	278	3	6	4	Y	36	22	0			33
						40	9									
01	17732 X	85	-0-	-17647	-0-	44	3	41	4	Y	-0-	33	0			-0-
02	16588 X	13407	-0-	-3181	-0-	11970	3	339	4	Y	998	930	0			68
						1098	9									
03	13516 X	5684	-0-	-7832	-0-	5072	3	120	4	Y	447	488	0			27
						492	9									

KUDU A WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162

10	38086 X	9704	-0-	-28382	-0-	5839	3	33	4	Y	3484	3466	0			111
						3832	9									
11	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	5889	3	16	4	Y	2799	2843	0			67
						3079	9									
12	18569 X	145	-0-	-18424	-0-	119	3	26	9	Y	24	36	0			55
01	16430 X	185	-0-	-16245	-0-	86	3	99	9	Y	90	114	0			31
02	11571 X	10269	-0-	-1302	-0-	7464	3	1	4	Y	2549	2406	0			174
						2804	9									
03	9703 X	9515	-0-	-188	-0-	6400	3	1	4	Y	2831	2835	0			170
						3114	9									

BISON WELL #: 1H RRCID -> 293946 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 19457

10	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	5839	3	25	4	Y	1678	1668	0			54
						1846	9									
11	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	6698	3	1749	9	Y	1590	1606	0			38
12	229 X	229	-0-	-0-	-0-	163	3	66	9	Y	60	39	0			59
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	581	3	5	4	Y	198	189	0			68
						218	9									
02	8178 X	4308	-0-	-3870	-0-	3656	3	24	4	Y	571	600	0			39
						628	9									
03	8742 X	66	-0-	-8676	-0-	66	3			Y	-0-	39	0			-0-

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

10	20802 X	20802	-0-	-0-	-0-	1	1	19955	3	N	769	1091	1	27	8	344
						846	9									
11	17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	1	1	17262	3	N	589	376	1	25	8	532
						648	9									
*12	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	1	1	12886	3	N	421	920	1	33	8	-0-
						463	9									
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	608	160	1		8	447
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	187	1			383

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
TETON 56-2-39		WELL #:		1H	RRCID ->	276322	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11441	- 15703					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		23890 X	23890	-0-	-0-	-0-	22670	3	1220	9	N	1109	1265	0	40	8	852
11		24406 X	24406	-0-	-0-	-0-	23089	3	1317	9	N	1197	1152	0	41	8	856
12		23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	22559	3	782	9	N	711	718	0	35	8	814
01		24028 X	24028	-0-	-0-	-0-	23855	3	173	9	N	157	190	0	34	8	747
02		22185 X	22185	-0-	-0-	-0-	21122	3	1063	9	N	966	795	0	25	8	893
03		24516 X	24516	-0-	-0-	-0-	23579	3	937	9	N	852	860	0	34	8	851
-----																	
CHEYENNE 57-3-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276516	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	10058	PERF.10293	- 14455					
10		19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	1	1	16993	2	N	1875	1479	1	24	8	496
							2063	9									
11		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	1	1	9255	2	N	1528	1487	1	68	8	469
							1681	9									
12		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	1	1	12964	2	N	2193	1974	1	27	8	661
							2412	9									
01		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	1	1	8325	2	N	1705	1630	1	20	8	716
							1876	9									
02		17197 X	17197	-0-	-0-	-0-	1	1	14890	2	N	2096	2345	1	17	8	450
							2306	9									
03		22550 X	22550	-0-	-0-	-0-	1	1	20331	2	N	2016	2010	1	24	8	432
							2218	9									
-----																	
MAKO STATE 3-6		WELL #:		2H	RRCID ->	276545	COMPL. DATE	12/23/2013	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11247	- 15461					
10		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3248	3	646	9	Y	587	918	1			288
11		6810 X	1368	-0-	-5442	-0-	1261	3	107	9	Y	97	188	1	1	8	196
12		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					196
01		7223 X	81	-0-	-7142	-0-	80	3	1	9	Y	1					197
02		3654 X	2649	-0-	-1005	-0-	2649	3			Y	-0-					197
03		3906 X	3212	-0-	-694	-0-	2258	3	954	9	Y	867	706	1			358
-----																	
CASPER 57-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	276563	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	10119	PERF.10475	- 14531					
10		22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	21233	2	1613	9	Y	1466	1331	0	6	8	254
11		22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	20310	2	1803	9	Y	1639	1800	0	9	8	84
12		25976 X	25976	-0-	-0-	-0-	23916	2	2060	9	Y	1873	1832	0	4	8	121
01		23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	21612	2	1834	9	Y	1667	1660	0	4	8	124
02		22584 X	22584	-0-	-0-	-0-	20757	2	1827	9	Y	1661	1682	0	6	8	97
03		25978 X	19622	-0-	-6356	-0-	17994	2	1628	9	Y	1480	1449	0	5	8	123
-----																	
MEDICINE BOW 56-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	276604	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11456	- 15717					
10		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					749
11		1860 X	29	-0-	-1831	-0-	29	2			N	-0-					749
12		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2101	2	28	4	N	520	713	1	1	8	555
							572	9									
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					555
02		282 X	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	4	N	-0-					555
03		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					555

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WINGHEAD 56-2-29 //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
10	9393 X	7270	-0-	-2123	-0-	7079	3	178	9	N	162	3	8	905	
11	11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	10957	3	282	9	N	256	701	0	451	
12	26982 X	26982	-0-	-0-	-0-	25876	3	1055	9	N	959	985	0	416	
01	23446 X	23446	-0-	-0-	-0-	22217	3	1173	9	N	1066	1105	0	368	
02	17043 X	17043	-0-	-0-	-0-	14859	3	2086	9	N	1896	1884	0	368	
03	11346 X	10308	-0-	-1038	-0-	10019	3	276	9	N	251	247	0	370	
-----															
BIG PINEY 57-2-41															
WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334															
10	17546 X	15731	-0-	-1815	-0-	13893	3	1745	9	N	1586	1630	1	110	
11	16350 X	14952	-0-	-1398	-0-	13096	3	1766	9	N	1605	1287	1	407	
12	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	15888	3	2082	9	N	1893	1980	1	299	
01	16895 X	14987	-0-	-1908	-0-	13219	3	1682	9	N	1529	1454	1	358	
02	18168 X	18168	-0-	-0-	-0-	16127	3	1943	9	N	1766	1833	1	276	
03	18073 X	17897	-0-	-176	-0-	15962	3	1841	9	N	1674	1820	1	110	
-----															
CODY 56-3-9															
WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	4	8	606	
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3169	3	348	9	N	348	190	1	748	
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	1858	3	703	9	N	639	715	1	657	
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	2642	3	943	9	N	857	736	1	764	
02	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	2762	3	869	9	N	790	905	1	640	
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	3257	3	1058	9	N	962	544	1	1046	
-----															
GREYBULL 55-4-9															
WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363															
10	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	3062	3	1244	9	Y	1131	1089	1	100	
11	6330 X	472	-0-	-5858	-0-	21	4	451	9	Y	410	275	1	231	
12	6541 X	476	-0-	-6065	-0-	21	4	455	9	Y	414	448	1	194	
01	4371 X	367	-0-	-4004	-0-	16	4	351	9	Y	319	199	1	312	
02	4089 X	1063	-0-	-3026	-0-	53	4	1010	9	Y	918	1069	1	152	
03	4371 X	1870	-0-	-2501	-0-	700	3	60	4	Y	1009	1000	1	147	
						1110	9								
-----															
CHEYENNE 57-3-13															
WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840															
10	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	6966	3	1674	9	Y	1522	1580	0	165	
11	10260 X	2034	-0-	-8226	-0-	1317	3	692	9	Y	629	615	0	179	
12	10602 X	2289	-0-	-8313	-0-	943	3	1299	9	Y	1181	1222	0	138	
01	9827 X	1828	-0-	-7999	-0-	435	3	1344	9	Y	1222	1199	0	161	
02	9193 X	766	-0-	-8427	-0-	27	4	739	9	Y	672	750	0	83	
03	8711 X	596	-0-	-8115	-0-	535	3	59	9	Y	54	131	0	6	



OIL AND GAS DIVISION

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528												
MONROE 34-210			WELL #: 3H		RRCID -> 277726			COMPL. DATE 02/07/2014				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		940 X	940	-0-	-0-	-0-	835	2	105	9	Y	95	78	0	-0-
11		2880 X	918	-0-	-1962	-0-	785	2	133	9	Y	121	105	0	1
12		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	7	1	0	-0-
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	39	23	0	-0-
02		2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-					Y	-0-			-0-
03		961 X	87	-0-	-874	-0-	81	2	6	9	Y	5	2	0	-0-
-----															
GALAPAGOS 53-2-45			WELL #: 1H		RRCID -> 277750			COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498			
10		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			Y	-0-			-0-
11		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-			-0-
12		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3782	2	8	4	Y	11	11	8	-0-
01		6169 X	2339	-0-	-3830	-0-	2317	2	9	4	Y	12	12	8	-0-
02		5771 X	1461	-0-	-4310	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
03		6169 X	1153	-0-	-5016	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
-----															
KINGSTON 54-2-17 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 277901			COMPL. DATE 10/01/2016				TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360			
10		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1386	2	372	9	Y	338	333	0	10
11		2850 X	1791	-0-	-1059	-0-	1586	2	205	9	Y	186	186	0	7
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	158	154	0	4
01		1767 X	580	-0-	-1187	-0-	29	2	551	9	Y	501	480	0	11
02		1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	438	422	0	17
03		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2102	2	706	9	Y	642	631	0	21
-----															
HORN STATE 33-94			WELL #: 5H		RRCID -> 278237			COMPL. DATE 07/15/2015				TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015			
10		7254 X	4369	-0-	-2885	-0-	3240	3	58	4	N	974	912	1	404
11		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	4249	3	71	4	N	1211	1314	1	286
12		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1332	9							
01		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	3573	3	61	4	N	1056	942	1	386
02		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	1162	9							
03		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	3381	3	59	4	N	1036	941	1	469
							1140	9							
							4552	3	72	4	N	1227	1303	1	381
							1350	9							
							4404	3	75	4	N	1289	1112	1	541
							1418	9							
-----															
LARAMIE 55-4-7			WELL #: 1H		RRCID -> 278242			COMPL. DATE 08/09/2014				TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632			
10		22320 X	2	-0-	-22318	-0-	1	4	1	9	Y	1	1	8	60
11		20610 X	-0-	-0-	-20610	-0-					Y	-0-			60
12		19654 X	98	-0-	-19556	-0-	3	4	95	9	Y	86			146
01		16368 X	93	-0-	-16275	-0-	3	4	90	9	Y	82	182	1	46
02		14645 X	-0-	-0-	-14645	-0-					Y	1			47
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			47
-----															
MONROE 34-210			WELL #: 4H		RRCID -> 278363			COMPL. DATE 02/03/2024				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123			
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	3791	2	476	9	Y	433	395	0	3
03		15381 X	15381	-0-	-0-	-0-	15242	2	139	9	Y	126	3	0	-0-
-----															



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 278988		COMPL. DATE 11/29/2015		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10567		- 18087		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	5951	3	1184	9	Y	1076	1090	0	155
11	18300 X	-0-	-0-	-18300	-0-					Y	344	382	0	89
12	17949 X	547	-0-	-17402	-0-		2 3	545	9	Y	495	446	0	96
01	13609 X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	551	446	0	164
02	7917 X	4023	-0-	-3894	-0-	2850	3	1173	9	Y	1066	887	0	310
03	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	976	1099	0	139
-----														
TETON 56-2-23		WELL #: 1H		RRCID -> 279042		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 10686		PERF.10838		- 15284		
10	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	7652	3	2047	9	N	1861	1945	0	606
11	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	6670	3	1647	9	N	1497	1496	0	588
12	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	7196	3	2020	9	N	1836	1782	0	623
01	9703 X	8593	-0-	-1110	-0-	6758	3	1835	9	N	1668	1601	0	677
02	9077 X	8628	-0-	-449	-0-	6823	3	1805	9	N	1641	1702	0	607
03	9703 X	8692	-0-	-1011	-0-	6556	3	2136	9	N	1942	1957	0	579
-----														
BANNER 57-1-21		WELL #: 2H		RRCID -> 279043		COMPL. DATE 12/25/2016		TOTAL DEPTH 10014		PERF.10287		- 14747		
10	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	8262	2	4076	9	Y	3705	3554	0	376
11	14340 X	11577	-0-	-2763	-0-	7533	2	4044	9	Y	3676	3720	0	311
12	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	10564	2	4363	9	Y	3966	3918	0	338
01	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	9250	2	4178	9	Y	3798	3779	0	339
02	11542 X	7852	-0-	-3690	-0-	4687	2	3165	9	Y	2877	2921	0	283
03	14942 X	13392	-0-	-1550	-0-	9237	2	4155	9	Y	3777	3729	0	311
-----														
STATE 56-2-12		WELL #: 1H		RRCID -> 279058		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 10595		PERF.10897		- 14474		
10	9703 X	3714	-0-	-5989	-0-	2601	3	1113	9	N	1012	1016	0	502
11	7140 X	1316	-0-	-5824	-0-	994	3	322	9	N	293	252	0	536
12	8494 X	5639	-0-	-2855	-0-	4023	3	1616	9	N	1469	1435	0	528
01	8494 X	1922	-0-	-6572	-0-	1221	3	701	9	N	637	795	0	349
02	7946 X	-0-	-0-	-7946	-0-					N	1086	663	0	549
03	5642 X	5392	-0-	-250	-0-	3444	3	1948	9	N	1771	1823	0	471
-----														
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279162		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 10654		PERF.10952		- 15323		
10	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	4	Y	178	155	0	51
11	10650 X	1370	-0-	-9280	-0-	1277	2	3	4	Y	82	108	0	23
12	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	9808	2	27	4	Y	686	557	0	143
01	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	11359	2	46	4	Y	1162	1072	0	225
02	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	13159	2	110	4	Y	2459	2462	0	215
03	15376 X	15376	-0-	-0-	-0-	12768	2	91	4	Y	2288	2283	0	210

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
STRAIN STATE UNIT 2-26 //CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
-----														
10	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	4544 3	2438 9	134 4	Y	2216	2254 0	39 8	8	302
11	7380 X	5188	-0-	-2192	-0-	3232 3	1849 9	107 4	Y	1681	1665 0	32 8	8	286
12	6231 X	3865	-0-	-2366	-0-	2112 3	1662 9	91 4	Y	1511	1392 0	22 8	8	383
01	7130 X	4429	-0-	-2701	-0-	2597 3	1734 9	98 4	Y	1576	1582 0	24 8	8	353
02	6670 X	4738	-0-	-1932	-0-	3133 3	1513 9	92 4	Y	1375	1365 0	20 8	8	343
03	7130 X	3723	-0-	-3407	-0-	2125 3	1508 9	90 4	Y	1371	1401 0	24 8	8	289
-----														
BANNER 57-1-21														
WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223														
10	34952 X	34952	-0-	-0-	-0-	32905 2	2047 9	2047 9	Y	1861	1757 0	62 8	8	184
11	38970 X	35516	-0-	-3454	-0-	33493 2	2023 9	2023 9	Y	1839	1817 0	54 8	8	152
12	39026 X	39026	-0-	-0-	-0-	36966 2	2060 9	2060 9	Y	1873	1816 0	53 8	8	156
01	42440 X	42440	-0-	-0-	-0-	40484 2	1956 9	1956 9	Y	1778	1730 0	49 8	8	155
02	34336 X	34214	-0-	-122	-0-	32701 2	1513 9	1513 9	Y	1375	1364 0	33 8	8	133
03	39867 X	39867	-0-	-0-	-0-	38029 2	1838 9	1838 9	Y	1671	1618 0	52 8	8	134
-----														
CHEYENNE 57-3-13														
WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768														
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	2912 3	1186 9	59 4	Y	1078	1070 0	14 8	8	116
11	12780 X	2088	-0-	-10692	-0-	1486 3	572 9	30 4	Y	520	483 0	7 8	8	146
12	13206 X	7448	-0-	-5758	-0-	5700 3	1675 9	73 4	Y	1523	1483 0	10 8	8	176
01	6231 X	1728	-0-	-4503	-0-	527 3	1141 9	60 4	Y	1037	1066 0	12 8	8	135
02	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	7228 3	1774 9	90 4	Y	1613	1538 0	13 8	8	197
03	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	5870 3	1815 9	87 4	Y	1650	1640 0	16 8	8	191
-----														
MONROE 34-210														
WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MONROE 34-195 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581														
10	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	722 3	1052 9	55 4	Y	956	884 0	70 8	8	6
11	2640 X	769	-0-	-1871	-0-	42 4	28 4	727 9	Y	661	609 0	54 8	8	4
12	1395 X	511	-0-	-884	-0-	28 4	23 4	483 9	Y	439	398 0	43 8	8	2
01	1829 X	541	-0-	-1288	-0-	23 4	7 7	518 9	Y	471	439 0	29 8	8	5
02	1711 X	-0-	-0-	-1711	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	11 0	1 8	8	-0-
03	1829 X	282	-0-	-1547	-0-	14 4	268 9	268 9	Y	244	234 0	8 8	8	2





PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528			WELL #:	2H	RRCID -> 279406	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 11091	PERF.11664 - 16426			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* *	* *	EOM BALANCE
10	12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	10766	3	63	4	Y	1077	991	0	84 8 6
11	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	1185	9							
12	24356 X	24356	-0-	-0-	-0-	16600	3	67	4	Y	1148	1071	0	76 8 7
01	20333 X	20333	-0-	-0-	-0-	1263	9							
02	18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	22821	3	76	4	Y	1326	1236	0	90 8 7
03	24366 X	8762	-0-	-15604	-0-	1459	9							
						18887	3	67	4	Y	1254	1130	0	119 8 12
						1379	9							
						17255	3	64	4	Y	1091	1055	0	39 8 9
						1200	9							
						7551	3	58	4	Y	1048	1017	0	31 8 9
						1153	9							
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B			WELL #:	5H	RRCID -> 279469	COMPL. DATE 08/22/2015	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10600 - 18144						
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1242	3	12	9	Y	11	5	0	8 8 -0-
11	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	42	25	0	8 8 9
12	6014 X	438	-0-	-5576	-0-	415	3	23	9	Y	21	12	0	17 8 1
01	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3231	3	497	9	Y	452	309	0	144
*02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-	144	0	-0-
03	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
KIMBELL 34-194 UNIT			WELL #:	7H	RRCID -> 279505	COMPL. DATE 04/03/2015	TOTAL DEPTH 11153	PERF.11587 - 15827						
10	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	940	3	1022	9	Y	929	878	0	51 8 5
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	3215	3	950	9	Y	864	821	0	43 8 5
12	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	4890	3	906	9	Y	824	777	0	47 8 5
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	4364	3	908	9	Y	825	755	0	67 8 8
02	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4088	3	782	9	Y	711	689	0	24 8 6
03	5797 X	4343	-0-	-1454	-0-	3528	3	815	9	Y	741	718	0	23 8 6
BOHLANDER 33-95			WELL #:	1H	RRCID -> 279553	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 11078	PERF.11592 - 18674						
10	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	4004	3	82	4	N	1497	1677	1	19 8 290
11	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1647	9							
12	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	75	4	1481	9	N	1346	1310	1	17 8 309
01	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	73	4	1438	9	N	1307	1293	1	16 8 307
02	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	89	4	1363	9	N	1239	943	1	12 8 591
03	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	4880	3	78	4	N	1371	1687	1	13 8 262
						1508	9							
						5333	3	79	4	N	1377	1297	1	18 8 324
						1515	9							
MONROE 34-188			WELL #:	3H	RRCID -> 279606	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 11092	PERF.11510 - 15538						
10	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	534	2	29	4	Y	695	689	0	6 8 4
11	6210 X	536	-0-	-5674	-0-	765	9							
12	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	149	2	14	4	Y	339	340	0	1 8 2
01	4123 X	3777	-0-	-346	-0-	373	9							
02	1508 X	11	-0-	-1497	-0-	4029	2	201	4	Y	5016	4988	0	30
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	5518	9							
						1631	2	75	4	Y	1883	1893	0	20
						2071	9							
						11	2			Y	-0-	20	0	-0-
										Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528										
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B			WELL #:	1H	RRCID ->	279857	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	11336	PERF.	11647	-	18176
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	13191	3	3501	9	Y	3183	3127	0	94
11	17486 X	17486	-0-	-0-	-0-	14092	3	3394	9	Y	3085	3017	0	114
12	17961 X	17961	-0-	-0-	-0-	13757	3	4204	9	Y	3822	3767	0	104
01	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	11225	3	5133	9	Y	4666	4579	0	105
02	18583 X	18583	-0-	-0-	-0-	15056	3	3527	9	Y	3206	3122	0	125
03	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	15085	3	3999	9	Y	3635	3605	0	116
-----														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	280576	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	10662	-	19980
10	16236 X	16236	-0-	-0-	-0-	14402	3	86	4	Y	1589	1601	0	171
						1748	9							
11	20460 X	7069	-0-	-13391	-0-	6382	3	30	4	Y	597	594	0	169
						657	9							
12	21142 X	19890	-0-	-1252	-0-	17434	3	100	4	Y	2142	2053	0	248
						2356	9							
01	18057 X	18057	-0-	-0-	-0-	16003	3	90	4	Y	1785	1788	0	233
						1964	9							
02	20531 X	20531	-0-	-0-	-0-	17774	3	114	4	Y	2403	2330	0	295
						2643	9							
03	19902 X	16214	-0-	-3688	-0-	13777	3	103	4	Y	2122	2157	0	247
						2334	9							
-----														
BITTERROOT 54-1-18			WELL #:	2H	RRCID ->	280577	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11669	-	16071
10	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	9169	3	82	4	Y	1410	1383	0	42
						1551	9							
11	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	5559	3	78	4	Y	1324	1295	0	49
						1456	9							
12	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	5499	3	83	4	Y	1494	1475	0	41
						1643	9							
01	10788 X	7807	-0-	-2981	-0-	5490	3	100	4	Y	2015	1977	0	45
						2217	9							
02	6873 X	6435	-0-	-438	-0-	4922	3	75	4	Y	1307	1274	0	51
						1438	9							
03	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	7111	3	76	4	Y	1407	1399	0	45
						1548	9							
-----														
JUNIPER STATE UNIT 2-3			WELL #:	1H	RRCID ->	280800	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.	11219	-	16616
10	32562 X	32562	-0-	-0-	-0-	32509	3	18	4	Y	32	18	0	3
						35	9							
11	25924 X	25924	-0-	-0-	-0-	25873	3	15	4	Y	33	21	0	4
						36	9							
12	25885 X	17213	-0-	-8672	-0-	17195	3	10	4	Y	7	4	0	-0-
						8	9							
01	30411 X	5417	-0-	-24994	-0-	5412	3	3	4	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
02	30450 X	8390	-0-	-22060	-0-	7687	3	3	4	Y	636	493	0	141
						700	9							
03	32550 X	1036	-0-	-31514	-0-	1035	3	1	4	Y	-0-	141	0	-0-





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	11210	-	20571
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	16 1	17738 2	Y	4876	4789 0	51 8		336
							262 4	5364 9						
11		24210 X	20292	-0-	-3918	-0-	15 1	15615 2	Y	4038	3956 0	38 8		380
							220 4	4442 9						
12		25017 X	22643	-0-	-2374	-0-	14 1	17371 2	Y	4538	4619 0	53 8		246
							266 4	4992 9						
01		25017 X	17605	-0-	-7412	-0-	11 1	14309 2	Y	2794	2718 0	46 8		276
							212 4	3073 9						
02		21924 X	17177	-0-	-4747	-0-	13 1	13044 2	Y	3568	3447 0	52 8		345
							195 4	3925 9						
03		23374 X	18921	-0-	-4453	-0-	14 1	14502 2	Y	3806	3842 0	34 8		275
							218 4	4187 9						
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11758	-	21126
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SILVERTIP 76-8 UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	13066	PERF.	13541	-	18102
10		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	9831 3	2945 9	N	2677	2648 0	29 8		-0-
		12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	9294 3	2745 9	N	2495	2472 0	23 8		-0-
		12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	9479 3	2966 9	N	2696	2665 0	31 8		-0-
		11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	9132 3	2739 9	N	2490	2444 0	46 8		-0-
		11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	8152 3	3149 9	N	2863	2832 0	31 8		-0-
		11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	8861 3	2796 9	N	2542	2524 0	18 8		-0-
GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	11064	-	15481
10		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2464 3	474 9	Y	431	412 0	19 8		-0-
		12000 X	3329	-0-	-8671	-0-	2627 3	702 9	Y	638	619 0	19 8		-0-
		12400 X	3970	-0-	-8430	-0-	3428 3	542 9	Y	493	477 0	16 8		-0-
		9889 X	6171	-0-	-3718	-0-	5555 3	616 9	Y	560	548 0	12 8		-0-
		11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	11177 3	751 9	Y	683	672 0	11 8		-0-
		15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	14490 3	924 9	Y	840	827 0	13 8		-0-
CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	11169	-	15439
10		15438 X	11883	-0-	-3555	-0-	8487 3	3396 9	N	3087	3060 0	27 8		-0-
		13590 X	7996	-0-	-5594	-0-	6028 3	1968 9	N	1789	1773 0	16 8		-0-
		14043 X	12568	-0-	-1475	-0-	8947 3	3621 9	N	3292	3270 0	22 8		-0-
		14043 X	11103	-0-	-2940	-0-	8045 3	3058 9	N	2780	2761 0	19 8		-0-
		11107 X	9639	-0-	-1468	-0-	6797 3	2842 9	N	2584	2570 0	14 8		-0-
		12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	9625 3	3167 9	N	2879	2855 0	24 8		-0-
WENDIGO STATE 45-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9953	-	14114
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		ANADARKO E&P ONSHORE LLC		HACKER 33-97		//CONT.// 71052 900	//CONT.// 020528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10		31868 X	29631	-0-	-2237	-0-	1 1 26293 3	N	2852	3161	1	74 8	292	
11		26100 X	25494	-0-	-606	-0-	200 4 3137 9							
12		26722 X	24612	-0-	-2110	-0-	1 1 22585 3	N	2487	2248	1	59 8	472	
01		29636 X	24221	-0-	-5415	-0-	172 4 2736 9							
02		27724 X	25183	-0-	-2541	-0-	1 1 21539 3	N	2635	2604	1	50 8	453	
03		30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	173 4 2899 9							
							1 1 21335 3	N	2470	2218	1	48 8	657	
							168 4 2717 9							
							1 1 22113 3	N	2629	2612	1	39 8	635	
							177 4 2892 9							
							1 1 27308 3	N	2848	2614	1	62 8	807	
							198 4 3133 9							
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282326	COMPL. DATE 12/19/2021	TOTAL DEPTH 11515	PERF.12178	- 21288						
10		28104 X	28104	-0-	-0-	-0-	20941 2 308 4	Y	6232	6143	0	62 8	186	
11		42540 X	25160	-0-	-17380	-0-	6855 9 19100 2	Y	5265	5205	0	51 8	195	
12		33790 X	32849	-0-	-941	-0-	5792 9 24588 2	Y	7188	7106	0	79 8	198	
01		35462 X	35462	-0-	-0-	-0-	7907 9 24446 2	Y	9608	9480	0	109 8	217	
02		26815 X	26815	-0-	-0-	-0-	10569 9 20841 2	Y	5194	5137	0	70 8	204	
03		32860 X	29572	-0-	-3288	-0-	5713 9 22635 2	Y	6031	5997	0	44 8	194	
							6634 9							
KRAKEN 57-3-40		WELL #: 1H		RRCID -> 282673	COMPL. DATE 01/08/2021	TOTAL DEPTH 9746	PERF.10000	- 14834						
10		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	1750 3 284 9	Y	258	40 0	3 8	424 5	411	
11		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	10725 3 2611 9	Y	2374	2235 0		12 8	538	
12		13020 X	6999	-0-	-6021	-0-	5923 3 1076 9	Y	978	808 0		8 8	700	
01		13020 X	5555	-0-	-7465	-0-	4148 3 1407 9	Y	1279	1681 0		7 8	291	
*02		12905 X	6983	-0-	-5922	-0-	5320 3 1663 9	Y	1512	1504 0		7 8	292	
*03		13795 X	10093	-0-	-3702	-0-	8844 3 1249 9	Y	1135	1144 0	113 1		153	
										17 8				
BIG CYPRESS 56-2-13		WELL #: 1H		RRCID -> 282674	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL DEPTH 10583	PERF.10843	- 15346						
10		13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	10085 3 163 4	N	3157	2949	1	81 8	342	
11		15375 X	15375	-0-	-0-	-0-	3473 9 11530 3	N	3336	3305	1		373	
12		15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	3670 9 11759 3	N	3466	3237	1	186 8	416	
01		14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	3813 9 10742 3	N	3310	3274	1		452	
02		15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	3641 9 11678 3	N	3331	3593	1		190	
03		16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	3664 9 12763 3	N	3538	3434	1		294	
							3892 9							

-----												
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	13724 3	233 4	Y	3703	3534 0	72 8	405
						4073 9						
11	24000 X	15646	-0-	-8354	-0-	12326 3	185 4	Y	2850	2863 0	53 8	339
						3135 9						
12	24800 X	21188	-0-	-3612	-0-	16773 3	242 4	Y	3794	3671 0	67 8	395
						4173 9						
01	22258 X	15938	-0-	-6320	-0-	12849 3	161 4	Y	2662	2687 0	38 8	332
						2928 9						
02	26656 X	26656	-0-	-0-	-0-	21909 3	267 4	Y	4073	3969 0	57 8	379
						4480 9						
03	31037 X	31037	-0-	-0-	-0-	26074 3	269 4	Y	4267	4239 0	73 8	334
						4694 9						
-----												
STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524												
10	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4625 3	281 9	Y	255	237 0	18 8	-0-
11	8430 X	5556	-0-	-2874	-0-	4907 3	649 9	Y	590	574 0	16 8	-0-
12	7688 X	6970	-0-	-718	-0-	6241 3	729 9	Y	663	649 0	14 8	-0-
01	6851 X	3663	-0-	-3188	-0-	3045 3	618 9	Y	562	554 0	8 8	-0-
02	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	9614 3	831 9	Y	755	747 0	8 8	-0-
03	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	10496 3	782 9	Y	711	700 0	11 8	-0-
-----												
HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566												
10	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	6923 3	1241 9	N	1128	1108 0	20 8	-0-
11	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	5986 3	1432 9	N	1302	1280 0	22 8	-0-
12	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	7591 3	1543 9	N	1403	1383 0	20 8	-0-
01	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	6092 3	1320 9	N	1200	1184 0	16 8	-0-
02	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	6258 3	1458 9	N	1325	1310 0	15 8	-0-
03	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	8725 3	1608 9	N	1462	1439 0	23 8	-0-
-----												
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324												
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2298 3	553 9	Y	503	480 0	23 8	-0-
11	5760 X	144	-0-	-5616	-0-	6 3	138 9	Y	125	121 0	4 8	-0-
12	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	5680 3	1428 9	Y	1298	1259 0	39 8	-0-
01	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	8314 3	1503 9	Y	1366	1326 0	40 8	-0-
02	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	10008 3	2028 9	Y	1844	1810 0	34 8	-0-
03	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	9043 3	3486 9	Y	3169	3122 0	47 8	-0-
-----												
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090												
10	25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	20707 3	4371 9	Y	3974	3902 0	44 8	119
11	34170 X	21803	-0-	-12367	-0-	18598 3	3205 9	Y	2914	2893 0	32 8	108
12	27625 X	27625	-0-	-0-	-0-	23340 3	4285 9	Y	3895	3849 0	47 8	107
01	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	19642 3	5655 9	Y	5141	5069 0	63 8	116
02	23461 X	22399	-0-	-1062	-0-	18914 3	3485 9	Y	3168	3115 0	45 8	124
03	27621 X	26655	-0-	-966	-0-	22242 3	4413 9	Y	4012	3978 0	29 8	129
-----												
DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224												
10	9486 X	5793	-0-	-3693	-0-	4796 3	997 9	N	906	898 0	8 8	-0-
11	7920 X	7223	-0-	-697	-0-	6099 3	1124 9	N	1022	1009 0	13 8	-0-
12	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	6592 3	1350 9	N	1227	1216 0	11 8	-0-
01	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	5184 3	1073 9	N	975	967 0	8 8	-0-
02	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	6373 3	1147 9	N	1043	1036 0	7 8	-0-
03	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	7300 3	1242 9	N	1129	1119 0	10 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282759	COMPL. DATE	06/27/2017	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10756	-	17963			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
10	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	11808	3	2492	9	N	2265	2238	0	27	8	-0-
11	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	11279	3	2210	9	N	2009	1984	0	25	8	-0-
12	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	16201	3	3412	9	N	3102	3067	0	35	8	-0-
01	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	16751	3	3524	9	N	3204	3171	0	33	8	-0-
02	23468	X	23468	-0-	-0-	-0-	19798	3	3670	9	N	3336	3309	0	27	8	-0-
03	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	15120	3	2050	9	N	1864	1835	0	29	8	-0-
-----																	
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282760	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	10938	-	17699			
10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	7764	3	1841	9	N	1674	1654	0	20	8	-0-
11	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	7044	3	1773	9	N	1612	1593	0	19	8	-0-
12	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	7639	3	1954	9	N	1776	1756	0	20	8	-0-
01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	5777	3	1667	9	N	1515	1500	0	15	8	-0-
02	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	8324	3	1871	9	N	1701	1689	0	12	8	-0-
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	7477	3	2001	9	N	1819	1801	0	18	8	-0-
-----																	
CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		2H	RRCID ->	282761	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11272	-	20356			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FORT PILLOW 54-4-13		WELL #:		1H	RRCID ->	282762	COMPL. DATE	02/17/2018	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	11238	-	15500			
10	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	8105	3	88	4	Y	1735	1678	0	16	8	343
							1909	9									
11	14940	X	13595	-0-	-1345	-0-	10952	3	116	4	Y	2297	2319	0	19	8	302
							2527	9									
12	15438	X	6997	-0-	-8441	-0-	5536	3	64	4	Y	1270	1380	0	9	8	183
							1397	9									
01	15190	X	877	-0-	-14313	-0-	178	3	30	4	Y	608	643	0	3	8	145
							669	9									
02	13137	X	8089	-0-	-5048	-0-	6030	3	91	4	Y	1789	1704	0	10	8	220
							1968	9									
03	14043	X	12526	-0-	-1517	-0-	10099	3	108	4	Y	2108	1995	0	18	8	315
							2319	9									
-----																	
THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282767	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	10047	PERF.	10398	-	14736			
10	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8379	3	521	9	N	474	427	0	47	8	-0-
11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	7480	3	1007	9	N	915	878	0	37	8	-0-
12	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	7185	3	1290	9	N	1173	1141	0	32	8	-0-
01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	7048	3	1164	9	N	1058	1034	0	24	8	-0-
02	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	7104	3	1400	9	N	1273	1252	0	21	8	-0-
03	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	6561	3	1362	9	N	1238	1214	0	24	8	-0-
-----																	
STONY LAKE 54-4-37		WELL #:		1H	RRCID ->	282770	COMPL. DATE	05/09/2019	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10628	-	15037			
10	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1141	3	807	9	N	734	709	0	25	8	-0-
11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	3235	3	1074	9	N	976	949	0	27	8	-0-
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	64	3	1118	9	N	1016	990	0	26	8	-0-
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	80	3	1377	9	N	1252	1220	0	32	8	-0-
02	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	6310	3	2080	9	N	1891	1856	0	35	8	-0-
03	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	13627	3	2281	9	N	2074	2024	0	50	8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID -> 282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950	-	15366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		12307 X	11072 -0-	-1235	-0-	3	1	9318	3	N	1592	1577	0	15 8 -0-
						1751	9							
11		11910 X	10792 -0-	-1118	-0-	3	1	9119	3	N	1518	1504	0	14 8 -0-
						1670	9							
12		12307 X	11475 -0-	-832	-0-	3	1	9659	3	N	1648	1636	0	12 8 -0-
						1813	9							
01		12121 X	10896 -0-	-1225	-0-	3	1	9164	3	N	1572	1561	0	11 8 -0-
						1729	9							
02		10596 X	10596 -0-	-0-	-0-	3	1	8868	3	N	1568	1560	0	8 8 -0-
						1725	9							
03		11470 X	10679 -0-	-791	-0-	4	1	9002	3	N	1521	1510	0	11 8 -0-
						1673	9							
-----														
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442	-	17910
10		92 X	92 -0-	-0-	-0-	3	3	89	9	Y	81	53	0	28 8 -0-
11		4500 X	1694 -0-	-2806	-0-	1415	3	279	9	Y	254	225	0	29 8 -0-
12		4650 X	3914 -0-	-736	-0-	3413	3	501	9	Y	455	420	0	35 8 -0-
01		8673 X	8673 -0-	-0-	-0-	8119	3	554	9	Y	504	470	0	34 8 -0-
02		10815 X	10815 -0-	-0-	-0-	10191	3	624	9	Y	567	536	0	31 8 -0-
03		10594 X	10594 -0-	-0-	-0-	9975	3	619	9	Y	563	521	0	42 8 -0-
-----														
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	10082	-	19546
10		42958 X	42958 -0-	-0-	-0-	38367	3	4591	9	N	4174	4096	0	78 8 -0-
11		39091 X	39091 -0-	-0-	-0-	35079	3	4012	9	N	3647	3580	0	67 8 -0-
12		41396 X	41396 -0-	-0-	-0-	36732	3	4664	9	N	4240	4179	0	61 8 -0-
01		49950 X	49950 -0-	-0-	-0-	44570	3	5380	9	N	4891	4829	0	62 8 -0-
02		45975 X	45975 -0-	-0-	-0-	41067	3	4908	9	N	4462	4415	0	47 8 -0-
03		49371 X	49371 -0-	-0-	-0-	44816	3	4555	9	N	4141	4074	0	67 8 -0-
-----														
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.	10870	-	20300
10		45911 X	32469 -0-	-13442	-0-	28943	3	3526	9	N	3205	3144	0	61 8 -0-
11		39630 X	28314 -0-	-11316	-0-	25483	3	2831	9	N	2574	2525	0	49 8 -0-
12		40951 X	30520 -0-	-10431	-0-	27362	3	3158	9	N	2871	2816	0	55 8 -0-
01		40951 X	28540 -0-	-12411	-0-	25584	3	2956	9	N	2687	2639	0	48 8 -0-
02		32654 X	32454 -0-	-200	-0-	29601	3	2853	9	N	2594	2552	0	42 8 -0-
03		32457 X	31962 -0-	-495	-0-	28868	3	3094	9	N	2813	2757	0	56 8 -0-
-----														
BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID -> 282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.	10516	-	14782
10		9300 X	6741 -0-	-2559	-0-	1	1	4886	3	N	1685	1655	0	30 8 -0-
						1854	9							
11		8700 X	3615 -0-	-5085	-0-	1	1	2087	3	N	1388	1370	0	18 8 -0-
						1527	9							
12		8990 X	8585 -0-	-405	-0-	1	1	6749	3	N	1668	1638	0	30 8 -0-
						1835	9							
01		8990 X	6302 -0-	-2688	-0-	1	1	4596	3	N	1550	1528	0	22 8 -0-
						1705	9							
02		8149 X	8149 -0-	-0-	-0-	1	1	6510	3	N	1489	1468	0	21 8 -0-
						1638	9							
03		10708 X	10708 -0-	-0-	-0-	1	1	8989	3	N	1562	1532	0	30 8 -0-
						1718	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HYDRA 56-3-28 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282882		COMPL. DATE 08/11/2017				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	22351 X	14892	-0-	-7459	-0-	12285	3	2607	9	N	2370	2334	0	36	8	-0-
11	21150 X	12054	-0-	-9096	-0-	9760	3	2294	9	N	2085	2059	0	26	8	-0-
12	21855 X	18778	-0-	-3077	-0-	15090	3	3688	9	N	3353	3312	0	41	8	-0-
01	18006 X	18006	-0-	-0-	-0-	14619	3	3387	9	N	3079	3046	0	33	8	-0-
02	19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	16255	3	3598	9	N	3271	3241	0	30	8	-0-
03	19553 X	19553	-0-	-0-	-0-	16212	3	3341	9	N	3037	2998	0	39	8	-0-
-----																
BEANS STATION 53-4-5		WELL #: 1H		RRCID -> 282883		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525						
10	8649 X	4027	-0-	-4622	-0-	2796	3	56	4	N	1068	1062	0	11	8	388
11	6180 X	3508	-0-	-2672	-0-	1958	3	68	4	N	1347	1499	0	12	8	224
12	6386 X	2722	-0-	-3664	-0-	1482	9	1457	3	N	1098	1061	0	9	8	252
01	5735 X	833	-0-	-4902	-0-	1208	9	34	4	N	726	650	0	3	8	325
02	5365 X	1188	-0-	-4177	-0-	188	3	44	4	N	869	950	0	5	8	239
03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	956	9	4642	3	N	1379	1342	0	11	8	265
						1517	9									
-----																
SANTA ROSA 54-4-3		WELL #: 1H		RRCID -> 282908		COMPL. DATE 02/14/2019				TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448						
10	11098 X	9604	-0-	-1494	-0-	6799	3	2805	9	N	2550	2527	0	23	8	-0-
11	10920 X	3698	-0-	-7222	-0-	915	3	2783	9	N	2530	2508	0	22	8	-0-
12	11284 X	8764	-0-	-2520	-0-	5759	3	3005	9	N	2732	2711	0	21	8	-0-
01	11284 X	9065	-0-	-2219	-0-	6385	3	2680	9	N	2436	2420	0	16	8	-0-
02	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	6699	3	2943	9	N	2675	2662	0	13	8	-0-
03	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	7481	3	2896	9	N	2633	2614	0	19	8	-0-
-----																
IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282916		COMPL. DATE 05/28/2017				TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930						
10	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	6358	3	67	4	Y	1377	783	0	540	1	222
11	14100 X	12180	-0-	-1920	-0-	1515	9	9416	3	Y	2402	2323	0	21	8	280
12	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	2642	9	13152	3	Y	2495	2350	0	19	8	406
01	16178 X	16178	-0-	-0-	-0-	2745	9	13817	3	Y	2053	2183	0	13	8	263
02	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	2258	9	13401	3	Y	2895	2787	0	9	8	362
03	16027 X	14771	-0-	-1256	-0-	3185	9	12020	3	Y	2392	2296	0	19	8	439
						2631	9									
-----																
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #: 1H		RRCID -> 282917		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397						
10	14818 X	4681	-0-	-10137	-0-	3951	3	730	9	N	664	648	0	16	8	-0-
11	14340 X	4337	-0-	-10003	-0-	3977	3	360	9	N	327	314	0	13	8	-0-
12	14818 X	6127	-0-	-8691	-0-	5226	3	901	9	N	819	803	0	16	8	-0-
01	7347 X	5745	-0-	-1602	-0-	4956	3	789	9	N	717	705	0	12	8	-0-
02	4756 X	3836	-0-	-920	-0-	3078	3	758	9	N	689	681	0	8	8	-0-
03	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	5995	3	1198	9	N	1089	1072	0	17	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL.	DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566 - 19044
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	12046	3	2011	9	Y	1828	1814	0	24 8 54
11	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	17726	3	1902	9	Y	1729	1698	0	21 8 64
12	19096 X	11587	-0-	-7509	-0-	10303	3	1284	9	Y	1167	1172	0	27 8 32
01	19096 X	14407	-0-	-4689	-0-	11715	3	2692	9	Y	2447	2375	0	49 8 55
02	18966 X	13178	-0-	-5788	-0-	10570	3	2608	9	Y	2371	2299	0	34 8 93
03	20274 X	12647	-0-	-7627	-0-	9894	3	2753	9	Y	2503	2490	0	26 8 80
-----														
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL.	DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667 - 18739
10	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	6623	3	1828	9	Y	1662	1649	0	23 8 49
11	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	12204	3	2262	9	Y	2056	2002	0	27 8 76
12	10912 X	9215	-0-	-1697	-0-	7561	3	1654	9	Y	1504	1509	0	30 8 41
01	10912 X	1941	-0-	-8971	-0-	965	3	976	9	Y	887	882	0	26 8 20
02	13978 X	1629	-0-	-12349	-0-	1125	3	504	9	Y	458	429	0	32 8 17
03	14942 X	6215	-0-	-8727	-0-	4686	3	1529	9	Y	1390	1332	0	31 8 44
-----														
HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL.	DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070 - 14535
10	17071 X	17071	-0-	-0-	-0-	13720	3	3351	9	N	3046	3015	0	31 8 -0-
11	16452 X	16452	-0-	-0-	-0-	13427	3	3025	9	N	2750	2722	0	28 8 -0-
12	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	11983	3	2857	9	N	2597	2573	0	24 8 -0-
01	17081 X	15941	-0-	-1140	-0-	12987	3	2954	9	N	2685	2663	0	22 8 -0-
02	15979 X	15045	-0-	-934	-0-	12146	3	2899	9	N	2635	2617	0	18 8 -0-
03	17081 X	13400	-0-	-3681	-0-	10571	3	2829	9	N	2572	2548	0	24 8 -0-
-----														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL.	DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.	10633 - 16456
10	44708 X	44708	-0-	-0-	-0-	43341	3	1367	9	N	1243	1191	0	52 8 -0-
11	55807 X	55807	-0-	-0-	-0-	53853	3	1954	9	N	1776	1717	0	59 8 -0-
12	52018 X	52018	-0-	-0-	-0-	50171	3	1847	9	N	1679	1631	0	48 8 -0-
01	53099 X	53099	-0-	-0-	-0-	51159	3	1940	9	N	1764	1720	0	44 8 -0-
02	52233 X	52233	-0-	-0-	-0-	50428	3	1805	9	N	1641	1605	0	36 8 -0-
03	54077 X	54077	-0-	-0-	-0-	52022	3	2055	9	N	1868	1820	0	48 8 -0-
-----														
TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL.	DATE	09/11/2021	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10696 - 14839
10	30597 X	12682	-0-	-17915	-0-	11975	3	707	9	N	643	626	0	17 8 -0-
11	28920 X	9146	-0-	-19774	-0-	8472	3	674	9	N	613	596	0	17 8 -0-
12	28958 X	28958	-0-	-0-	-0-	26917	3	2041	9	N	1855	1819	0	36 8 -0-
01	28830 X	27734	-0-	-1096	-0-	25807	3	1927	9	N	1752	1724	0	28 8 -0-
02	24043 X	24043	-0-	-0-	-0-	22606	3	1437	9	N	1306	1286	0	20 8 -0-
03	28954 X	28910	-0-	-44	-0-	26889	3	2021	9	N	1837	1807	0	30 8 -0-
-----														
SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL.	DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.	11993 - 21264
10	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	2	1	4299	3	N	1476	1442	0	48 8 503
						104	4	1624	9					
11	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	2	1	5093	3	N	2220	2065	0	53 8 605
						148	4	2442	9					
12	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	2	1	6137	3	N	2800	2690	0	93 8 622
						193	4	3080	9					
01	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	2	1	4223	3	N	2743	2713	0	117 8 535
						177	4	3017	9					
02	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	2	1	5015	3	N	2737	2681	0	73 8 518
						168	4	3011	9					
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	2	1	2743	3	N	1695	1591	0	61 8 561
						153	4	1865	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL.	DATE	01/05/2022	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	13950	X	6935	-0-	-7015	-0-		4564	3	2371	9	N	2155	2134	0	21	8	-0-
11	13500	X	12597	-0-	-903	-0-		9397	3	3200	9	N	2909	2882	0	27	8	-0-
12	13950	X	11322	-0-	-2628	-0-		8219	3	3103	9	N	2821	2796	0	25	8	-0-
01	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-		8825	3	3121	9	N	2837	2814	0	23	8	-0-
02	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-		9441	3	3160	9	N	2873	2854	0	19	8	-0-
03	13020	X	12096	-0-	-924	-0-		9293	3	2803	9	N	2548	2525	0	23	8	-0-
-----																		
NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL.	DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831				
10	22506	X	19982	-0-	-2524	-0-		16890	3	3092	9	N	2811	2774	0	37	8	-0-
11	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-		14869	3	2186	9	N	1987	1958	0	29	8	-0-
12	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-		15172	3	2467	9	N	2243	2219	0	24	8	-0-
01	19995	X	15191	-0-	-4804	-0-		12775	3	2416	9	N	2196	2174	0	22	8	-0-
02	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-		18979	3	2509	9	N	2281	2261	0	20	8	-0-
03	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-		18441	3	2591	9	N	2355	2328	0	27	8	-0-
-----																		
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL.	DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453				
10	26660	X	21808	-0-	-4852	-0-		17605	3	4203	9	N	3821	3785	0	36	8	-0-
11	21630	X	21500	-0-	-130	-0-		17573	3	3927	9	N	3570	3540	0	30	8	-0-
12	24312	X	24312	-0-	-0-	-0-		20098	3	4214	9	N	3831	3789	0	42	8	-0-
01	21886	X	17220	-0-	-4666	-0-		14268	3	2952	9	N	2684	2639	0	45	8	-0-
02	20793	X	20134	-0-	-659	-0-		16435	3	3699	9	N	3363	3323	0	40	8	-0-
03	24304	X	19260	-0-	-5044	-0-		15615	3	3645	9	N	3314	3291	0	23	8	-0-
-----																		
HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL.	DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.10988	- 18537				
10	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-		12243	3	2284	9	Y	2076	2055	0	29	8	111
11	14550	X	13420	-0-	-1130	-0-		11141	3	2279	9	Y	2072	2053	0	20	8	110
12	15035	X	14616	-0-	-419	-0-		12082	3	2534	9	Y	2304	2275	0	25	8	114
01	14539	X	11910	-0-	-2629	-0-		9829	3	2081	9	Y	1892	1821	0	17	8	168
02	13514	X	12722	-0-	-792	-0-		10333	3	2389	9	Y	2172	2181	0	15	8	144
03	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-		13290	3	2498	9	Y	2271	2234	0	28	8	153
-----																		
SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL.	DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10537	- 14898				
10	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-		6795	3	1199	9	Y	1090	1062	0	28	8	-0-
11	3000	N	12602	-0-	9602	9602		10866	3	1736	9	Y	1578	1539	0	39	8	-0-
12	3100	N	6682	-0-	3582	13184		5780	3	902	9	Y	820	771	0	49	8	-0-
01	14424	X	1240	-0-	-13184	-0-		1146	3	94	9	Y	85	85	8			-0-
02	12180	X	2286	-0-	-9894	-0-		2209	3	77	9	Y	70	70	8			-0-
03	13020	X	2504	-0-	-10516	-0-		2410	3	94	9	Y	85	85	8			-0-
-----																		
JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL.	DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.10871	- 15281				
10	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-		9340	3	1293	9	N	1175	1158	0	17	8	-0-
11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-		9398	3	1239	9	N	1126	1111	0	15	8	-0-
12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-		10508	3	1441	9	N	1310	1294	0	16	8	-0-
01	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-		7796	3	1070	9	N	973	960	0	13	8	-0-
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-		7641	3	1032	9	N	938	927	0	11	8	-0-
03	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-		8120	3	1062	9	N	965	950	0	15	8	-0-
-----																		
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL.	DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.10206	- 16956				
10	33542	X	25112	-0-	-8430	-0-		22605	3	2507	9	N	2279	2253	0	26	8	-0-
11	30717	X	30717	-0-	-0-	-0-		27838	3	2879	9	N	2617	2585	0	32	8	-0-
12	28364	X	28364	-0-	-0-	-0-		25545	3	2819	9	N	2563	2537	0	26	8	-0-
01	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-		22650	3	2537	9	N	2306	2285	0	21	8	-0-
02	29696	X	27407	-0-	-2289	-0-		24591	3	2816	9	N	2560	2542	0	18	8	-0-
03	31744	X	24658	-0-	-7086	-0-		22308	3	2350	9	N	2136	2114	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684	- 15438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	7206	3	60	4	Y	1093	1174	0	13 8	266
						1202	9								
11	18969 X	18969	-0-	-0-	-0-	15416	3	170	4	Y	3075	2836	0	38 8	467
						3383	9								
12	15903 X	13318	-0-	-2585	-0-	10383	3	140	4	Y	2541	2517	0	28 8	463
						2795	9								
01	14136 X	12704	-0-	-1432	-0-	10415	3	107	4	Y	1984	2025	0	19 8	403
						2182	9								
02	20281 X	20281	-0-	-0-	-0-	16613	3	178	4	Y	3173	3052	0	27 8	497
						3490	9								
03	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	21101	3	195	4	Y	3406	3341	0	43 8	519
						3747	9								
-----															
GORGMON 57-1-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416	- 14155	
10	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	10291	3	1470	9	Y	1336	1318	0	18 8	-0-
11	13200 X	13190	-0-	-10	-0-	11597	3	1593	9	Y	1448	1430	0	18 8	-0-
12	13640 X	12834	-0-	-806	-0-	11341	3	1493	9	Y	1357	1341	0	16 8	-0-
01	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	10462	3	1469	9	Y	1335	1321	0	14 8	-0-
02	12760 X	12117	-0-	-643	-0-	10612	3	1505	9	Y	1368	1357	0	11 8	-0-
03	13640 X	11461	-0-	-2179	-0-	10094	3	1367	9	Y	1243	1229	0	14 8	-0-
-----															
SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.	10467	- 14646	
10	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	10938	3	2113	9	Y	1921	1898	0	23 8	-0-
11	16350 X	12463	-0-	-3887	-0-	10535	3	1928	9	Y	1753	1733	0	20 8	-0-
12	16895 X	14075	-0-	-2820	-0-	11987	3	2088	9	Y	1898	1878	0	20 8	-0-
01	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	12109	3	2066	9	Y	1878	1860	0	18 8	-0-
02	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	13133	3	2333	9	Y	2121	2106	0	15 8	-0-
03	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	12199	3	1931	9	Y	1755	1736	0	19 8	-0-
-----															
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10178	- 17150	
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	54	3	293	9	Y	266				266
11	2760 X	131	-0-	-2629	-0-	64	3	67	9	Y	61	313	0		14
12	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3787	3	13	9	Y	12	16	0	6 8	4
01	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	8576	3	1088	9	Y	989	755	0	16 8	222
*02	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	8492	3	1341	9	Y	1219	1194	0	13 8	234
*03	20574 X	20574	-0-	-0-	-0-	18587	3	1987	9	Y	1806	1610	0	159 1	241
												30	8		
-----															
WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11092	- 15507	
10	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	10818	3	3207	9	N	2915	2868	0	47 8	-0-
11	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	10907	3	3012	9	N	2738	2698	0	40 8	-0-
12	12586 X	11945	-0-	-641	-0-	9140	3	2805	9	N	2550	2514	0	36 8	-0-
01	14012 X	12021	-0-	-1991	-0-	9522	3	2499	9	N	2272	2244	0	28 8	-0-
02	13456 X	12386	-0-	-1070	-0-	9592	3	2794	9	N	2540	2518	0	22 8	-0-
03	14384 X	13629	-0-	-755	-0-	10703	3	2926	9	N	2660	2631	0	29 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	18710 X	18710	-0-	-0-	-0-	15188	2	161	4	N	3055	2873	1	349	
						3361	9								
11	17274 X	17274	-0-	-0-	-0-	13739	2	161	4	N	3067	3090	1	7 8	319
						3374	9								
12	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	8797	2	100	4	N	1850	1789	1	11 8	369
						2035	9								
01	19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	16134	2	170	4	N	3306	3358	1	44 8	273
						3637	9								
02	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	13798	2	158	4	N	3040	3076	1		237
						3344	9								
03	11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	8884	2	124	4	N	2297	2336	1	6 8	192
						2527	9								

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

10	12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	8728	3	3583	9	N	3257	3210	0	48 8	97
11	17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	13493	3	3765	9	N	3423	3347	0	46 8	127
12	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	9206	3	4673	9	N	4248	4198	0	61 8	116
01	19711 X	19711	-0-	-0-	-0-	13721	3	5990	9	N	5445	5360	0	79 8	122
02	17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	13442	3	3915	9	N	3559	3486	0	56 8	139
03	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	14266	3	4890	9	N	4445	4407	0	34 8	143

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

10	21142 X	16973	-0-	-4169	-0-	14980	3	1993	9	N	1812	1779	0	33 8	-0-
11	17430 X	17189	-0-	-241	-0-	15445	3	1744	9	N	1585	1559	0	26 8	-0-
12	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	16337	3	1948	9	N	1771	1745	0	26 8	-0-
01	19880 X	19880	-0-	-0-	-0-	18114	3	1766	9	N	1605	1579	0	26 8	-0-
02	19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	17652	3	2075	9	N	1886	1866	0	20 8	-0-
03	19200 X	19200	-0-	-0-	-0-	17276	3	1924	9	N	1749	1722	0	27 8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

10	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	7385	3	1113	9	N	1012	1005	0	7 8	-0-
11	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	10737	3	1291	9	N	1174	1162	0	12 8	-0-
12	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	11116	3	1261	9	N	1146	1137	0	9 8	-0-
01	11286 X	11286	-0-	-0-	-0-	10129	3	1157	9	N	1052	1045	0	7 8	-0-
02	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	9723	3	1026	9	N	933	927	0	6 8	-0-
03	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	10443	3	1158	9	N	1053	1045	0	8 8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

10	16709 X	1435	-0-	-15274	-0-	1240	3	195	9	N	177	175	0	2 8	-0-
11	14610 X	12143	-0-	-2467	-0-	11613	3	530	9	N	482	475	0	7 8	-0-
12	14973 X	7049	-0-	-7924	-0-	6025	3	1024	9	N	931	920	0	11 8	-0-
01	10044 X	17	-0-	-10027	-0-	17	3			N	-0-				-0-
*02	11745 X	661	-0-	-11084	-0-	661	3			Y	-0-				-0-
03	12555 X	-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-				-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	7	7	8		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	32	32	8		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	19	19	8		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	17	8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10442	PERF.	10768	-	15188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		18414 X	14151	-0-	-4263	-0-	13109 3	1042 9	N	947	918 0	29 8	-0-	
11		28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	28288 3	453 9	N	412	369 0	43 8	-0-	
12		29079 X	29079	-0-	-0-	-0-	26054 3	3025 9	N	2750	2716 0	34 8	-0-	
01		18755 X	16414	-0-	-2341	-0-	14384 3	2030 9	N	1845	1822 0	23 8	-0-	
02		24534 X	21205	-0-	-3329	-0-	19075 3	2130 9	N	1936	1915 0	21 8	-0-	
03		26226 X	22945	-0-	-3281	-0-	20901 3	2044 9	N	1858	1832 0	26 8	-0-	
-----														
SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	9539	PERF.	9775	-	14078
10		8742 X	1919	-0-	-6823	-0-	1491 3	428 9	N	389	352 0	37 8	-0-	
11		8460 X	3124	-0-	-5336	-0-	2683 3	441 9	N	401	369 0	32 8	-0-	
12		8215 X	3689	-0-	-4526	-0-	2418 3	1271 9	N	1155	1121 0	34 8	-0-	
01		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	6677 3	1799 9	N	1635	1611 0	24 8	-0-	
02		3016 X	1461	-0-	-1555	-0-	83 3	1378 9	N	1253	1239 0	14 8	-0-	
03		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	3048 3	1837 9	N	1670	1649 0	21 8	-0-	
-----														
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	10196	-	16938
10		21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	19928 3	1948 9	N	1771	1742 0	29 8	-0-	
11		28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	26567 3	2101 9	N	1910	1876 0	34 8	-0-	
12		33344 X	33344	-0-	-0-	-0-	31189 3	2155 9	N	1959	1930 0	29 8	-0-	
01		32321 X	32321	-0-	-0-	-0-	29860 3	2461 9	N	2237	2208 0	29 8	-0-	
02		31854 X	31854	-0-	-0-	-0-	29720 3	2134 9	N	1940	1916 0	24 8	-0-	
03		27548 X	27548	-0-	-0-	-0-	25716 3	1832 9	N	1665	1638 0	27 8	-0-	
-----														
SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10771	-	14937
10		18755 X	14934	-0-	-3821	-0-	12292 3	2642 9	N	2402	2373 0	29 8	-0-	
11		16200 X	12303	-0-	-3897	-0-	10096 3	2207 9	N	2006	1983 0	23 8	-0-	
12		16523 X	12506	-0-	-4017	-0-	10369 3	2137 9	N	1943	1923 0	20 8	-0-	
01		16523 X	12634	-0-	-3889	-0-	10290 3	2344 9	N	2131	2111 0	20 8	-0-	
02		13978 X	12321	-0-	-1657	-0-	10099 3	2222 9	N	2020	2005 0	15 8	-0-	
03		14942 X	12070	-0-	-2872	-0-	9781 3	2289 9	N	2081	2059 0	22 8	-0-	
-----														
SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	9833	-	14307
10		22475 X	18155	-0-	-4320	-0-	15546 3	2609 9	N	2372	2345 0	27 8	-0-	
11		21120 X	19343	-0-	-1777	-0-	16347 3	2996 9	N	2724	2696 0	28 8	-0-	
12		21824 X	18310	-0-	-3514	-0-	15463 3	2847 9	N	2588	2563 0	25 8	-0-	
01		19778 X	19048	-0-	-730	-0-	16155 3	2893 9	N	2630	2607 0	23 8	-0-	
02		19069 X	19069	-0-	-0-	-0-	16170 3	2899 9	N	2635	2617 0	18 8	-0-	
03		19995 X	19611	-0-	-384	-0-	16628 3	2983 9	N	2712	2686 0	26 8	-0-	
-----														
HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	10997	-	15776
10		16740 X	14268	-0-	-2472	-0-	11302 3	2966 9	N	2696	2680 0	16 8	-0-	
11		16200 X	16077	-0-	-123	-0-	12720 3	3357 9	N	3052	3035 0	17 8	-0-	
12		17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	14307 3	3312 9	N	3011	2996 0	15 8	-0-	
01		14260 X	13600	-0-	-660	-0-	11020 3	2580 9	N	2345	2334 0	11 8	-0-	
02		15544 X	15050	-0-	-494	-0-	12073 3	2977 9	N	2706	2696 0	10 8	-0-	
03		17131 X	17131	-0-	-0-	-0-	13960 3	3171 9	N	2883	2869 0	14 8	-0-	
-----														
WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL DEPTH	11593	PERF.	12098	-	22104
10		19080 X	19080	-0-	-0-	-0-	14278 3	4802 9	Y	4365	4309 0	42 8	130	
11		27630 X	24974	-0-	-2656	-0-	20611 3	4363 9	Y	3966	3913 0	36 8	147	
12		28551 X	18845	-0-	-9706	-0-	13624 3	5221 9	Y	4746	4714 0	48 8	131	
01		27807 X	27590	-0-	-217	-0-	21933 3	5657 9	Y	5143	5101 0	57 8	116	
02		42633 X	42633	-0-	-0-	-0-	38009 3	4624 9	Y	4204	4108 0	47 8	165	
03		45937 X	45937	-0-	-0-	-0-	40084 3	5853 9	Y	5321	5285 0	30 8	171	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9993	PERF.10224	- 14633	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10	16337 X	16163	-0-	-174	-0-	14119	3	2044	9	N	1858	1830	0	28 8	-0-
11	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	12773	3	1906	9	N	1733	1706	0	27 8	-0-
12	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	14130	3	2094	9	N	1904	1877	0	27 8	-0-
01	16151 X	15303	-0-	-848	-0-	13301	3	2002	9	N	1820	1797	0	23 8	-0-
02	15109 X	9129	-0-	-5980	-0-	8558	3	571	9	N	519	505	0	14 8	-0-
03	16213 X	7157	-0-	-9056	-0-	6793	3	364	9	N	331	312	0	19 8	-0-
-----															
SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10281	- 14710			
*06	18330 X	17517	-0-	-813	-0-	17014	3	503	9	Y	457	444	0	13 8	-0-
*07	19220 X	5519	-0-	-13701	-0-	5158	3	361	9	Y	328	319	0	9 8	-0-
*08	DLQ G-10	6720	-0-	6720	6720	6346	3	374	9	Y	340	329	0	11 8	-0-
*09	13841 X	7121	-0-	-6720	-0-	6641	3	480	9	Y	436	421	0	15 8	-0-
*10	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	7581	3	130	9	Y	118	114	0	4 8	-0-
*11	18030 X	3836	-0-	-14194	-0-	3555	3	281	9	Y	255	243	0	12 8	-0-
*12	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	13683	3	1341	9	Y	1219	1194	0	25 8	-0-
*01	11625 X	7596	-0-	-4029	-0-	6415	3	1181	9	Y	1074	1056	0	18 8	-0-
*02	10875 X	7990	-0-	-2885	-0-	6596	3	1394	9	Y	1267	1253	0	14 8	-0-
*03	15624 X	15161	-0-	-463	-0-	14417	3	744	9	Y	676	667	0	9 8	-0-
-----															
RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11288	- 22269			
10	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	14553	3	4412	9	Y	4011	3922	0	44 8	215
11	17587 X	17587	-0-	-0-	-0-	13525	3	4062	9	Y	3693	3681	0	30 8	197
12	21022 X	21022	-0-	-0-	-0-	16505	3	4517	9	Y	4106	4058	0	41 8	204
01	18972 X	9222	-0-	-9750	-0-	7322	3	1900	9	Y	1727	1761	0	17 8	153
02	17748 X	10888	-0-	-6860	-0-	8937	3	1951	9	Y	1774	1790	0	20 8	117
03	21018 X	18005	-0-	-3013	-0-	13928	3	4077	9	Y	3706	3534	0	39 8	250
-----															
LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10851	- 19966			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8		-0-
11	26220 X	23794	-0-	-2426	-0-	22250	3	1544	9	Y	1404	1382	0	22 8	-0-
12	29759 X	29759	-0-	-0-	-0-	27468	3	2291	9	Y	2083	2047	0	36 8	-0-
01	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	21449	3	1912	9	Y	1738	1711	0	27 8	-0-
02	22997 X	22149	-0-	-848	-0-	20240	3	1909	9	Y	1735	1715	0	20 8	-0-
03	29760 X	23766	-0-	-5994	-0-	21722	3	2044	9	Y	1858	1831	0	27 8	-0-
-----															
SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10207	- 14402			
10	11346 X	9334	-0-	-2012	-0-	7523	3	1811	9	N	1646	1629	0	17 8	-0-
11	10740 X	10092	-0-	-648	-0-	8220	3	1872	9	N	1702	1679	0	23 8	-0-
12	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	8978	3	2144	9	N	1949	1921	0	28 8	-0-
01	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	8046	3	1810	9	N	1645	1627	0	18 8	-0-
02	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	8545	3	2076	9	N	1887	1872	0	15 8	-0-
03	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	9695	3	1737	9	N	1579	1552	0	27 8	-0-
-----															
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	12204	PERF.12468	- 21862			
10	20894 X	-0-	-0-	-20894	-0-					N	3095	3053	0	42 8	-0-
11	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	343	3	4113	9	N	3739	3698	0	41 8	-0-
12	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	12072	3	3890	9	N	3536	3489	0	47 8	-0-
01	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	9372	3	3147	9	N	2861	2813	0	48 8	-0-
02	14989 X	14989	-0-	-0-	-0-	11296	3	3693	9	N	3357	3310	0	47 8	-0-
03	21035 X	21035	-0-	-0-	-0-	16596	3	4439	9	N	4035	3998	0	37 8	-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)	//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC	//CONT.//	020528	WELL #:	1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11131	-	15229
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	15810 X	10632	-0-	-5178	-0-	8134 3	103 4	N	2177	2311 0	14 8	319	
11	15300 X	10040	-0-	-5260	-0-	7500 3	103 4	N	2215	2218 0	12 8	304	
12	13299 X	9693	-0-	-3606	-0-	7259 3	99 4	N	2123	2076 0	11 8	340	
01	13299 X	7156	-0-	-6143	-0-	5224 3	78 4	N	1685	1744 0	7 8	274	
02	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	9761 3	109 4	N	2319	2249 0	9 8	335	
03	12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	10085 3	107 4	N	2274	2282 0	12 8	315	
-----													
PETERSBURG 54-4-17	WELL #:	1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11104	-	15327		
10	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	8161 3	1836 9	N	1669	1650 0	19 8	-0-	
11	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	7697 3	1683 9	N	1530	1513 0	17 8	-0-	
12	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	7088 3	1999 9	N	1817	1800 0	17 8	-0-	
01	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	7150 3	1801 9	N	1637	1623 0	14 8	-0-	
02	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	7090 3	1778 9	N	1616	1605 0	11 8	-0-	
03	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	9613 3	1912 9	N	1738	1721 0	17 8	-0-	
-----													
FREMONT 56-2-21	WELL #:	1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10667	-	14995		
10	13237 X	10779	-0-	-2458	-0-	9160 3	1619 9	N	1472	1456 0	16 8	-0-	
11	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	12708 3	2263 9	N	2057	2040 0	17 8	-0-	
12	44249 X	44249	-0-	-0-	-0-	37077 3	7172 9	N	6520	6506 0	14 8	-0-	
01	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	13381 3	2751 9	N	2501	2489 0	12 8	-0-	
02	14471 X	11819	-0-	-2652	-0-	9775 3	2044 9	N	1858	1848 0	10 8	-0-	
03	15469 X	9336	-0-	-6133	-0-	7794 3	1542 9	N	1402	1389 0	13 8	-0-	
-----													
EMERALD CITY 56-2-37	WELL #:	1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10843	-	15181		
10	12400 X	4824	-0-	-7576	-0-	1 1	3406 3	N	1288	1271 0	17 8	-0-	
11	10500 X	2738	-0-	-7762	-0-	1417 9	701 9	N	637	633 0	4 8	-0-	
12	10850 X	4722	-0-	-6128	-0-	2037 3	1269 9	N	1154	1145 0	9 8	-0-	
01	10850 X	4858	-0-	-5992	-0-	3453 3	1375 9	N	1250	1239 0	11 8	-0-	
02	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	3483 3	4902 3	N	2193	2177 0	16 8	-0-	
03	4836 X	4510	-0-	-326	-0-	1 1	2965 3	N	1404	1388 0	16 8	-0-	
-----													
GRENDLE 57-2-25	WELL #:	1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10753	-	14723		
10	23188 X	14292	-0-	-8896	-0-	12606 3	1686 9	N	1533	1503 0	30 8	-0-	
11	22440 X	16080	-0-	-6360	-0-	14377 3	1703 9	N	1548	1517 0	31 8	-0-	
12	23188 X	22975	-0-	-213	-0-	19464 3	3511 9	N	3192	3149 0	43 8	-0-	
01	21731 X	19792	-0-	-1939	-0-	16708 3	3084 9	N	2804	2773 0	31 8	-0-	
02	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	16492 3	2993 9	N	2721	2696 0	25 8	-0-	
03	22971 X	20614	-0-	-2357	-0-	17514 3	3100 9	N	2818	2782 0	36 8	-0-	
-----													
SOLSTICE 56-2-19	WELL #:	1H	RRCID ->	283288	COMPL. DATE	03/23/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10418	-	14802		
10	17577 X	131	-0-	-17446	-0-	4 3	127 9	N	115	59 0	56 8	-0-	
11	17250 X	1164	-0-	-16086	-0-	932 3	232 9	N	211	119 0	92 8	-0-	
12	18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	15579 3	2477 9	N	2252	2096 0	156 8	-0-	
01	17825 X	3990	-0-	-13835	-0-	2831 3	1159 9	N	1054	987 0	67 8	-0-	
02	14384 X	5295	-0-	-9089	-0-	3875 3	1420 9	N	1291	1252 0	39 8	-0-	
03	18042 X	13457	-0-	-4585	-0-	11500 3	1957 9	N	1779	1715 0	64 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	6240	3	1825	9	Y	1659	1632	0	27 8	-0-
11	11700 X	9041	-0-	-2659	-0-	7115	3	1926	9	Y	1751	1725	0	26 8	-0-
12	12340 X	12340	-0-	-0-	-0-	9756	3	2584	9	Y	2349	2318	0	31 8	-0-
01	8060 X	7336	-0-	-724	-0-	5305	3	2031	9	Y	1846	1825	0	21 8	-0-
02	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	8680	3	2399	9	Y	2181	2159	0	22 8	-0-
03	12338 X	7438	-0-	-4900	-0-	5755	3	1683	9	Y	1530	1509	0	21 8	-0-
-----															
PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071	
10	11129 X	6747	-0-	-4382	-0-	5266	3	1481	9	N	1346	1327	0	19 8	-0-
11	10350 X	5307	-0-	-5043	-0-	4023	3	1284	9	N	1167	1150	0	17 8	-0-
12	10695 X	8025	-0-	-2670	-0-	6294	3	1731	9	N	1574	1554	0	20 8	-0-
01	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	6203	3	1398	9	N	1271	1255	0	16 8	-0-
02	6699 X	5792	-0-	-907	-0-	4067	3	1725	9	N	1568	1557	0	11 8	-0-
03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	7087	3	1860	9	N	1691	1670	0	21 8	-0-
-----															
VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108	
10	9393 X	176	-0-	-9217	-0-	13	3	163	9	N	148	136	0	12 8	-0-
11	7830 X	3986	-0-	-3844	-0-	3705	3	281	9	N	255	211	0	44 8	-0-
12	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7433	3	454	9	N	413	367	0	46 8	-0-
01	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10322	3	337	9	N	306	249	0	57 8	-0-
02	16167 X	16167	-0-	-0-	-0-	15774	3	393	9	N	357	329	0	28 8	-0-
03	17502 X	17502	-0-	-0-	-0-	17115	3	387	9	N	352	318	0	34 8	-0-
-----															
SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859	- 21420	
10	26009 X	23760	-0-	-2249	-0-	19096	3	4664	9	N	4240	4199	0	41 8	-0-
11	26730 X	25707	-0-	-1023	-0-	20992	3	4715	9	N	4286	4253	0	33 8	-0-
12	29523 X	29523	-0-	-0-	-0-	24416	3	5107	9	N	4643	4598	0	45 8	-0-
01	27621 X	20685	-0-	-6936	-0-	17141	3	3544	9	N	3222	3171	0	51 8	-0-
02	24853 X	23281	-0-	-1572	-0-	19114	3	4167	9	N	3788	3746	0	42 8	-0-
03	27621 X	25888	-0-	-1733	-0-	21195	3	4693	9	N	4266	4239	0	27 8	-0-
-----															
BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881	- 15130	
10	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	10657	3	656	9	N	596	566	0	30 8	-0-
11	9750 X	6661	-0-	-3089	-0-	6086	3	575	9	N	523	502	0	21 8	-0-
12	9393 X	941	-0-	-8452	-0-	889	3	52	9	N	47	44	0	3 8	-0-
01	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	13095	3	1252	9	N	1138	1099	0	39 8	-0-
02	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	13773	3	1332	9	N	1211	1177	0	34 8	-0-
03	16403 X	16403	-0-	-0-	-0-	14909	3	1494	9	N	1358	1308	0	50 8	-0-
-----															
GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667	- 14813	
10	15996 X	14843	-0-	-1153	-0-	14213	3	630	9	N	573	546	0	27 8	-0-
11	15480 X	11516	-0-	-3964	-0-	10960	3	556	9	N	505	488	0	17 8	-0-
12	15996 X	4833	-0-	-11163	-0-	4229	3	604	9	N	549	539	0	10 8	-0-
01	14849 X	12385	-0-	-2464	-0-	11398	3	987	9	N	897	881	0	16 8	-0-
02	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	12879	3	2765	9	N	2514	2501	0	13 8	-0-
03	14849 X	12173	-0-	-2676	-0-	11337	3	836	9	N	760	745	0	15 8	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
10	18228 X	10231	-0-	-7997	-0-	7975	3	110	4	N	1951	1939	0	27	8	302
						2146	9									
11	14100 X	10933	-0-	-3167	-0-	8582	3	116	4	N	2032	2019	0	28	8	287
						2235	9									
12	14570 X	11803	-0-	-2767	-0-	9314	3	120	4	N	2154	2126	0	26	8	289
						2369	9									
01	14105 X	9075	-0-	-5030	-0-	6934	3	100	4	N	1855	1841	0	20	8	283
						2041	9									
02	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	9952	3	105	4	N	1854	1826	0	18	8	293
						2039	9									
03	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	12222	3	128	4	N	2215	2144	0	29	8	335
						2437	9									
-----																
PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833																
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	4832	3	1857	9	N	1688	1665	0	23	8	-0-
11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	3611	3	1376	9	N	1251	1067	0	184	8	-0-
12	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	5376	3	2024	9	N	1840	1781	0	59	8	-0-
01	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	5105	3	2093	9	N	1903	1885	0	18	8	-0-
02	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	6056	3	2231	9	N	2028	1982	0	46	8	-0-
03	8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	6467	3	2269	9	N	2063	1937	0	126	8	-0-
-----																
ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	402	0	17	8	3
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	367	329	0	39	8	2
12	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	4989	3	2478	9	Y	2253	2086	0	156	8	13
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	2507	3	972	9	Y	884	773	0	116	8	8
02	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	7263	3	2885	9	Y	2623	2501	0	109	8	21
03	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	7764	3	2211	9	Y	2010	1980	0	34	8	17
-----																
SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603																
10	15593 X	643	-0-	-14950	-0-	31	3	612	9	N	556	543	0	13	8	-0-
11	11250 X	2771	-0-	-8479	-0-	2012	3	759	9	N	690	690	0			-0-
12	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	9306	3	1865	9	N	1695	1674	0	21	8	-0-
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	1	1	8			-0-
03	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502																
10	24056 X	22660	-0-	-1396	-0-	19720	3	2940	9	N	2673	2635	0	38	8	-0-
11	23130 X	19722	-0-	-3408	-0-	17149	3	2573	9	N	2339	2307	0	32	8	-0-
12	23723 X	23723	-0-	-0-	-0-	20742	3	2981	9	N	2710	2676	0	34	8	-0-
01	23126 X	16380	-0-	-6746	-0-	14488	3	1892	9	N	1720	1679	0	41	8	-0-
02	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	23657	3	1154	9	N	1049	960	0	89	8	-0-
03	32102 X	32102	-0-	-0-	-0-	30001	3	2101	9	N	1910	1813	0	97	8	-0-
-----																
GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270																
10	26040 X	22780	-0-	-3260	-0-	21164	3	1616	9	N	1469	1438	0	31	8	-0-
11	23160 X	21207	-0-	-1953	-0-	19744	3	1463	9	N	1330	1304	0	26	8	-0-
12	23746 X	21987	-0-	-1759	-0-	20479	3	1508	9	N	1371	1346	0	25	8	-0-
01	23746 X	22467	-0-	-1279	-0-	20897	3	1570	9	N	1427	1403	0	24	8	-0-
02	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	21341	3	1507	9	N	1370	1351	0	19	8	-0-
03	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	21721	3	1572	9	N	1429	1403	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SILENT ROGUE 57-3-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283426	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.	10312 - 14923
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	3884	3	447	9	N	406	398 0	8 8 -0-
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3507	3	381	9	N	346	340 0	6 8 -0-
12	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	3730	3	394	9	N	358	353 0	5 8 -0-
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3753	3	197	9	N	179	176 0	3 8 -0-
02	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4307	3	58	9	N	53	48 0	5 8 -0-
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3492	3	382	9	N	347	342 0	5 8 -0-
-----													
BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL	DEPTH	10766	PERF.	11082 - 18515
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2748	3	455	9	Y	414	369 0	45 8 -0-
11	25650 X	6300	-0-	-19350	-0-	6002	3	298	9	Y	271	227 0	44 8 -0-
12	19840 X	8003	-0-	-11837	-0-	7516	3	487	9	Y	443	406 0	37 8 -0-
01	19840 X	7424	-0-	-12416	-0-	5713	3	1711	9	Y	1555	1531 0	24 8 -0-
02	15312 X	3568	-0-	-11744	-0-	2532	3	1036	9	Y	942	933 0	9 8 -0-
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL	DEPTH	10538	PERF.	10990 - 14931
10	12772 X	9267	-0-	-3505	-0-	3	1	7856	3	N	1280	1264 0	16 8 -0-
11	11280 X	9796	-0-	-1484	-0-	1408	9	8267	3	N	1387	1370 0	17 8 -0-
12	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	1526	9	9804	3	N	1622	1604 0	18 8 -0-
01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	1784	9	9917	3	N	1561	1545 0	16 8 -0-
02	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	1717	9	9483	3	N	1599	1587 0	12 8 -0-
03	11594 X	9522	-0-	-2072	-0-	1759	9	7702	3	N	1651	1634 0	17 8 -0-
						1816	9						
-----													
ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.	10612 - 14906
10	7998 X	5669	-0-	-2329	-0-	4022	3	1647	9	N	1497	1471 0	26 8 -0-
11	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	6163	3	2163	9	N	1966	1746 0	220 8 -0-
12	7998 X	7800	-0-	-198	-0-	5982	3	1818	9	N	1653	1594 0	59 8 -0-
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	22	22 8	-0-
02	8062 X	885	-0-	-7177	-0-	760	3	125	9	N	114	114 8	-0-
03	8618 X	2202	-0-	-6416	-0-	1485	3	717	9	N	652	420 0	232 8 -0-
-----													
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	10863 - 17834
10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	12229	3	2562	9	N	2329	2305 0	24 8 -0-
11	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	16171	3	3469	9	N	3154	3119 0	35 8 -0-
12	22771 X	22771	-0-	-0-	-0-	18859	3	3912	9	N	3556	3518 0	38 8 -0-
01	22419 X	22419	-0-	-0-	-0-	18618	3	3801	9	N	3455	3422 0	33 8 -0-
02	21881 X	21881	-0-	-0-	-0-	17727	3	4154	9	N	3776	3747 0	29 8 -0-
03	23401 X	23401	-0-	-0-	-0-	19794	3	3607	9	N	3279	3241 0	38 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		19232 X	19232	-0-	-0-	-0-	18207	3	1025	9	Y	932	914	0	-0-
11		43110 X	12290	-0-	-30820	-0-	10828	3	1462	9	Y	1329	1300	0	-0-
12		60419 X	18108	-0-	-42311	-0-	15931	3	2177	9	Y	1979	1940	0	-0-
01		60419 X	14438	-0-	-45981	-0-	12875	3	1563	9	Y	1421	1396	0	-0-
02		51185 X	-0-	-0-	-51185	-0-					Y	-0-			-0-
03		19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	1	1	8	-0-
-----															
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RAIN CITY 57-3-7															
WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571															
10		23157 X	21422	-0-	-1735	-0-	19735	3	1687	9	N	1534	1511	0	-0-
11		22050 X	20204	-0-	-1846	-0-	18775	3	1429	9	N	1299	1277	0	-0-
12		20925 X	12810	-0-	-8115	-0-	11889	3	921	9	N	837	820	0	-0-
01		29511 X	29511	-0-	-0-	-0-	26326	3	3185	9	N	2895	2864	0	-0-
02		24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	21671	3	2430	9	N	2209	2190	0	-0-
03		21421 X	20288	-0-	-1133	-0-	18508	3	1780	9	N	1618	1594	0	-0-
-----															
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995															
10		17358 X	17358	-0-	-0-	-0-	16841	3	517	9	N	470	446	0	-0-
11		14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	14810	3	98	9	N	89	66	0	-0-
12		14218 X	14218	-0-	-0-	-0-	14197	3	21	9	N	19	19	8	-0-
01		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	11643	3	123	9	N	112	96	0	-0-
02		16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	14866	3	1682	9	N	1529	1516	0	-0-
03		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	11582	3	1725	9	N	1568	1555	0	-0-
-----															
CERBERUS 56-3-43 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670															
10		24242 X	17982	-0-	-6260	-0-	14747	3	3235	9	N	2941	2913	0	-0-
11		23460 X	22172	-0-	-1288	-0-	17925	3	4247	9	N	3861	3828	0	-0-
12		26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	21231	3	4951	9	N	4501	4468	0	-0-
01		21082 X	21082	-0-	-0-	-0-	17132	3	3950	9	N	3591	3566	0	-0-
02		21431 X	20245	-0-	-1186	-0-	16480	3	3765	9	N	3423	3404	0	-0-
03		24242 X	22090	-0-	-2152	-0-	18066	3	4024	9	N	3658	3632	0	-0-
-----															
ELKHORN 54-1-40															
WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139															
10		8339 X	4151	-0-	-4188	-0-	3410	3	741	9	N	674	684	0	20
11		8070 X	6775	-0-	-1295	-0-	6065	3	710	9	N	645	608	0	23
12		74844 X	74844	-0-	-0-	-0-	74026	3	818	9	N	744	715	0	20
01		10099 X	10099	-0-	-0-	-0-	9122	3	977	9	N	888	851	0	19
02		6554 X	-0-	-0-	-6554	-0-					N	604	577	0	23
03		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	767	753	0	24
-----															
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826															
10		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	1915	3	360	9	N	327	290	0	-0-
11		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	3816	3	773	9	N	703	659	0	-0-
12		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	6120	3	1099	9	N	999	953	0	-0-
01		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	6200	3	1317	9	N	1197	1158	0	-0-
02		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	7776	3	1903	9	N	1730	1695	0	-0-
03		12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	9876	3	2389	9	N	2172	2120	0	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283895	COMPL. DATE	07/17/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	11008	- 20399	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	18857 3	4809 9	N	4372	4261 0	111 8	-0-	
11	26022 X	26022	-0-	-0-	-0-	20558 3	5464 9	N	4967	4864 0	103 8	-0-	
12	30860 X	30860	-0-	-0-	-0-	24685 3	6175 9	N	5614	5510 0	104 8	-0-	
01	26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	20730 3	5313 9	N	4830	4756 0	74 8	-0-	
02	27660 X	27660	-0-	-0-	-0-	21819 3	5841 9	N	5310	5246 0	64 8	-0-	
03	31253 X	31253	-0-	-0-	-0-	24264 3	6989 9	N	6354	6271 0	83 8	-0-	
-----													
BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #: 3H		RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11720	- 16426	
*10	16182 X	6671	-0-	-9511	-0-	4620 3	92 4	N	1781	1736 0	22 8	230	
*11	15660 X	7689	-0-	-7971	-0-	5465 3	103 4	N	1928	1937 0	23 8	198	
*12	16182 X	8580	-0-	-7602	-0-	6093 3	118 4	N	2154	2170 0	37 8	145	
*01	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	5985 3	128 4	N	2386	2248 0	56 8	227	
*02	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	5647 3	113 4	N	2043	2072 0	38 8	160	
03	8556 X	8532	-0-	-24	-0-	6048 3	119 4	N	2150	2137 0	24 8	149	
-----													
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #: 2H		RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11567	- 18379	
10	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	5410 3	2114 9	Y	1922	1854 0	59 8	56	
11	8070 X	745	-0-	-7325	-0-	70 3	675 9	Y	614	633 0	15 8	22	
12	8339 X	7262	-0-	-1077	-0-	5033 3	2229 9	Y	2026	1920 0	74 8	54	
01	7533 X	6176	-0-	-1357	-0-	3539 3	2637 9	Y	2397	2318 0	80 8	53	
02	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	6089 3	1981 9	Y	1801	1712 0	73 8	69	
03	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	7099 3	2423 9	Y	2203	2154 0	48 8	70	
-----													
MISSILE 56-3-27		WELL #: 1H		RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10946	- 15265	
10	16306 X	13545	-0-	-2761	-0-	11554 3	1991 9	N	1810	1790 0	20 8	-0-	
11	14370 X	11815	-0-	-2555	-0-	10145 3	1670 9	N	1518	1502 0	16 8	-0-	
12	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	14580 3	2391 9	N	2174	2153 0	21 8	-0-	
01	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	12332 3	2232 9	N	2029	2012 0	17 8	-0-	
02	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	14858 3	2497 9	N	2270	2255 0	15 8	-0-	
03	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	14555 3	2473 9	N	2248	2228 0	20 8	-0-	
-----													
MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #: 1H		RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
MINOTAUR 57-2-23		WELL #: 1H		RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10440	- 14902	
10	15779 X	13400	-0-	-2379	-0-	11428 3	1972 9	N	1793	1772 0	21 8	-0-	
11	15270 X	12137	-0-	-3133	-0-	10324 3	1813 9	N	1648	1630 0	18 8	-0-	
12	15779 X	12536	-0-	-3243	-0-	10433 3	2103 9	N	1912	1893 0	19 8	-0-	
01	15407 X	13063	-0-	-2344	-0-	11066 3	1997 9	N	1815	1798 0	17 8	-0-	
02	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	10744 3	1858 9	N	1689	1676 0	13 8	-0-	
03	13668 X	13668	-0-	-0-	-0-	11855 3	1813 9	N	1648	1630 0	18 8	-0-	





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645	- 19102	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	15059 3	2555 9	Y	2323	2297 0	26 8	-0-		
11	24390	X	8248	-0-	-16142	-0-	6992 3	1256 9	Y	1142	1131 0	11 8	-0-		
12	25203	X	254	-0-	-24949	-0-	13 3	241 9	Y	219	215 0	4 8	-0-		
01	20894	X	1779	-0-	-19115	-0-	342 3	1437 9	Y	1306	1288 0	18 8	-0-		
02	16472	X	10829	-0-	-5643	-0-	8260 3	2569 9	Y	2335	2307 0	28 8	-0-		
03	17608	X	15927	-0-	-1681	-0-	13419 3	2508 9	Y	2280	2263 0	17 8	-0-		
-----															
OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12012	- 19652	
10	45611	X	45611	-0-	-0-	-0-	43426 3	2185 9	Y	1986	1919 0	67 8	-0-		
11	55800	X	36908	-0-	-18892	-0-	35102 3	1806 9	Y	1642	1594 0	48 8	-0-		
12	57660	X	-0-	-0-	-57660	-0-	20 3	20 9	Y	20	20 8	-0-	-0-		
01	56916	X	31766	-0-	-25150	-0-	30094 3	1672 9	Y	1520	1460 0	60 8	-0-		
02	51481	X	51481	-0-	-0-	-0-	48744 3	2737 9	Y	2488	2394 0	94 8	-0-		
03	47164	X	47164	-0-	-0-	-0-	44499 3	2665 9	Y	2423	2372 0	51 8	-0-		
-----															
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.	12068	- 21694	
*10	23405	X	18921	-0-	-4484	-0-	16396 3	2525 9	N	2295	2265 0	30 8	-0-		
11	22650	X	20682	-0-	-1968	-0-	17863 3	2819 9	N	2563	2534 0	29 8	-0-		
12	23405	X	21171	-0-	-2234	-0-	18478 3	2693 9	N	2448	2416 0	32 8	-0-		
01	22661	X	10465	-0-	-12196	-0-	8883 3	1582 9	N	1438	1409 0	29 8	-0-		
02	19981	X	19722	-0-	-259	-0-	17050 3	2672 9	N	2429	2391 0	38 8	-0-		
03	21676	X	21676	-0-	-0-	-0-	19117 3	2559 9	N	2326	2305 0	21 8	-0-		
-----															
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.	11424	- 18524	
10	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	17056 3	4065 9	Y	3695	3649 0	46 8	-0-		
11	28410	X	24719	-0-	-3691	-0-	19977 3	4742 9	Y	4311	4270 0	41 8	-0-		
12	29357	X	25890	-0-	-3467	-0-	21116 3	4774 9	Y	4340	4287 0	53 8	-0-		
01	29357	X	4907	-0-	-24450	-0-	3985 3	922 9	Y	838	770 0	68 8	-0-		
02	23896	X	12959	-0-	-10937	-0-	11076 3	1883 9	Y	1712	1645 0	67 8	-0-		
03	25885	X	9462	-0-	-16423	-0-	7258 3	2204 9	Y	2004	1973 0	31 8	-0-		
-----															
KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11278	- 18836	
10	19141	X	19141	-0-	-0-	-0-	15738 3	3403 9	Y	3094	3040 0	54 8	-0-		
11	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	16053 3	3537 9	Y	3215	3169 0	46 8	-0-		
12	19375	X	19290	-0-	-85	-0-	15723 3	3567 9	Y	3243	3187 0	56 8	-0-		
01	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	16525 3	3433 9	Y	3121	3042 0	79 8	-0-		
02	18937	X	17804	-0-	-1133	-0-	14165 3	3639 9	Y	3308	3253 0	55 8	-0-		
03	20243	X	18686	-0-	-1557	-0-	15100 3	3586 9	Y	3260	3228 0	32 8	-0-		
-----															
JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921	- 20875	
10	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	8157 3	1229 9	Y	1117	1090 0	27 8	-0-		
11	5550	X	5069	-0-	-481	-0-	3926 3	1143 9	Y	1039	1014 0	25 8	-0-		
12	5735	X	1250	-0-	-4485	-0-	89 3	1161 9	Y	1055	1031 0	24 8	-0-		
01	5735	X	1000	-0-	-4735	-0-	75 3	925 9	Y	841	825 0	16 8	-0-		
02	8787	X	6264	-0-	-2523	-0-	5260 3	1004 9	Y	913	897 0	16 8	-0-		
03	9393	X	8323	-0-	-1070	-0-	7232 3	1091 9	Y	992	967 0	25 8	-0-		
-----															
UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11969	- 18794	
10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	1187 3	1079 9	Y	981	959 0	18 8	4		
11	6150	X	3347	-0-	-2803	-0-	2249 3	1098 9	Y	998	810 0	186 8	6		
12	6107	X	3369	-0-	-2738	-0-	2302 3	1067 9	Y	970	915 0	61 8	-0-		
01	5332	X	2435	-0-	-2897	-0-	1599 3	836 9	Y	760	667 0	89 8	4		
02	3625	X	2698	-0-	-927	-0-	848 3	1850 9	Y	1682	1612 0	65 8	9		
03	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	1228 3	1913 9	Y	1739	1690 0	50 8	8		









PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286441	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	11665	- 21814
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	6996 3	2358 9	Y	2144	2108 0	36 8	-0-	
11	12750 X	9450	-0-	-3300	-0-	7011 3	2439 9	Y	2217	2185 0	32 8	-0-	
12	10478 X	9302	-0-	-1176	-0-	6584 3	2718 9	Y	2471	2430 0	41 8	-0-	
01	10478 X	8442	-0-	-2036	-0-	6202 3	2240 9	Y	2036	1990 0	46 8	-0-	
02	9193 X	8954	-0-	-239	-0-	6371 3	2583 9	Y	2348	2314 0	34 8	-0-	
03	9765 X	7201	-0-	-2564	-0-	4785 3	2416 9	Y	2196	2174 0	22 8	-0-	
-----													
ASH 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286442	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	11219	- 21399
10	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	23059 3	4002 9	Y	3638	3559 0	69 8	108	
11	30000 X	20847	-0-	-9153	-0-	17849 3	2998 9	Y	2725	2686 0	47 8	100	
12	24769 X	20743	-0-	-4026	-0-	16999 3	3744 9	Y	3404	3352 0	59 8	93	
01	27063 X	22843	-0-	-4220	-0-	17663 3	5180 9	Y	4709	4606 0	91 8	105	
02	25317 X	22520	-0-	-2797	-0-	19185 3	3335 9	Y	3032	2949 0	70 8	118	
03	27063 X	22720	-0-	-4343	-0-	18993 3	3727 9	Y	3388	3353 0	45 8	108	
-----													
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286472	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	11066	- 18214
10	26195 X	23026	-0-	-3169	-0-	19216 3	3810 9	N	3464	3409 0	55 8	-0-	
11	25350 X	22042	-0-	-3308	-0-	18347 3	3695 9	N	3359	3314 0	45 8	-0-	
12	26195 X	21658	-0-	-4537	-0-	17900 3	3758 9	N	3416	3353 0	63 8	-0-	
01	25203 X	16586	-0-	-8617	-0-	13701 3	2885 9	N	2623	2556 0	67 8	-0-	
02	23577 X	19851	-0-	-3726	-0-	16668 3	3183 9	N	2894	2843 0	51 8	-0-	
03	23033 X	21261	-0-	-1772	-0-	17403 3	3858 9	N	3507	3466 0	41 8	-0-	
-----													
BETTS UNIT 53-4-2		WELL #:		1H	RRCID ->	286693	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	11011	PERF.	11278	- 17648
10	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	7479 3	117 4	N	2384	1293 0	893 1	383	
						2622 9				20 8			
11	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	7778 3	111 4	N	2243	2347 0	17 8	262	
						2467 9							
12	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	74 4	1646 9	N	1496	1503 0	11 8	244	
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	1222 3	102 4	N	2081	2045 0	13 8	267	
						2289 9							
02	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	937 3	77 4	N	729	897 0	9 8	90	
						802 9							
03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	395 3	17 4	N	381	400 0	1 8	70	
						419 9							
-----													
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286696	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	11188	- 21171
10	24397 X	19916	-0-	-4481	-0-	16407 3	3509 9	N	3190	3152 0	38 8	-0-	
11	23610 X	20539	-0-	-3071	-0-	16815 3	3724 9	N	3385	3347 0	38 8	-0-	
12	24397 X	23048	-0-	-1349	-0-	19186 3	3862 9	N	3511	3479 0	32 8	-0-	
01	22958 X	22958	-0-	-0-	-0-	19242 3	3716 9	N	3378	3346 0	32 8	-0-	
02	20474 X	18203	-0-	-2271	-0-	14856 3	3347 9	N	3043	3020 0	23 8	-0-	
03	23033 X	20542	-0-	-2491	-0-	16932 3	3610 9	N	3282	3247 0	35 8	-0-	
-----													
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286712	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	11282	- 19630
10	24831 X	20645	-0-	-4186	-0-	16214 3	4431 9	N	4028	3979 0	49 8	-0-	
11	24030 X	20536	-0-	-3494	-0-	16103 3	4433 9	N	4030	3983 0	47 8	-0-	
12	24831 X	21084	-0-	-3747	-0-	16610 3	4474 9	N	4067	4028 0	39 8	-0-	
01	21917 X	17151	-0-	-4766	-0-	13079 3	4072 9	N	3702	3666 0	36 8	-0-	
02	20503 X	15397	-0-	-5106	-0-	11283 3	4114 9	N	3740	3710 0	30 8	-0-	
03	21235 X	18746	-0-	-2489	-0-	14240 3	4506 9	N	4096	4051 0	45 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BOND UNIT 3-7		WELL #:		1H	RRCID ->	286734	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	11354	- 19125
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	5320	3	97	4	N	1331	1290 0	37 8 144
11	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	1464	9	5625	3	N	1563	1491 0	30 8 186
12	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	1719	9	7403	3	N	1567	1548 0	43 8 162
01	10896 X	10896	-0-	-0-	-0-	1724	9	9058	3	N	1563	1495 0	37 8 193
02	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	1719	9	8217	3	N	1556	1576 0	29 8 144
03	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	1712	9	12804	3	N	1693	1665 0	40 8 132
						1862	9						
RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	10120	- 14353
10	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	11241	3	1469	9	Y	1335	1291 0	44 8 -0-
11	14760 X	11724	-0-	-3036	-0-	10423	3	1301	9	Y	1183	1146 0	37 8 -0-
12	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5023	3	602	9	Y	547	523 0	24 8 -0-
01	12710 X	6824	-0-	-5886	-0-	6094	3	730	9	Y	664	640 0	24 8 -0-
02	11890 X	7361	-0-	-4529	-0-	6373	3	988	9	Y	898	881 0	17 8 -0-
03	12710 X	10998	-0-	-1712	-0-	9702	3	1296	9	Y	1178	1150 0	28 8 -0-
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9854	- 17376
10	26961 X	26961	-0-	-0-	-0-	23460	3	3501	9	N	3183	3129 0	54 8 -0-
11	36757 X	36757	-0-	-0-	-0-	32138	3	4619	9	N	4199	4150 0	49 8 -0-
12	32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	28523	3	4005	9	N	3641	3599 0	42 8 -0-
01	32187 X	32187	-0-	-0-	-0-	28334	3	3853	9	N	3503	3466 0	37 8 -0-
02	37139 X	37139	-0-	-0-	-0-	32946	3	4193	9	N	3812	3780 0	32 8 -0-
03	38042 X	38042	-0-	-0-	-0-	34128	3	3914	9	N	3558	3514 0	44 8 -0-
ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	11125	- 16438
10	13702 X	11985	-0-	-1717	-0-	9663	3	2322	9	N	2111	2084 0	27 8 -0-
11	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	10676	3	2443	9	N	2221	2190 0	31 8 -0-
12	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	11086	3	2522	9	N	2293	2258 0	35 8 -0-
01	13361 X	9535	-0-	-3826	-0-	7316	3	2219	9	N	2017	1979 0	38 8 -0-
02	12673 X	12232	-0-	-441	-0-	9838	3	2394	9	N	2176	2140 0	36 8 -0-
03	13609 X	12803	-0-	-806	-0-	10358	3	2445	9	N	2223	2199 0	24 8 -0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	10760	- 18217
10	18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	15779	3	2421	9	Y	2201	2153 0	48 8 -0-
11	26940 X	20266	-0-	-6674	-0-	17955	3	2311	9	Y	2101	2048 0	53 8 -0-
12	27838 X	17745	-0-	-10093	-0-	15291	3	2454	9	Y	2231	2182 0	49 8 -0-
01	23684 X	12928	-0-	-10756	-0-	11771	3	1157	9	Y	1052	1022 0	30 8 -0-
02	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	16771	3	2853	9	Y	2594	2564 0	30 8 -0-
03	26493 X	26493	-0-	-0-	-0-	22791	3	3702	9	Y	3365	3311 0	54 8 -0-
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.	11082	- 18541
10	916 X	916	-0-	-0-	-0-	909	3	7	9	Y	6	6 0	-0-
11	2820 X	2238	-0-	-582	-0-	2087	3	151	9	Y	137	135 0	2 8 -0-
12	3007 X	82	-0-	-2925	-0-	3	3	79	9	Y	72	71 0	1 8 -0-
01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4751	3	429	9	Y	390	382 0	8 8 -0-
02	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	4948	3	331	9	Y	301	297 0	4 8 -0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3773	3	281	9	Y	255	251 0	4 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
10		18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	15074	3	3443	9	Y	3130	3087	0	43	8	-0-
11		15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	12560	3	3059	9	Y	2781	2746	0	35	8	-0-
12		22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	18515	3	3759	9	Y	3417	3375	0	42	8	-0-
01		19995 X	14657	-0-	-5338	-0-	12560	3	2097	9	Y	1906	1884	0	22	8	-0-
02		18705 X	8660	-0-	-10045	-0-	6977	3	1683	9	Y	1530	1515	0	15	8	-0-
03		22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-					Y	6	4	0	2	8	-0-
-----																	
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261																	
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290																	
10		27063 X	6860	-0-	-20203	-0-	5233	3	1627	9	N	1479	1718	0	16	8	255
11		26190 X	25723	-0-	-467	-0-	21531	3	4192	9	N	3811	3846	0	24	8	196
12		29414 X	29414	-0-	-0-	-0-	24596	3	4818	9	N	4380	4283	0	9	8	284
01		26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	22117	3	4307	9	N	3915	3897	0	11	8	291
02		26837 X	26837	-0-	-0-	-0-	22556	3	4281	9	N	3892	3941	0	14	8	228
03		29419 X	26579	-0-	-2840	-0-	22155	3	4424	9	N	4022	3903	0	13	8	334
-----																	
THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048																	
10		32072 X	32072	-0-	-0-	-0-	26342	3	5730	9	N	5209	5150	0	59	8	-0-
11		30690 X	28891	-0-	-1799	-0-	24017	3	4874	9	N	4431	4383	0	48	8	-0-
12		31874 X	31874	-0-	-0-	-0-	26423	3	5451	9	N	4955	4906	0	49	8	-0-
01		32085 X	30994	-0-	-1091	-0-	25532	3	5462	9	N	4965	4920	0	45	8	-0-
02		31318 X	31318	-0-	-0-	-0-	26105	3	5213	9	N	4739	4704	0	35	8	-0-
03		33063 X	33063	-0-	-0-	-0-	27312	3	5751	9	N	5228	5177	0	51	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075																	
10		36456 X	17491	-0-	-18965	-0-	17267	3	224	9	N	204	180	0	24	8	-0-
11		35280 X	16583	-0-	-18697	-0-	14590	3	1993	9	N	1812	1794	0	18	8	-0-
12		33759 X	26726	-0-	-7033	-0-	23285	3	3441	9	N	3128	3095	0	33	8	-0-
01		33759 X	18407	-0-	-15352	-0-	16166	3	2241	9	N	2037	2021	0	16	8	-0-
02		26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	22684	3	3497	9	N	3179	3156	0	23	8	-0-
03		26722 X	22791	-0-	-3931	-0-	19999	3	2792	9	N	2538	2514	0	24	8	-0-
-----																	
SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717																	
10		34224 X	30766	-0-	-3458	-0-	24083	3	6683	9	N	6075	6036	0	61	8	251
*11		30180 X	23678	-0-	-6502	-0-	18240	3	5438	9	N	4944	4862	0	45	8	288
*12		31616 X	31616	-0-	-0-	-0-	25144	3	6472	9	N	5884	5898	0	52	8	222
*01		30752 X	29790	-0-	-962	-0-	23172	3	6618	9	N	6016	5947	0	43	8	248
*02		29503 X	29503	-0-	-0-	-0-	23266	3	6237	9	N	5670	5673	0	34	8	211
03		31248 X	29468	-0-	-1780	-0-	23221	3	6247	9	N	5679	5636	0	46	8	208
-----																	
CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347																	
10		5363 X	3987	-0-	-1376	-0-	2702	3	1285	9	Y	1168	1128	0	40	8	-0-
11		4770 X	3819	-0-	-951	-0-	2600	3	1219	9	Y	1108	1070	0	38	8	-0-
12		4929 X	4006	-0-	-923	-0-	2662	3	1344	9	Y	1222	1185	0	37	8	-0-
01		4898 X	3407	-0-	-1491	-0-	2245	3	1162	9	Y	1056	1026	0	30	8	-0-
02		4582 X	3110	-0-	-1472	-0-	2052	3	1058	9	Y	962	940	0	22	8	-0-
03		3999 X	3116	-0-	-883	-0-	1953	3	1163	9	Y	1057	1025	0	32	8	-0-
-----																	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10525 - 15360			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	17701 X	13392	-0-	-4309	-0-	11633	3	1759	9	N	1599	1559	0	40	8	-0-
11	14820 X	5610	-0-	-9210	-0-	4639	3	971	9	N	883	869	0	14	8	-0-
12	15314 X	15292	-0-	-22	-0-	12318	3	2974	9	N	2704	2667	0	37	8	-0-
01	17384 X	17384	-0-	-0-	-0-	15107	3	2277	9	N	2070	2045	0	25	8	-0-
02	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	11234	3	2701	9	N	2455	2432	0	23	8	-0-
03	15283 X	13566	-0-	-1717	-0-	10666	3	2900	9	N	2636	2603	0	33	8	-0-
-----																
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780 - 20364		
10	33759 X	26399	-0-	-7360	-0-	22064	3	4335	9	N	3941	3886	0	55	8	-0-
11	29520 X	26683	-0-	-2837	-0-	22049	3	4634	9	N	4213	4158	0	55	8	-0-
12	36326 X	36326	-0-	-0-	-0-	30278	3	6048	9	N	5498	5428	0	70	8	-0-
01	35428 X	35428	-0-	-0-	-0-	29606	3	5822	9	N	5293	5232	0	61	8	-0-
02	33955 X	33955	-0-	-0-	-0-	28036	3	5919	9	N	5381	5334	0	47	8	-0-
03	33759 X	31988	-0-	-1771	-0-	26770	3	5218	9	N	4744	4684	0	60	8	-0-
-----																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	10654 - 18117		
10	20615 X	1093	-0-	-19522	-0-	908	3	185	9	Y	168	143	0	25	8	-0-
11	3240 X	2007	-0-	-1233	-0-	1868	3	139	9	Y	126	98	0	28	8	-0-
12	9734 X	6009	-0-	-3725	-0-	5555	3	454	9	Y	413	351	0	62	8	-0-
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2542	3	397	9	Y	361	307	0	54	8	-0-
02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3247	3	483	9	Y	439	392	0	47	8	-0-
03	6014 X	440	-0-	-5574	-0-	9	3	431	9	Y	392	343	0	49	8	-0-
-----																
SEQUOIA 55-1-14 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287191	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL	DEPTH	11495	PERF.	11688 - 21516		
10	29822 X	24574	-0-	-5248	-0-	19776	3	4798	9	N	4362	4310	0	52	8	-0-
11	28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	22714	3	5509	9	N	5008	4962	0	46	8	-0-
12	29047 X	28959	-0-	-88	-0-	23623	3	5336	9	N	4851	4790	0	61	8	-0-
01	29047 X	19847	-0-	-9200	-0-	16296	3	3551	9	N	3228	3160	0	68	8	-0-
02	27289 X	24165	-0-	-3124	-0-	20257	3	3908	9	N	3553	3492	0	61	8	-0-
03	29171 X	27442	-0-	-1729	-0-	23174	3	4268	9	N	3880	3843	0	37	8	-0-
-----																
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL	DEPTH	10209	PERF.	10412 - 20164		
10	40734 X	38219	-0-	-2515	-0-	33236	3	4983	9	N	4530	4467	0	63	8	-0-
11	39420 X	29995	-0-	-9425	-0-	25861	3	4134	9	N	3758	3706	0	52	8	-0-
12	43028 X	35140	-0-	-7888	-0-	29895	3	5245	9	N	4768	4707	0	61	8	-0-
01	43028 X	25886	-0-	-17142	-0-	22197	3	3689	9	N	3354	3314	0	40	8	-0-
02	40252 X	31839	-0-	-8413	-0-	26877	3	4962	9	N	4511	4469	0	42	8	-0-
03	38223 X	34378	-0-	-3845	-0-	29523	3	4855	9	N	4414	4360	0	54	8	-0-
-----																
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10074	PERF.	10490 - 17949		
10	30411 X	-0-	-0-	-30411	-0-					Y	47	47	8			-0-
11	2700 X	1773	-0-	-927	-0-	1682	3	91	9	Y	83	83	8			-0-
12	2790 X	103	-0-	-2687	-0-	94	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	8	8	8			-0-
02	841 N	93	-0-	-748	-0-	73	3	20	9	Y	18	18	8			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	12	12	8			-0-
-----																
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	11187	PERF.	10625 - 19806		
10	32705 X	28418	-0-	-4287	-0-	24683	3	3735	9	N	3395	3358	0	37	8	-0-
11	33756 X	33756	-0-	-0-	-0-	28288	3	5468	9	N	4971	4937	0	34	8	-0-
12	31248 X	30592	-0-	-656	-0-	26160	3	4432	9	N	4029	3997	0	32	8	-0-
01	29946 X	28694	-0-	-1252	-0-	25087	3	3607	9	N	3279	3251	0	28	8	-0-
02	32625 X	24757	-0-	-7868	-0-	21520	3	3237	9	N	2943	2922	0	21	8	-0-
03	34875 X	16583	-0-	-18292	-0-	14281	3	2302	9	N	2093	2065	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	10300 - 20151	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	51119 X	14878	-0-	-36241	-0-	13046 3	1832 9	N	N	1665	1628 0	37 8	-0-
11	60808 X	60808	-0-	-0-	-0-	46396 3	14412 9	N	N	13102	13034 0	68 8	-0-
12	44764 X	28122	-0-	-16642	-0-	22401 3	5721 9	N	N	5201	5159 0	42 8	-0-
01	44144 X	34090	-0-	-10054	-0-	29213 3	4877 9	N	N	4434	4381 0	53 8	-0-
02	54375 X	16199	-0-	-38176	-0-	13379 3	2820 9	N	N	2564	2535 0	29 8	-0-
03	58125 X	30845	-0-	-27280	-0-	26058 3	4787 9	N	N	4352	4286 0	66 8	-0-
-----													
SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		3H	RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	10985 - 20502	
10	23715 X	21756	-0-	-1959	-0-	18053 3	3703 9	Y	Y	3366	3297 0	69 8	-0-
11	21870 X	21061	-0-	-809	-0-	17598 3	3463 9	Y	Y	3148	3082 0	66 8	-0-
12	22834 X	22834	-0-	-0-	-0-	19010 3	3824 9	Y	Y	3476	3411 0	65 8	-0-
01	22599 X	19852	-0-	-2747	-0-	16508 3	3344 9	Y	Y	3040	2993 0	47 8	-0-
02	20358 X	19516	-0-	-842	-0-	16107 3	3409 9	Y	Y	3099	3058 0	41 8	-0-
03	21948 X	20495	-0-	-1453	-0-	17126 3	3369 9	Y	Y	3063	3008 0	55 8	-0-
-----													
SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #:		4H	RRCID ->	287319	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	11358 - 21009	
10	15376 X	11030	-0-	-4346	-0-	9361 3	1669 9	Y	Y	1517	1498 0	19 8	-0-
11	14880 X	12608	-0-	-2272	-0-	10884 3	1724 9	Y	Y	1567	1548 0	19 8	-0-
12	15376 X	12629	-0-	-2747	-0-	10931 3	1698 9	Y	Y	1544	1527 0	17 8	-0-
01	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	11273 3	1477 9	Y	Y	1343	1330 0	13 8	-0-
02	11136 X	10028	-0-	-1108	-0-	8533 3	1495 9	Y	Y	1359	1348 0	11 8	-0-
03	17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	15541 3	1606 9	Y	Y	1460	1443 0	17 8	-0-
-----													
SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287325	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11484	PERF.	11855 - 18343	
10	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2380 3	543 9	Y	Y	494	483 0	10 8	15
11	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	4215 3	991 9	Y	Y	901	860 0	23 8	33
12	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	3592 3	1197 9	Y	Y	1088	1055 0	37 8	29
01	3999 X	3711	-0-	-288	-0-	2652 3	1059 9	Y	Y	963	932 0	39 8	21
02	5046 X	4922	-0-	-124	-0-	3815 3	1107 9	Y	Y	1006	954 0	34 8	39
03	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	4208 3	2087 9	Y	Y	1897	1854 0	21 8	61
-----													
WINGHEAD 57-2-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287329	COMPL. DATE	11/23/2016	TOTAL DEPTH	10151	PERF.	10417 - 14693	
10	16275 X	14535	-0-	-1740	-0-	1 1	11868 3	N	N	2314	2203 0	24 8	259
						121 4	2545 9						
11	15030 X	3434	-0-	-11596	-0-	2311 3	43 4	N	N	982	927 0	176 8	138
						1080 9							
12	16319 X	16319	-0-	-0-	-0-	1 1	13499 3	N	N	2454	2219 0	155 8	218
						120 4	2699 9						
01	14911 X	14429	-0-	-482	-0-	1 1	11890 3	N	N	2205	2045 0	16 8	362
						112 4	2426 9						
02	13601 X	12782	-0-	-819	-0-	1 1	10452 3	N	N	2016	1890 0	40 8	448
						111 4	2218 9						
03	16275 X	13809	-0-	-2466	-0-	1 1	11316 3	N	N	2170	2202 0	120 8	296
						105 4	2387 9						
-----													
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287330	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	9923	PERF.	10400 - 17470	
10	23849 X	23849	-0-	-0-	-0-	18863 3	4986 9	N	N	4533	4473 0	48 8	223
11	20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	16634 3	3788 9	N	N	3444	3407 0	39 8	221
12	48535 X	48535	-0-	-0-	-0-	43821 3	4714 9	N	N	4285	4294 0	41 8	171
01	37298 X	37298	-0-	-0-	-0-	33242 3	4056 9	N	N	3687	3659 0	32 8	167
02	42735 X	42735	-0-	-0-	-0-	38510 3	4225 9	N	N	3841	3818 0	25 8	165
03	39496 X	39496	-0-	-0-	-0-	35191 3	4305 9	N	N	3914	3869 0	33 8	177





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		6H	RRCID ->	287399	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	11980	-	20187
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	68299 X	68299	-0-	-0-	-0-	64181 2	165 4	Y	3594	3575 0	21 8	8	108	
11	78641 X	78641	-0-	-0-	-0-	3953 9	74566 2	166 4	Y	3554	3509 0	21 8	132	
12	77305 X	77305	-0-	-0-	-0-	3909 9	72905 2	175 4	Y	3841	3841 0	26 8	106	
01	19468 X	17105	-0-	-2363	-0-	4225 9	13053 2	158 4	Y	3540	3538 0	28 8	80	
02	76009 X	36875	-0-	-39134	-0-	3894 9	33654 2	134 4	Y	2806	2749 0	26 8	111	
03	81251 X	32892	-0-	-48359	-0-	3087 9	28984 2	158 4	Y	3409	3394 0	16 8	110	
						3750 9								
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		7H	RRCID ->	287400	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	12000	-	20611
10	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	12146 3	2668 9	Y	2425	2397 0	26 8	8	72	
11	19410 X	17207	-0-	-2203	-0-	14649 3	2558 9	Y	2325	2287 0	24 8	8	86	
12	18251 X	18251	-0-	-0-	-0-	15256 3	2995 9	Y	2723	2703 0	31 8	8	75	
01	17174 X	11969	-0-	-5205	-0-	8256 3	3713 9	Y	3375	3332 0	42 8	8	76	
02	16646 X	13884	-0-	-2762	-0-	11608 3	2276 9	Y	2069	2035 0	29 8	8	81	
03	18259 X	17478	-0-	-781	-0-	14659 3	2819 9	Y	2563	2543 0	19 8	8	82	
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	287402	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	11646	PERF.	11883	-	20582
*10	0 W	15016	-0-	15016	326453	12192 3	2824 9	Y	2567	2530 0	37 8	8	76	
*11	0 W	18856	-0-	18856	345309	15999 3	2857 9	Y	2597	2543 0	34 8	8	96	
*12	0 W	18388	-0-	18388	363697	15121 3	3267 9	Y	2970	2942 0	43 8	8	81	
*01	0 W	24263	-0-	24263	387960	19278 3	4985 9	Y	4532	4446 0	65 8	8	102	
*02	0 W	16617	-0-	16617	404577	14019 3	2598 9	Y	2362	2332 0	40 8	8	92	
*03	0 W	17834	-0-	17834	422411	14455 3	3379 9	Y	3072	3038 0	27 8	8	99	
GREYBULL 55-4-11		WELL #:		1H	RRCID ->	287406	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	11026	-	15506
10	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1094 3	38 4	Y	753	743 1	6 8	8	67	
11	3780 X	537	-0-	-3243	-0-	828 9	23 4	Y	467	267 1	4 8	8	263	
12	3844 X	413	-0-	-3431	-0-	17 4	396 9	Y	360	452 1	3 8	8	168	
01	3193 X	57	-0-	-3136	-0-	2 4	55 9	Y	50	169 1	1 8	8	49	
02	2465 X	466	-0-	-1999	-0-	19 4	447 9	Y	406	386 1	2 8	8	67	
03	1953 X	988	-0-	-965	-0-	225 3	33 4	Y	664	629 1	5 8	8	97	
						730 9								
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287431	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	10060	-	17299
10	46714 X	46714	-0-	-0-	-0-	42733 3	3981 9	N	3619	3568 0	51 8	8	-0-	
11	43290 X	41390	-0-	-1900	-0-	38029 3	3361 9	N	3055	3014 0	41 8	8	-0-	
12	43803 X	43217	-0-	-586	-0-	39574 3	3643 9	N	3312	3273 0	39 8	8	-0-	
01	46717 X	36107	-0-	-10610	-0-	33192 3	2915 9	N	2650	2621 0	29 8	8	-0-	
02	43703 X	39133	-0-	-4570	-0-	35598 3	3535 9	N	3214	3184 0	30 8	8	-0-	
03	46717 X	26407	-0-	-20310	-0-	24131 3	2276 9	N	2069	2047 0	22 8	8	-0-	
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287432	COMPL. DATE	08/18/2019	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10225	-	17459
10	44950 X	43886	-0-	-1064	-0-	41137 3	2749 9	N	2499	2469 0	30 8	8	-0-	
11	43500 X	35552	-0-	-7948	-0-	33526 3	2026 9	N	1842	1820 0	22 8	8	-0-	
12	41664 X	41464	-0-	-200	-0-	38815 3	2649 9	N	2408	2382 0	26 8	8	-0-	
01	43896 X	38843	-0-	-5053	-0-	36339 3	2504 9	N	2276	2255 0	21 8	8	-0-	
02	41064 X	39807	-0-	-1257	-0-	37200 3	2607 9	N	2370	2353 0	17 8	8	-0-	
03	43896 X	13763	-0-	-30133	-0-	12852 3	911 9	N	828	820 0	8 8	8	-0-	

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
10		37820 X	27605	-0-	-10215	-0-	24814	3	2791	9	N	2537	2501	0	36 8	-0-
11		36600 X	32454	-0-	-4146	-0-	28934	3	3520	9	N	3200	3157	0	43 8	-0-
12		37107 X	32800	-0-	-4307	-0-	29338	3	3462	9	N	3147	3108	0	39 8	-0-
01		37107 X	28526	-0-	-8581	-0-	25702	3	2824	9	N	2567	2538	0	29 8	-0-
02		33974 X	33974	-0-	-0-	-0-	30536	3	3438	9	N	3125	3094	0	31 8	-0-
03		33542 X	11966	-0-	-21576	-0-	10725	3	1241	9	N	1128	1114	0	14 8	-0-
-----																
MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726																
10		15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	13095	3	150	4	Y	2427	2393	0	45 8	35
							2670	9								
11		16350 X	15637	-0-	-713	-0-	12878	3	144	4	Y	2377	2337	0	40 8	35
							2615	9								
12		16895 X	15579	-0-	-1316	-0-	12783	3	145	4	Y	2410	2114	0	222 1	73
							2651	9					36	8		
01		16895 X	12500	-0-	-4395	-0-	10167	3	119	4	Y	2013	1977	0	26 8	83
							2214	9								
02		21617 X	21617	-0-	-0-	-0-	19409	3	114	4	Y	1904	1916	0	21 8	50
							2094	9								
03		60190 X	60190	-0-	-0-	-0-	57370	3	143	4	Y	2434	2359	0	34 8	91
							2677	9								
-----																
REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882																
10		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	9691	3	119	4	Y	1996	1971	0	32 8	28
							2196	9								
11		11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	9317	3	110	4	Y	1858	1830	0	29 8	27
							2044	9								
12		11745 X	11745	-0-	-0-	-0-	9567	3	111	4	Y	1879	1649	0	173 1	57
							2067	9					27	8		
01		11997 X	11387	-0-	-610	-0-	9219	3	110	4	Y	1871	1826	0	24 8	78
							2058	9								
02		10904 X	10388	-0-	-516	-0-	8258	3	106	4	Y	1840	1851	0	18 8	49
							2024	9								
03		11656 X	11024	-0-	-632	-0-	8554	3	121	4	Y	2135	2077	0	27 8	80
							2349	9								
-----																
BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630																
10		8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	7075	3	1221	9	Y	1110	1097	0	13 8	-0-
11		14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	11765	3	2322	9	Y	2111	2090	0	21 8	-0-
12		11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	10095	3	1830	9	Y	1664	1648	0	16 8	-0-
01		12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	10758	3	1979	9	Y	1799	1784	0	15 8	-0-
02		13630 X	10777	-0-	-2853	-0-	8852	3	1925	9	Y	1750	1740	0	10 8	-0-
03		14570 X	12331	-0-	-2239	-0-	10581	3	1750	9	Y	1591	1576	0	15 8	-0-
-----																
KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586																
10		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6188	3	27	4	Y	370	23	0	245 5	452
							407	9					9	8		
11		16230 X	15111	-0-	-1119	-0-	13988	3	55	4	Y	971	1192	0	13 8	218
							1068	9								
12		16771 X	8076	-0-	-8695	-0-	7502	3	31	4	Y	494	354	0	8 8	350
							543	9								
01		15252 X	7797	-0-	-7455	-0-	7186	3	33	4	Y	525	749	0	8 8	118
							578	9								
02		14616 X	7692	-0-	-6924	-0-	7034	3	36	4	Y	565	551	0	21 6	104
							622	9					7	8		
*03		15624 X	13767	-0-	-1857	-0-	12472	3	68	4	Y	1115	959	0	95 1	149
							1227	9					16	8		

PHANTOM (WOLFCAMP)														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
10		28365 X	24802	-0-	-3563	-0-	23314 3	1488 9	N	1353	1546 0	20 8	474	
11		23970 X	21545	-0-	-2425	-0-	20181 3	1364 9	N	1240	1303 0	16 8	395	
12		27078 X	27078	-0-	-0-	-0-	25495 3	1583 9	N	1439	1495 0	17 8	322	
01		24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	23341 3	1495 9	N	1359	1278 0	15 8	388	
02		25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	24046 3	1474 9	N	1340	1296 0	11 8	421	
03		27498 X	27498	-0-	-0-	-0-	26006 3	1492 9	N	1356	1333 0	16 8	428	
-----														
TETON 56-2-26 UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912														
10		19965 X	19965	-0-	-0-	-0-	16463 3	3502 9	Y	3184	3150 0	30 8	132	
11		23010 X	16287	-0-	-6723	-0-	13535 3	2752 9	Y	2502	2465 0	23 8	146	
12		22661 X	18204	-0-	-4457	-0-	15021 3	3183 9	Y	2894	2906 0	25 8	109	
01		22661 X	17696	-0-	-4965	-0-	14900 3	2796 9	Y	2542	2523 0	23 8	105	
02		18676 X	17979	-0-	-697	-0-	14939 3	3040 9	Y	2764	2748 0	18 8	103	
03		19964 X	17549	-0-	-2415	-0-	14877 3	2672 9	Y	2429	2418 0	25 8	89	
-----														
CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598														
10		11738 X	11738	-0-	-0-	-0-	9487 2	111 4	Y	1945	1809 0	28 8	354	
							2140 9							
11		11256 X	11256	-0-	-0-	-0-	9574 2	87 4	Y	1450	1515 0	23 8	266	
							1595 9							
12		12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	9846 2	109 4	Y	1908	1810 0	24 8	340	
							2099 9							
01		11749 X	11184	-0-	-565	-0-	9227 2	98 4	Y	1690	1634 0	20 8	376	
							1859 9							
02		10991 X	7289	-0-	-3702	-0-	6604 2	48 4	Y	579	638 0	13 8	304	
							637 9							
03		12059 X	8758	-0-	-3301	-0-	8642 2	38 4	Y	71	22 0	26 8	327	
							78 9							
-----														
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166														
*10		0 W	5987	-0-	5987	248353	5052 2	33 4	Y	820	918 0	6 8	234	
							902 9							
*11		0 W	7180	-0-	7180	255533	6073 2	39 4	Y	971	917 0	8 8	280	
							1068 9							
*12		0 W	7633	-0-	7633	263166	6435 2	42 4	Y	1051	1102 0	9 8	220	
							1156 9							
*01		0 W	8404	-0-	8404	271570	6908 2	52 4	Y	1313	1268 0	12 8	253	
							1444 9							
*02		0 W	12415	-0-	12415	283985	8391 2	115 4	Y	3554	3484 0	13 8	310	
							3909 9							
*03		0 W	16191	-0-	16191	300176	11986 2	147 4	Y	3689	3643 0	18 8	338	
							4058 9							
-----														
OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080														
10		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	44 4	1136 9	N	1033	1053 0	3 8	216	
11		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	43 4	1097 9	N	997	974 0	2 8	237	
12		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	44 4	1136 9	N	1033	991 0	2 8	277	
01		1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	45 4	1153 9	N	1048	1066 0	2 8	257	
02		1102 N	817	-0-	-285	-0-	29 4	788 9	N	716	758 0		215	
03		1178 N	1171	-0-	-7	-0-	42 4	1129 9	N	1026	1112 0	1 8	128	



PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		605 X	605	-0-	-0-	-0-	93	4	512	9	Y	465	263	0	111
11		1260 X	49	-0-	-1211	-0-	24	4	25	9	Y	23	111	0	-0-
12		1302 X	3	-0-	-1299	-0-	1	4	2	9	Y	2	2	8	-0-
01		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
02		580 X	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-			-0-
03		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169															
10		36983 X	32663	-0-	-4320	-0-	27044	3	5619	9	N	5108	5048	0	-0-
11		32130 X	27942	-0-	-4188	-0-	23150	3	4792	9	N	4356	4308	0	-0-
12		36941 X	36941	-0-	-0-	-0-	30487	3	6454	9	N	5867	5804	0	-0-
01		33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	27825	3	5431	9	N	4937	4886	0	-0-
02		33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	28191	3	5386	9	N	4896	4857	0	-0-
03		36952 X	31727	-0-	-5225	-0-	26745	3	4982	9	N	4529	4478	0	-0-
-----															
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255															
10		41602 X	36091	-0-	-5511	-0-	31040	3	5051	9	N	4592	4525	0	-0-
11		40380 X	31707	-0-	-8673	-0-	27370	3	4337	9	N	3943	3886	0	-0-
12		41726 X	37002	-0-	-4724	-0-	31473	3	5529	9	N	5026	4965	0	-0-
01		41726 X	15866	-0-	-25860	-0-	12850	3	3016	9	N	2742	2708	0	-0-
02		34626 X	-0-	-0-	-34626	-0-					N	72	72	8	-0-
03		37014 X	-0-	-0-	-37014	-0-					N	114	114	8	-0-
-----															
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A															
10		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	7620	3	27	4	Y	637	672	0	69
11		8580 X	7000	-0-	-1580	-0-	6566	3	16	4	Y	380	340	0	108
12		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	8989	3	35	4	Y	848	856	0	99
01		8339 X	8286	-0-	-53	-0-	7516	3	29	4	Y	674	683	0	88
02		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	7082	3	38	4	Y	914	889	0	112
03		9951 X	9760	-0-	-191	-0-	8505	3	46	4	Y	1099	1082	0	128
-----															
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937															
10		11532 X	8415	-0-	-3117	-0-	7008	3	1407	9	N	1279	1266	0	-0-
11		9990 X	7545	-0-	-2445	-0-	6210	3	1335	9	N	1214	1202	0	-0-
12		9734 X	8459	-0-	-1275	-0-	6970	3	1489	9	N	1354	1342	0	-0-
01		9424 X	7802	-0-	-1622	-0-	6468	3	1334	9	N	1213	1204	0	-0-
02		7888 X	6029	-0-	-1859	-0-	5083	3	946	9	N	860	852	0	-0-
03		8463 X	4854	-0-	-3609	-0-	3974	3	880	9	N	800	787	0	-0-
-----															
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359															
10		31310 X	25766	-0-	-5544	-0-	22501	3	3265	9	N	2968	2925	0	-0-
11		30300 X	25236	-0-	-5064	-0-	22158	3	3078	9	N	2798	2764	0	-0-
12		30101 X	29373	-0-	-728	-0-	25689	3	3684	9	N	3349	3315	0	-0-
01		28644 X	26497	-0-	-2147	-0-	23314	3	3183	9	N	2894	2866	0	-0-
02		26796 X	26498	-0-	-298	-0-	23174	3	3324	9	N	3022	2999	0	-0-
03		29388 X	25938	-0-	-3450	-0-	22679	3	3259	9	N	2963	2924	0	-0-







PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729 - 19275
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		12000 X	11259	-0-	-741	-0-	9105 3	2154 9	N	1958	1938 0	20 8	-0-
*10		12400 X	11627	-0-	-773	-0-	9495 3	2132 9	N	1938	1922 0	16 8	-0-
*11		11644 X	11644	-0-	-0-	-0-	9352 3	2292 9	N	2084	2070 0	14 8	-0-
*12		12028 X	11183	-0-	-845	-0-	9304 3	1879 9	N	1708	1692 0	16 8	-0-
*01		12028 X	9324	-0-	-2704	-0-	7502 3	1822 9	N	1656	1632 0	24 8	-0-
*02		12053 X	12053	-0-	-0-	-0-	9845 3	2208 9	N	2007	1990 0	17 8	-0-
03		11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	9676 3	2316 9	N	2105	2094 0	11 8	-0-
-----													
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL	DEPTH	11609	PERF.	12184 - 18703
10		15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	12272 3	2797 9	N	2543	2515 0	28 8	-0-
11		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	11345 3	2686 9	N	2442	2418 0	24 8	-0-
12		14694 X	13632	-0-	-1062	-0-	10904 3	2728 9	N	2480	2448 0	32 8	-0-
01		15066 X	12694	-0-	-2372	-0-	10154 3	2540 9	N	2309	2265 0	44 8	-0-
02		14094 X	11667	-0-	-2427	-0-	8900 3	2767 9	N	2515	2483 0	32 8	-0-
03		15066 X	14083	-0-	-983	-0-	11412 3	2671 9	N	2428	2408 0	20 8	-0-
-----													
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		14H	RRCID ->	288616	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	13250 - 20267
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		15H	RRCID ->	288617	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	11654	PERF.	12800 - 20395
10		32464 X	32464	-0-	-0-	-0-	27335 3	5129 9	N	4663	4615 0	48 8	-0-
11		31537 X	31537	-0-	-0-	-0-	26480 3	5057 9	N	4597	4555 0	42 8	-0-
12		39153 X	33558	-0-	-5595	-0-	28021 3	5537 9	N	5034	4978 0	56 8	-0-
01		39153 X	26287	-0-	-12866	-0-	21931 3	4356 9	N	3960	3892 0	68 8	-0-
02		36627 X	32062	-0-	-4565	-0-	26636 3	5426 9	N	4933	4877 0	56 8	-0-
03		33573 X	32574	-0-	-999	-0-	27096 3	5478 9	N	4980	4946 0	34 8	-0-
-----													
LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL	DEPTH	10906	PERF.	11132 - 18821
10		22072 X	14696	-0-	-7376	-0-	12287 3	2409 9	N	2190	2156 0	34 8	-0-
11		21360 X	16237	-0-	-5123	-0-	13689 3	2548 9	N	2316	2282 0	34 8	-0-
12		22072 X	14659	-0-	-7413	-0-	11888 3	2771 9	N	2519	2472 0	47 8	-0-
01		20026 X	6593	-0-	-13433	-0-	5391 3	1202 9	N	1093	1056 0	37 8	-0-
02		15689 X	15330	-0-	-359	-0-	12382 3	2948 9	N	2680	2633 0	47 8	-0-
03		16771 X	12444	-0-	-4327	-0-	10022 3	2422 9	N	2202	2172 0	30 8	-0-
-----													
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL	DEPTH	11058	PERF.	11440 - 21556
10		18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	13624 3	4500 9	Y	4091	3826 0	259 8	24
11		21840 X	18746	-0-	-3094	-0-	14468 3	4278 9	Y	3889	3694 0	194 8	25
12		22568 X	20413	-0-	-2155	-0-	16034 3	4379 9	Y	3981	3755 0	228 8	23
01		19747 X	7768	-0-	-11979	-0-	3245 3	4523 9	Y	4112	3748 0	347 8	40
02		18473 X	15083	-0-	-3390	-0-	10699 3	4384 9	Y	3985	3849 0	143 8	33
03		22933 X	22933	-0-	-0-	-0-	18358 3	4575 9	Y	4159	4020 0	137 8	35



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528												
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	-	22079	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		29822 X	26176	-0-	-3646	-0-	19212 3	6964 9	N	6331	6276 0	55 8	-0-		
11		27720 X	25792	-0-	-1928	-0-	19663 3	6129 9	N	5572	5526 0	46 8	-0-		
12		28055 X	6979	-0-	-21076	-0-	4833 3	2146 9	N	1951	1852 0	99 8	-0-		
01		26784 X	12625	-0-	-14159	-0-	9369 3	3256 9	N	2960	2772 0	188 8	-0-		
02		25056 X	11006	-0-	-14050	-0-	7389 3	3617 9	N	3288	3182 0	106 8	-0-		
03		26660 X	16289	-0-	-10371	-0-	11770 3	4519 9	N	4108	4048 0	60 8	-0-		
-----															
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	-	21764	
10		32240 X	20793	-0-	-11447	-0-	16625 3	4168 9	N	3789	3741 0	48 8	-0-		
11		31200 X	12834	-0-	-18366	-0-	9987 3	2847 9	N	2588	2562 0	26 8	-0-		
12		28148 X	429	-0-	-27719	-0-	27 3	402 9	N	365	343 0	22 8	-0-		
01		28148 X	19411	-0-	-8737	-0-	19306 3	105 9	N	95	67 0	28 8	-0-		
02		26332 X	431	-0-	-25901	-0-	26 3	405 9	N	368	343 0	25 8	-0-		
03		20801 X	4062	-0-	-16739	-0-	3038 3	1024 9	N	931	904 0	27 8	-0-		
-----															
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	-	22006	
10		35495 X	27998	-0-	-7497	-0-	23151 3	4847 9	N	4406	4350 0	56 8	-0-		
11		32670 X	26961	-0-	-5709	-0-	22207 3	4754 9	N	4322	4274 0	48 8	-0-		
12		33759 X	32810	-0-	-949	-0-	27615 3	5195 9	N	4723	4653 0	70 8	-0-		
01		33759 X	29786	-0-	-3973	-0-	25061 3	4725 9	N	4295	4199 0	96 8	-0-		
02		29725 X	26411	-0-	-3314	-0-	22117 3	4294 9	N	3904	3839 0	65 8	-0-		
03		31093 X	28701	-0-	-2392	-0-	24182 3	4519 9	N	4108	4066 0	42 8	-0-		
-----															
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	-	22048	
10		40064 X	40064	-0-	-0-	-0-	33574 3	6490 9	N	5900	5817 0	83 8	-0-		
11		37100 X	37100	-0-	-0-	-0-	31217 3	5883 9	N	5348	5278 0	70 8	-0-		
12		49757 X	49757	-0-	-0-	-0-	42565 3	7192 9	N	6538	6464 0	74 8	-0-		
01		48926 X	48926	-0-	-0-	-0-	42168 3	6758 9	N	6144	6078 0	66 8	-0-		
02		42443 X	42443	-0-	-0-	-0-	36921 3	5522 9	N	5020	4974 0	46 8	-0-		
03		43771 X	43771	-0-	-0-	-0-	37385 3	6386 9	N	5805	5735 0	70 8	-0-		
-----															
THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	-	22232	
10		35588 X	35086	-0-	-502	-0-	30136 3	4950 9	N	4500	4443 0	57 8	-0-		
11		34440 X	22962	-0-	-11478	-0-	19801 3	3161 9	N	2874	2841 0	33 8	-0-		
12		21452 X	32	-0-	-21420	-0-	2 3	30 9	N	27	25 0	2 8	-0-		
01		35092 X	9	-0-	-35083	-0-	1 3	8 9	N	7	6 0	1 8	-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		35263 X	35263	-0-	-0-	-0-	30312 3	4951 9	N	4501	4440 0	61 8	-0-		
-----															
ARCHER 56-2-5		WELL #:	2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975	-	15877	
10		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	6767 3	2127 9	N	1934	1892 0	42 8	-0-		
11		14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	12219 3	2758 9	N	2507	2155 0	352 8	-0-		
12		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	11484 3	2818 9	N	2562	2456 0	106 8	-0-		
01		10075 X	9587	-0-	-488	-0-	7341 3	2246 9	N	2042	2011 0	31 8	-0-		
02		14471 X	13018	-0-	-1453	-0-	9715 3	3303 9	N	3003	2910 0	93 8	-0-		
03		15469 X	13922	-0-	-1547	-0-	10428 3	3494 9	N	3176	2952 0	224 8	-0-		
-----															
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190	-	18690	
*10		0 W	16692	-0-	16692		338304	14576 3		2116 9	N	1924	1899 0	25 8	-0-
*11		0 W	13101	-0-	13101		351405	11367 3		1734 9	N	1576	1558 0	18 8	-0-
*12		0 W	16271	-0-	16271		367676	14301 3		1970 9	N	1791	1772 0	19 8	-0-
*01		0 W	17319	-0-	17319		384995	15617 3		1702 9	N	1547	1528 0	19 8	-0-
*02		0 W	12717	-0-	12717		397712	10871 3		1846 9	N	1678	1666 0	12 8	-0-
*03		0 W	12269	-0-	12269		409981	10238 3		2031 9	N	1846	1832 0	14 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528				MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.11035	-	18161
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
10		38347 X	30851	-0-	-7496	-0-	26023 3	4828 9	N	4389	4336 0	53 8	-0-						
11		34740 X	26478	-0-	-8262	-0-	22257 3	4221 9	N	3837	3793 0	44 8	-0-						
12		32457 X	29505	-0-	-2952	-0-	25304 3	4201 9	N	3819	3778 0	41 8	-0-						
01		32457 X	29233	-0-	-3224	-0-	24283 3	4950 9	N	4500	4454 0	46 8	-0-						
02		28855 X	27620	-0-	-1235	-0-	22909 3	4711 9	N	4283	4250 0	33 8	-0-						
03		31032 X	31032	-0-	-0-	-0-	26431 3	4601 9	N	4183	4135 0	48 8	-0-						

  

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.11265	-	18369
10		25513 X	19112	-0-	-6401	-0-	15121 3	3991 9	N	3628	3605 0	23 8	-0-
11		24690 X	17166	-0-	-7524	-0-	14232 3	2934 9	N	2667	2643 0	24 8	-0-
12		25513 X	17339	-0-	-8174	-0-	14885 3	2454 9	N	2231	2208 0	23 8	-0-
01		24738 X	18704	-0-	-6034	-0-	16041 3	2663 9	N	2421	2399 0	22 8	-0-
02		23142 X	15953	-0-	-7189	-0-	13584 3	2369 9	N	2154	2138 0	16 8	-0-
03		19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	16079 3	3253 9	N	2957	2933 0	24 8	-0-

  

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:	4H	RRCID ->	289612	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.11572	-	18738
10		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4096 3	883 9	N	803	773 0	30 8	-0-
11		3480 X	2777	-0-	-703	-0-	2071 3	706 9	N	642	616 0	26 8	-0-
12		3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	2122 3	413 9	N	375	326 0	49 8	-0-
01		4991 X	289	-0-	-4702	-0-	197 3	92 9	N	84	24 0	60 8	-0-
02		4669 X	92	-0-	-4577	-0-	1 3	91 9	N	83	21 0	62 8	-0-
03		4991 X	199	-0-	-4792	-0-	121 3	78 9	N	71	37 0	34 8	-0-

  

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:	5H	RRCID ->	289617	COMPL. DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.11173	-	18959
10		35308 X	35308	-0-	-0-	-0-	31789 3	3519 9	N	3199	3174 0	25 8	-0-
11		19770 X	18278	-0-	-1492	-0-	14634 3	3644 9	N	3313	3291 0	22 8	-0-
12		20429 X	8146	-0-	-12283	-0-	6499 3	1647 9	N	1497	1450 0	47 8	-0-
01		30442 X	457	-0-	-29985	-0-	65 3	392 9	N	356	21 0	335 8	-0-
02		28478 X	-0-	-0-	-28478	-0-			N	230	230 8		-0-
03		30442 X	-0-	-0-	-30442	-0-			N	146	146 8		-0-

  

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289636	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.11910	-	19039
10		62930 X	58855	-0-	-4075	-0-	55252 3	3603 9	N	3275	3194 0	81 8	-0-
11		58110 X	50572	-0-	-7538	-0-	47541 3	3031 9	N	2755	2690 0	65 8	-0-
12		59117 X	57408	-0-	-1709	-0-	53786 3	3622 9	N	3293	3224 0	69 8	-0-
01		58869 X	52334	-0-	-6535	-0-	49060 3	3274 9	N	2976	2921 0	55 8	-0-
02		55599 X	55599	-0-	-0-	-0-	52376 3	3223 9	N	2930	2883 0	47 8	-0-
03		58869 X	54250	-0-	-4619	-0-	51105 3	3145 9	N	2859	2798 0	61 8	-0-

  

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289673	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11310	-	18894
10		18693 X	14537	-0-	-4156	-0-	11957 3	2580 9	N	2345	2324 0	21 8	-0-
11		18090 X	11358	-0-	-6732	-0-	9172 3	2186 9	N	1987	1970 0	17 8	-0-
12		18538 X	13120	-0-	-5418	-0-	10550 3	2570 9	N	2336	2318 0	18 8	-0-
01		17608 X	13723	-0-	-3885	-0-	11208 3	2515 9	N	2286	2269 0	17 8	-0-
02		16066 X	12284	-0-	-3782	-0-	10762 3	1522 9	N	1384	1371 0	13 8	-0-
03		14539 X	12646	-0-	-1893	-0-	10176 3	2470 9	N	2245	2228 0	17 8	-0-

  

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:	1H	RRCID ->	289674	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.11116	-	18762
10		13299 X	12690	-0-	-609	-0-	9511 3	3179 9	N	2890	2851 0	39 8	-0-
11		15360 X	7807	-0-	-7553	-0-	5760 3	2047 9	N	1861	1836 0	25 8	-0-
12		15872 X	2445	-0-	-13427	-0-	971 3	1474 9	N	1340	1311 0	29 8	-0-
01		15872 X	657	-0-	-15215	-0-	34 3	623 9	N	566	541 0	25 8	-0-
02		12122 X	-0-	-0-	-12122	-0-			N	749	730 0	19 8	-0-
03		12679 X	8160	-0-	-4519	-0-	5179 3	2981 9	N	2710	2684 0	26 8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 289702	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL	DEPTH	11347	PERF.11436	-	18799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS *	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		28307 X	28307	-0-	-0-	24638 3	3669 9	N	3335	3298 0	37 8	-0-	
11		15000 X	12719	-0-	-2281	-0-	9671 3	N	2771	2737 0	34 8	-0-	
12		15500 X	12146	-0-	-3354	-0-	9082 3	N	2785	2739 0	46 8	-0-	
01		28303 X	10457	-0-	-17846	-0-	8084 3	N	2157	2097 0	60 8	-0-	
02		26477 X	10286	-0-	-16191	-0-	7760 3	N	2296	2250 0	46 8	-0-	
03		28303 X	10899	-0-	-17404	-0-	8390 3	N	2281	2254 0	27 8	-0-	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B			WELL #: 3H		RRCID -> 289704	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11661	-	18334
10		14539 X	12264	-0-	-2275	-0-	9942 3	N	2111	2081 0	30 8	-0-	
11		14280 X	13397	-0-	-883	-0-	11186 3	N	2010	1977 0	33 8	-0-	
12		16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	13309 3	N	2492	2429 0	63 8	-0-	
01		14756 X	11672	-0-	-3084	-0-	9818 3	N	1685	1613 0	72 8	-0-	
02		12963 X	10698	-0-	-2265	-0-	8553 3	N	1950	1895 0	55 8	-0-	
03		15779 X	12312	-0-	-3467	-0-	10082 3	N	2027	1991 0	36 8	-0-	
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B			WELL #: 2H		RRCID -> 289722	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.11763	-	18356
10		21855 X	19506	-0-	-2349	-0-	15197 3	N	3917	3891 0	26 8	-0-	
11		23040 X	20941	-0-	-2099	-0-	16186 3	N	4323	4300 0	23 8	-0-	
12		23808 X	22954	-0-	-854	-0-	17609 3	N	4859	4829 0	30 8	-0-	
01		23808 X	19079	-0-	-4729	-0-	14281 3	N	4362	4321 0	41 8	-0-	
02		20539 X	20539	-0-	-0-	-0-	15377 3	N	4693	4661 0	32 8	-0-	
03		22985 X	22985	-0-	-0-	-0-	17837 3	N	4680	4661 0	19 8	-0-	
ASPEN 55-1-30 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.11585	-	19262
10		21576 X	16152	-0-	-5424	-0-	13292 3	N	2600	2581 0	19 8	-0-	
11		19770 X	17273	-0-	-2497	-0-	14197 3	N	2796	2778 0	18 8	-0-	
12		20429 X	16489	-0-	-3940	-0-	13539 3	N	2682	2661 0	21 8	-0-	
01		20429 X	15053	-0-	-5376	-0-	12178 3	N	2875	2614 0	30 8	-0-	
02		16704 X	14223	-0-	-2481	-0-	11493 3	N	2482	2462 0	20 8	-0-	
03		17856 X	15493	-0-	-2363	-0-	12644 3	N	2590	2577 0	13 8	-0-	
LONGHORN 55-1-30 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.11653	-	18683
10		22165 X	14296	-0-	-7869	-0-	11953 3	N	2130	2111 0	19 8	-0-	
11		20250 X	12424	-0-	-7826	-0-	10138 3	N	2078	2062 0	16 8	-0-	
12		20925 X	19784	-0-	-1141	-0-	16568 3	N	2924	2895 0	29 8	-0-	
01		19158 X	12393	-0-	-6765	-0-	10636 3	N	1597	1555 0	42 8	-0-	
02		16095 X	13506	-0-	-2589	-0-	12007 3	N	1363	1326 0	37 8	-0-	
03		19778 X	13993	-0-	-5785	-0-	13468 3	N	477	453 0	24 8	-0-	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A			WELL #: 2H		RRCID -> 289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.10700	-	18382
10		26164 X	17097	-0-	-9067	-0-	14908 3	Y	1990	1960 0	30 8	-0-	
11		23820 X	12390	-0-	-11430	-0-	10432 3	Y	1780	1753 0	27 8	-0-	
12		24614 X	19010	-0-	-5604	-0-	16031 3	Y	2708	2675 0	33 8	-0-	
01		24614 X	13103	-0-	-11511	-0-	10265 3	Y	2580	2552 0	28 8	-0-	
02		18503 X	18503	-0-	-0-	-0-	15793 3	Y	2464	2437 0	27 8	-0-	
03		21916 X	21916	-0-	-0-	-0-	18964 3	Y	2684	2646 0	38 8	-0-	
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A			WELL #: 4H		RRCID -> 289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.10712	-	18280
10		24366 X	-0-	-0-	-24366	-0-	-0-	Y	-0-			-0-	
11		23580 X	11936	-0-	-11644	-0-	10156 3	Y	1618	1598 0	20 8	-0-	
12		24366 X	8074	-0-	-16292	-0-	6781 3	Y	1175	1159 0	16 8	-0-	
01		24056 X	7345	-0-	-16711	-0-	4693 3	Y	2411	2383 0	28 8	-0-	
02		20503 X	20503	-0-	-0-	-0-	16623 3	Y	3527	3496 0	31 8	-0-	
03		21195 X	21195	-0-	-0-	-0-	17961 3	Y	2940	2901 0	39 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528			WELL #:	4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.11517	- 19161
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	27063 X	13517	-0-	-13546	-0-		10461 3	3056 9	N	2778	2756 0	22 8	-0-		
11	22830 X	15532	-0-	-7298	-0-		11846 3	3686 9	N	3351	3327 0	24 8	-0-		
12	23591 X	11630	-0-	-11961	-0-		7470 3	4160 9	N	3782	3742 0	40 8	-0-		
01	20553 X	17423	-0-	-3130	-0-		13385 3	4038 9	N	3671	3620 0	51 8	-0-		
02	18183 X	17121	-0-	-1062	-0-		12861 3	4260 9	N	3873	3837 0	36 8	-0-		
03	20661 X	20661	-0-	-0-	-0-		16609 3	4052 9	N	3684	3663 0	21 8	-0-		
-----															
SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:			1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.10910	- 17916	
10	23312 X	18107	-0-	-5205	-0-		13934 3	4173 9	N	3794	3762 0	32 8	-0-		
11	22560 X	20637	-0-	-1923	-0-		16479 3	4158 9	N	3780	3752 0	28 8	-0-		
12	23838 X	23838	-0-	-0-	-0-		19196 3	4642 9	N	4220	4190 0	30 8	-0-		
01	24226 X	24226	-0-	-0-	-0-		19632 3	4594 9	N	4176	4149 0	27 8	-0-		
02	23137 X	23137	-0-	-0-	-0-		18975 3	4162 9	N	3784	3761 0	23 8	-0-		
03	23839 X	23141	-0-	-698	-0-		18744 3	4397 9	N	3997	3969 0	28 8	-0-		
-----															
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:			1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.11928	- 19617	
10	32643 X	27833	-0-	-4810	-0-		23040 3	4793 9	N	4357	4318 0	39 8	-0-		
11	30780 X	30611	-0-	-169	-0-		25725 3	4886 9	N	4442	4408 0	34 8	-0-		
12	31806 X	30506	-0-	-1300	-0-		26292 3	4214 9	N	3831	3788 0	43 8	-0-		
01	31806 X	21282	-0-	-10524	-0-		19045 3	2237 9	N	2034	1987 0	47 8	-0-		
02	29580 X	25185	-0-	-4395	-0-		21535 3	3650 9	N	3318	3274 0	44 8	-0-		
03	31620 X	23205	-0-	-8415	-0-		21760 3	1445 9	N	1314	1288 0	26 8	-0-		
-----															
SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:			1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.11355	- 16911	
10	19995 X	13107	-0-	-6888	-0-		10014 3	3093 9	N	2812	2788 0	24 8	-0-		
11	18150 X	12389	-0-	-5761	-0-		9598 3	2791 9	N	2537	2516 0	21 8	-0-		
12	16399 X	14704	-0-	-1695	-0-		11372 3	3332 9	N	3029	3006 0	23 8	-0-		
01	13516 X	13442	-0-	-74	-0-		10376 3	3066 9	N	2787	2768 0	19 8	-0-		
02	12644 X	12149	-0-	-495	-0-		9357 3	2792 9	N	2538	2524 0	14 8	-0-		
03	14694 X	14345	-0-	-349	-0-		11151 3	3194 9	N	2904	2882 0	22 8	-0-		
-----															
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:			5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.11977	- 22209	
10	26296 X	26296	-0-	-0-	-0-		21333 3	4963 9	N	4512	4455 0	57 8	-0-		
11	29578 X	29578	-0-	-0-	-0-		24100 3	5478 9	N	4980	4932 0	48 8	-0-		
12	32403 X	32403	-0-	-0-	-0-		26516 3	5887 9	N	5352	5287 0	65 8	-0-		
01	27397 X	27397	-0-	-0-	-0-		22370 3	5027 9	N	4570	4483 0	87 8	-0-		
02	28868 X	28868	-0-	-0-	-0-		23719 3	5149 9	N	4681	4618 0	63 8	-0-		
03	32073 X	32073	-0-	-0-	-0-		26588 3	5485 9	N	4986	4946 0	40 8	-0-		
-----															
MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:			3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.10860	- 18542	
10	41540 X	31883	-0-	-9657	-0-		26437 3	5446 9	N	4951	4883 0	68 8	-0-		
11	36510 X	27733	-0-	-8777	-0-		22989 3	4744 9	N	4313	4257 0	56 8	-0-		
12	34534 X	29761	-0-	-4773	-0-		24551 3	5210 9	N	4736	4680 0	56 8	-0-		
01	31868 X	27794	-0-	-4074	-0-		23107 3	4687 9	N	4261	4213 0	48 8	-0-		
02	29812 X	27951	-0-	-1861	-0-		22966 3	4985 9	N	4532	4493 0	39 8	-0-		
03	31868 X	27215	-0-	-4653	-0-		20694 3	6521 9	N	5928	5880 0	48 8	-0-		
-----															
POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:			4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.12000	- 22328	
10	34999 X	20368	-0-	-14631	-0-		15539 3	4829 9	N	4390	4353 0	37 8	-0-		
11	33870 X	22576	-0-	-11294	-0-		17773 3	4803 9	N	4366	4330 0	36 8	-0-		
12	23056 X	23056	-0-	-0-	-0-		18083 3	4973 9	N	4521	4477 0	44 8	-0-		
01	21217 X	21217	-0-	-0-	-0-		16599 3	4618 9	N	4198	4140 0	58 8	-0-		
02	21837 X	17002	-0-	-4835	-0-		13306 3	3696 9	N	3360	3326 0	34 8	-0-		
03	23343 X	20106	-0-	-3237	-0-		15781 3	4325 9	N	3932	3908 0	24 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528												
HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697	- 19376		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*10	23622 X	16609	-0-	-7013	-0-	13334 3	3275 9	N	2977	2933 0	44 8	8	-0-		
11	18720 X	14150	-0-	-4570	-0-	11283 3	2867 9	N	2606	2575 0	31 8	8	-0-		
12	19344 X	9946	-0-	-9398	-0-	7722 3	2224 9	N	2022	1992 0	30 8	8	-0-		
01	19344 X	7686	-0-	-11658	-0-	5564 3	2122 9	N	1929	1888 0	41 8	8	-0-		
02	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	13882 3	3588 9	N	3262	3213 0	49 8	8	-0-		
03	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	19132 3	4092 9	N	3720	3686 0	34 8	8	-0-		
-----															
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995	- 19685		
10	24986 X	19637	-0-	-5349	-0-	16219 3	3418 9	N	3107	3071 0	36 8	8	-0-		
11	26160 X	21751	-0-	-4409	-0-	17856 3	3895 9	N	3541	3508 0	33 8	8	-0-		
12	27032 X	23831	-0-	-3201	-0-	19614 3	4217 9	N	3834	3791 0	43 8	8	-0-		
01	27032 X	20102	-0-	-6930	-0-	16848 3	3254 9	N	2958	2901 0	57 8	8	-0-		
02	23332 X	23332	-0-	-0-	-0-	19497 3	3835 9	N	3486	3442 0	44 8	8	-0-		
03	23839 X	20990	-0-	-2849	-0-	17419 3	3571 9	N	3246	3220 0	26 8	8	-0-		
-----															
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	290068	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11615	PERF.	11858	- 21824		
10	38161 X	27441	-0-	-10720	-0-	22180 3	5261 9	N	4783	4744 0	39 8	8	-0-		
11	38280 X	31165	-0-	-7115	-0-	25371 3	5794 9	N	5267	5231 0	36 8	8	-0-		
12	39556 X	33271	-0-	-6285	-0-	27182 3	6089 9	N	5535	5489 0	46 8	8	-0-		
01	39556 X	32809	-0-	-6747	-0-	27028 3	5781 9	N	5255	5190 0	65 8	8	-0-		
02	31465 X	30508	-0-	-957	-0-	25165 3	5343 9	N	4857	4812 0	45 8	8	-0-		
03	33972 X	33972	-0-	-0-	-0-	28393 3	5579 9	N	5072	5042 0	30 8	8	-0-		
-----															
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	290104	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11409	PERF.	11723	- 19413		
10	22227 X	16457	-0-	-5770	-0-	13238 3	3219 9	N	2926	2880 0	46 8	8	-0-		
11	18660 X	17948	-0-	-712	-0-	14602 3	3346 9	N	3042	3002 0	40 8	8	-0-		
12	19282 X	18980	-0-	-302	-0-	15528 3	3452 9	N	3138	3085 0	53 8	8	-0-		
01	19282 X	16931	-0-	-2351	-0-	13964 3	2967 9	N	2697	2628 0	69 8	8	-0-		
02	17840 X	17840	-0-	-0-	-0-	14686 3	3154 9	N	2867	2813 0	54 8	8	-0-		
03	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	17088 3	3436 9	N	3124	3088 0	36 8	8	-0-		
-----															
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	290109	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	11588	- 18904		
10	23901 X	19739	-0-	-4162	-0-	16020 3	3719 9	N	3381	3327 0	54 8	8	-0-		
11	19800 X	17632	-0-	-2168	-0-	14478 3	3154 9	N	2867	2826 0	41 8	8	-0-		
12	22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	18353 3	3933 9	N	3575	3529 0	46 8	8	-0-		
01	21203 X	21203	-0-	-0-	-0-	17685 3	3518 9	N	3198	3154 0	44 8	8	-0-		
02	21388 X	21388	-0-	-0-	-0-	17919 3	3469 9	N	3154	3118 0	36 8	8	-0-		
03	22289 X	20561	-0-	-1728	-0-	17172 3	3389 9	N	3081	3038 0	43 8	8	-0-		
-----															
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	290116	COMPL. DATE	05/05/2020	TOTAL	DEPTH	10667	PERF.	10756	- 18072		
10	21545 X	2910	-0-	-18635	-0-	2250 3	660 9	N	600	572 0	28 8	8	-0-		
11	12150 X	1949	-0-	-10201	-0-	1470 3	479 9	N	435	415 0	20 8	8	-0-		
12	8618 X	2002	-0-	-6616	-0-	1437 3	565 9	N	514	492 0	22 8	8	-0-		
01	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	5816 3	1194 9	N	1085	1051 0	34 8	8	-0-		
02	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	9127 3	2215 9	N	2014	1979 0	35 8	8	-0-		
03	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	8849 3	2063 9	N	1875	1833 0	42 8	8	-0-		
-----															
GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	290117	COMPL. DATE	05/08/2020	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.	11011	- 18327		
10	25650 X	25650	-0-	-0-	-0-	22298 3	3352 9	N	3047	3016 0	31 8	8	-0-		
11	22980 X	20550	-0-	-2430	-0-	18083 3	2467 9	N	2243	2221 0	22 8	8	-0-		
12	26257 X	23289	-0-	-2968	-0-	20209 3	3080 9	N	2800	2774 0	26 8	8	-0-		
01	26257 X	21183	-0-	-5074	-0-	18383 3	2800 9	N	2545	2524 0	21 8	8	-0-		
02	24563 X	18763	-0-	-5800	-0-	16181 3	2582 9	N	2347	2331 0	16 8	8	-0-		
03	25637 X	20162	-0-	-5475	-0-	17164 3	2998 9	N	2725	2702 0	23 8	8	-0-		

PHANTOM (WOLFPCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
		//CONT.// 020528															
HEMLOCK 55-1-23 UNIT																	
		WELL #: 2H			RRCID -> 290141			COMPL. DATE 03/09/2020			TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
*10	14818 X	12085	-0-	-2733	-0-		10159	3	1926	9	N	1751	1714	0	37	8	-0-
*11	14520 X	13378	-0-	-1142	-0-		10850	3	2528	9	N	2298	2263	0	35	8	-0-
*12	15004 X	14333	-0-	-671	-0-		11751	3	2582	9	N	2347	2303	0	44	8	-0-
*01	15004 X	3752	-0-	-11252	-0-		2946	3	806	9	N	733	708	0	25	8	-0-
*02	12789 X	347	-0-	-12442	-0-		212	3	135	9	N	123	110	0	13	8	-0-
03	14167 X	396	-0-	-13771	-0-		267	3	129	9	N	117	111	0	6	8	-0-
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT																	
		WELL #: 3H			RRCID -> 290150			COMPL. DATE 02/14/2020			TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829						
10	9517 X	7136	-0-	-2381	-0-		5593	3	1543	9	N	1403	1371	0	32	8	-0-
11	7920 X	6370	-0-	-1550	-0-		5281	3	1089	9	N	990	961	0	29	8	-0-
12	7998 X	6475	-0-	-1523	-0-		4918	3	1557	9	N	1415	1379	0	36	8	-0-
01	7905 X	6370	-0-	-1535	-0-		5031	3	1339	9	N	1217	1181	0	36	8	-0-
02	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-		5745	3	1456	9	N	1324	1291	0	33	8	-0-
03	7130 X	6724	-0-	-406	-0-		5296	3	1428	9	N	1298	1276	0	22	8	-0-
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT																	
		WELL #: 2H			RRCID -> 290153			COMPL. DATE 05/05/2020			TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218						
10	27714 X	25669	-0-	-2045	-0-		21960	3	3709	9	N	3372	3329	0	43	8	-0-
11	24420 X	14025	-0-	-10395	-0-		12132	3	1893	9	N	1721	1701	0	20	8	-0-
12	26165 X	26165	-0-	-0-	-0-		22318	3	3847	9	N	3497	3459	0	38	8	-0-
01	26040 X	25338	-0-	-702	-0-		21777	3	3561	9	N	3237	3202	0	35	8	-0-
02	24360 X	23332	-0-	-1028	-0-		20078	3	3254	9	N	2958	2931	0	27	8	-0-
03	26164 X	24483	-0-	-1681	-0-		21237	3	3246	9	N	2951	2915	0	36	8	-0-
HEMLOCK 55-1-23 UNIT																	
		WELL #: 3H			RRCID -> 290186			COMPL. DATE 03/09/2020			TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584						
*10	28830 X	20128	-0-	-8702	-0-		16821	3	3307	9	N	3006	2974	0	32	8	-0-
*11	25920 X	20662	-0-	-5258	-0-		17064	3	3598	9	N	3271	3242	0	29	8	-0-
*12	26784 X	22432	-0-	-4352	-0-		18851	3	3581	9	N	3255	3220	0	35	8	-0-
01	24986 X	17528	-0-	-7458	-0-		14317	3	3211	9	N	2919	2874	0	45	8	-0-
02	23643 X	23643	-0-	-0-	-0-		19764	3	3879	9	N	3526	3483	0	43	8	-0-
03	26809 X	26809	-0-	-0-	-0-		22464	3	4345	9	N	3950	3922	0	28	8	-0-
BECKER 6-30 UNIT B																	
		WELL #: 2H			RRCID -> 290213			COMPL. DATE 03/18/2020			TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525						
*10	19499 X	13245	-0-	-6254	-0-		9939	3	3306	9	Y	3005	3119	0			166
*11	18960 X	15939	-0-	-3021	-0-		11374	3	4565	9	Y	4150	3960	0			356
*12	19127 X	13561	-0-	-5566	-0-		9265	3	4296	9	Y	3905	4093	0			168
01	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-		14124	3	4012	9	Y	3647	3656	0			159
02	17077 X	17077	-0-	-0-	-0-		13316	3	3761	9	Y	3419	3440	0			138
03	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-		82	2	15548	3	Y	3503	3488	0			153
							3853	9									
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT																	
		WELL #: 3H			RRCID -> 290217			COMPL. DATE 05/12/2020			TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915						
10	27993 X	23547	-0-	-4446	-0-		20323	3	3224	9	N	2931	2900	0	31	8	-0-
11	25770 X	21600	-0-	-4170	-0-		18673	3	2927	9	N	2661	2635	0	26	8	-0-
12	26629 X	23237	-0-	-3392	-0-		19949	3	3288	9	N	2989	2962	0	27	8	-0-
01	26629 X	23375	-0-	-3254	-0-		20155	3	3220	9	N	2927	2902	0	25	8	-0-
02	23635 X	22667	-0-	-968	-0-		19620	3	3047	9	N	2770	2751	0	19	8	-0-
03	23560 X	22582	-0-	-978	-0-		19579	3	3003	9	N	2730	2704	0	26	8	-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	1770	1	12652	3	Y	2362	2332	0	30	8	-0-	
11	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	2598	9	1164	1	16183	3	2252	2225	0	27	8	-0-
12	22626 X	22626	-0-	-0-	-0-	2477	9	2087	1	17786	3	2503	2474	0	29	8	-0-
01	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	2753	9	1980	1	17146	3	2341	2315	0	26	8	-0-
02	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	2575	9	1507	1	15961	3	2225	2204	0	21	8	-0-
03	22630 X	19375	-0-	-3255	-0-	2448	9	40	1	16694	3	2401	2371	0	30	8	-0-
						2641	9										
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134																	
10	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	963	1	6981	3	Y	1886	1866	0	20	8	-0-	
11	14605 X	14605	-0-	-0-	-0-	2075	9	824	1	11544	3	2034	2013	0	21	8	-0-
12	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	2237	9	1218	1	10443	3	1594	1578	0	16	8	-0-
01	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	1753	9	1073	1	9367	3	1570	1556	0	14	8	-0-
02	15775 X	15775	-0-	-0-	-0-	1727	9	1164	1	12372	3	2035	2019	0	16	8	-0-
03	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	2239	9	38	1	15992	3	2253	2228	0	25	8	-0-
						2478	9										
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261																	
10	15359 X	15359	-0-	-0-	-0-	1381	1	9989	3	Y	3626	3587	0	39	8	-0-	
11	18073 X	18073	-0-	-0-	-0-	3989	9	958	1	13422	3	3357	3324	0	33	8	-0-
12	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	3693	9	1798	1	15431	3	3699	3664	0	35	8	-0-
01	20613 X	20613	-0-	-0-	-0-	4069	9	1748	1	15231	3	3304	3274	0	30	8	-0-
02	19354 X	19354	-0-	-0-	-0-	3634	9	1369	1	14605	3	3073	3050	0	23	8	-0-
03	20801 X	19096	-0-	-1705	-0-	3380	9	37	1	15434	3	3295	3262	0	33	8	-0-
						3625	9										
BECKER 6-29 UNIT A																	
WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856																	
*10	19313 X	14437	-0-	-4876	-0-	11006	3	3431	9	Y	3119	3225	0				173
11	18690 X	15291	-0-	-3399	-0-	11190	3	4101	9	Y	3728	3581	0				320
12	18631 X	13469	-0-	-5162	-0-	9752	3	3717	9	Y	3379	3554	0				145
01	16097 X	16097	-0-	-0-	-0-	12599	3	3498	9	Y	3180	3186	0				139
02	14993 X	13373	-0-	-1620	-0-	10029	3	3344	9	Y	3040	3056	0				123
03	24938 X	24938	-0-	-0-	-0-	113	2	21524	3	Y	3001	2993	0				131
						3301	9										
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430																	
10	22754 X	21209	-0-	-1545	-0-	17020	3	4189	9	N	3808	3752	0	56	8	-0-	
11	20880 X	17380	-0-	-3500	-0-	13977	3	3403	9	N	3094	3047	0	47	8	-0-	
12	21576 X	20937	-0-	-639	-0-	16869	3	4068	9	N	3698	3650	0	48	8	-0-	
01	21576 X	21279	-0-	-297	-0-	17368	3	3911	9	N	3555	3515	0	40	8	-0-	
02	21014 X	21014	-0-	-0-	-0-	17161	3	3853	9	N	3503	3470	0	33	8	-0-	
03	21204 X	20812	-0-	-392	-0-	16439	3	4373	9	N	3975	3937	0	38	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*10	15810 X	12455	-0-	-3355	-0-	9967	3	2488	9	Y	2262	2341	0	125
11	15300 X	13004	-0-	-2296	-0-	10024	3	2980	9	Y	2709	2602	0	232
12	15562 X	11142	-0-	-4420	-0-	8399	3	2743	9	Y	2494	2619	0	107
01	13702 X	13110	-0-	-592	-0-	10712	3	2398	9	Y	2180	2192	0	95
02	12818 X	11991	-0-	-827	-0-	9407	3	2584	9	Y	2349	2349	0	95
03	13423 X	13377	-0-	-46	-0-	57	2	10893	3	Y	2206	2205	0	96
						2427	9							

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146

10	18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	14463	3	4057	9	N	3688	3649	0	-0-
11	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	16279	3	3930	9	N	3573	3537	0	-0-
12	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	18887	3	4474	9	N	4067	4018	0	-0-
01	18507 X	12682	-0-	-5825	-0-	10140	3	2542	9	N	2311	2265	0	-0-
02	19546 X	977	-0-	-18569	-0-	696	3	281	9	N	255	249	0	-0-
03	23374 X	547	-0-	-22827	-0-	315	3	232	9	N	211	210	0	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

10	14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	11185	3	3111	9	Y	2828	2809	0	-0-
11	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	11101	3	3038	9	Y	2762	2745	0	-0-
12	15252 X	14828	-0-	-424	-0-	11566	3	3262	9	Y	2965	2941	0	-0-
01	15252 X	10515	-0-	-4737	-0-	8357	3	2158	9	Y	1962	1938	0	-0-
02	14268 X	11089	-0-	-3179	-0-	8639	3	2450	9	Y	2227	2208	0	-0-
03	14818 X	13585	-0-	-1233	-0-	10461	3	3124	9	Y	2840	2824	0	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

10	24719 X	24719	-0-	-0-	-0-	20290	3	4429	9	Y	4026	3976	0	-0-
11	24420 X	23196	-0-	-1224	-0-	18570	3	4626	9	Y	4205	4161	0	-0-
12	24924 X	24570	-0-	-354	-0-	19773	3	4797	9	Y	4361	4303	0	-0-
01	24924 X	22908	-0-	-2016	-0-	18412	3	4496	9	Y	4087	4009	0	-0-
02	23113 X	22152	-0-	-961	-0-	17148	3	5004	9	Y	4549	4497	0	-0-
03	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	21086	3	4840	9	Y	4400	4365	0	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

10	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	9449	3	2969	9	Y	2699	2667	0	-0-
11	12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	9925	3	2852	9	Y	2593	2564	0	-0-
12	14322 X	14303	-0-	-19	-0-	11355	3	2948	9	Y	2680	2639	0	-0-
01	14322 X	10243	-0-	-4079	-0-	7888	3	2355	9	Y	2141	2100	0	-0-
02	13398 X	10203	-0-	-3195	-0-	7330	3	2873	9	Y	2612	2580	0	-0-
03	16011 X	16011	-0-	-0-	-0-	12418	3	3593	9	Y	3266	3239	0	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		0 W	15742	-0-	15742	343249	13165	3	2577	9	Y	2343	2317	0	26 8 -0-
*11		0 W	14110	-0-	14110	357359	11517	3	2593	9	Y	2357	2335	0	22 8 -0-
*12		0 W	15071	-0-	15071	372430	12368	3	2703	9	Y	2457	2427	0	30 8 -0-
*01		0 W	14022	-0-	14022	386452	11462	3	2560	9	Y	2327	2288	0	39 8 -0-
*02		0 W	12765	-0-	12765	399217	10396	3	2369	9	Y	2154	2127	0	27 8 -0-
*03		0 W	5421	-0-	5421	404638	2965	3	2456	9	Y	2233	2216	0	17 8 -0-
-----															
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392															
10		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	4636	3	1360	9	Y	1236	1222	0	14 8 -0-
11		31441 X	31441	-0-	-0-	-0-	27977	3	3464	9	Y	3149	3126	0	23 8 -0-
12		26996 X	26996	-0-	-0-	-0-	23742	3	3254	9	Y	2958	2931	0	27 8 -0-
01		21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	18674	3	3071	9	Y	2792	2752	0	40 8 -0-
02		32390 X	32390	-0-	-0-	-0-	28485	3	3905	9	Y	3550	3519	0	31 8 -0-
03		32488 X	7289	-0-	-25199	-0-	3567	3	3722	9	Y	3384	3366	0	18 8 -0-
-----															
LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193															
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	1	1	8	-0-
03		3100 N	3654	-0-	554	-0-	554	3	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368															
10		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	5696	2	88	4	Y	1923	1842	0	25 8 57
							2115	9							
11		11340 X	6863	-0-	-4477	-0-	5160	2	83	4	Y	1473	1455	0	21 8 54
							1620	9							
12		12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	9594	2	160	4	Y	2907	2821	0	61 8 79
							3198	9							
01		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	7806	2	160	4	Y	3079	3022	0	67 8 69
							3387	9							
02		8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	6744	2	102	4	Y	1811	1764	0	46 8 70
							1992	9							
03		13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	10683	2	141	4	Y	2695	2638	0	41 8 86
							2965	9							
-----															
ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621															
10		20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	16991	3	3730	9	Y	3391	3341	0	41 8 140
11		21030 X	16638	-0-	-4392	-0-	13874	3	2764	9	Y	2513	2476	0	31 8 146
12		21328 X	21034	-0-	-294	-0-	17559	3	3475	9	Y	3159	3151	0	35 8 119
01		21328 X	19339	-0-	-1989	-0-	15933	3	3346	9	Y	3042	3006	0	30 8 125
02		19372 X	18364	-0-	-1008	-0-	15308	3	3056	9	Y	2778	2776	0	24 8 103
03		21049 X	19642	-0-	-1407	-0-	16339	3	3303	9	Y	3003	2962	0	34 8 110

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
TEMIN UNIT 2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	290522	COMPL.	DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.11041	- 15196			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	4757	3	78	4	Y	1476	1443	0	16 8	203		
11	6480 X	5362	-0-	-1118	-0-	1624	9	3432	3	84	4	Y	1678	1578	0	14 8	289
12	6634 X	4841	-0-	-1793	-0-	1846	9	3127	3	74	4	Y	1491	1389	0	10 8	381
01	6448 X	4560	-0-	-1888	-0-	1640	9	2792	3	75	4	Y	1539	1563	0	9 8	348
02	6032 X	4471	-0-	-1561	-0-	1693	9	2721	3	74	4	Y	1524	1481	0	7 8	384
03	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	1676	9	4673	3	91	4	Y	1760	1754	0	16 8	374
						1936	9										
REED TRUST 55-1-46		WELL #:		1H	RRCID ->	290565	COMPL.	DATE	01/05/2015	TOTAL	DEPTH	11324	PERF.11528	- 15019			
10	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	1062	3	74	4	Y	1578	1564	0	11 8	47		
11	4110 X	1897	-0-	-2213	-0-	1736	9	731	3	48	4	Y	1016	1019	0	6 8	38
12	2790 X	1221	-0-	-1569	-0-	1118	9	384	3	44	4	Y	721	721	0	18 8	20
01	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	793	9	6074	3	43	4	Y	504	475	0	38 8	11
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	554	9	3643	3	34	4	Y	379	352	0	24 8	14
03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	417	9	3100	3	50	4	Y	722	698	0	15 8	23
						794	9										
CORNELL UNIT 34-189		WELL #:		1H	RRCID ->	290568	COMPL.	DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11452	- 15800			
10	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	1995	2	74	9	Y	67	23	0	45 8	-0-		
11	5910 X	1381	-0-	-4529	-0-	1282	2	99	9	Y	90	40	0	50 8	-0-		
12	3596 X	1800	-0-	-1796	-0-	1719	2	81	9	Y	74	38	0	36 8	-0-		
01	3596 X	3340	-0-	-256	-0-	3083	2	257	9	Y	234	144	0	88 8	2		
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	3003	2	1167	9	Y	1061	1022	0	32 8	9		
03	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	4827	2	616	9	Y	560	518	0	47 8	4		
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	290690	COMPL.	DATE	08/13/2020	TOTAL	DEPTH	11424	PERF.10824	- 18898			
10	62490 X	62490	-0-	-0-	-0-	54734	3	7756	9	N	7051	6996	0	55 8	-0-		
11	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	12480	3	3660	9	N	3327	3286	0	41 8	-0-		
12	16027 X	14414	-0-	-1613	-0-	10804	3	3610	9	N	3282	3232	0	50 8	-0-		
01	23281 X	6825	-0-	-16456	-0-	4858	3	1967	9	N	1788	1753	0	35 8	-0-		
02	21779 X	14579	-0-	-7200	-0-	10994	3	3585	9	N	3259	3212	0	47 8	-0-		
03	23281 X	13929	-0-	-9352	-0-	10658	3	3271	9	N	2974	2949	0	25 8	-0-		
FIELDER STATE 2-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290692	COMPL.	DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.11490	- 14995			
10	1860 X	1042	-0-	-818	-0-	739	2	303	9	N	275	373	1	179			
11	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	1476	2	696	9	N	633	556	1	25 8	231		
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	1853	2	803	9	N	730	564	1	57 8	340		
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	1783	2	680	9	N	618	559	1	10 8	389		
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	1889	2	780	9	N	709	752	1	122 8	224		
03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	1811	2	732	9	N	665	554	1	74 8	261		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
ROBERTSON STATE UNIT 2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	290703	COMPL. DATE	12/22/2015	TOTAL	DEPTH	10948	PERF.	11134 - 20275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(ODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		13004 X	13004	-0-	-0-	9534	3	146	4	Y	3022	3016	0	22 8 43
						3324	9							
11		15150 X	10866	-0-	-4284	7547	3	140	4	Y	2890	2871	0	20 8 42
						3179	9							
12		15655 X	10646	-0-	-5009	7303	3	141	4	Y	2911	2575	0	271 1 88
						3202	9					19 8		
01		15655 X	9547	-0-	-6108	6650	3	122	4	Y	2523	2492	0	14 8 105
						2775	9							
02		10614 X	8630	-0-	-1984	5806	3	119	4	Y	2459	2488	0	11 8 65
						2705	9							
03		11346 X	9524	-0-	-1822	6130	3	142	4	Y	2956	2892	0	18 8 111
						3252	9							
-----														
RED BLUFF 57-38		WELL #:		1H	RRCID ->	290706	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	10450 - 14650	
10		11424 X	11424	-0-	-0-	9449	2	1975	9	Y	1795	1727	0	4 8 312
11		11097 X	11097	-0-	-0-	9155	2	1942	9	Y	1765	1980	0	6 8 91
12		10199 X	8906	-0-	-1293	6851	2	2055	9	Y	1868	1836	0	2 8 121
01		11439 X	8216	-0-	-3223	6581	2	1635	9	Y	1486	1495	0	2 8 110
02		10826 X	10826	-0-	-0-	8913	2	1913	9	Y	1739	1744	0	3 8 102
03		12051 X	12051	-0-	-0-	10084	2	1967	9	Y	1788	1738	0	3 8 149
-----														
REFRIED 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290774	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.	11640 - 21994	
10		24948 X	24948	-0-	-0-	19947	3	5001	9	Y	4546	4237	0	307 8 27
11		61380 X	31482	-0-	-29898	27030	3	4452	9	Y	4047	3823	0	226 8 25
12		63333 X	33026	-0-	-30307	29070	3	3956	9	Y	3596	3257	0	344 8 20
01		51584 X	31826	-0-	-19758	27453	3	4373	9	Y	3975	3449	0	509 8 37
02		34858 X	29899	-0-	-4959	24674	3	5225	9	Y	4750	4580	0	168 8 39
03		33015 X	30722	-0-	-2293	25874	3	4848	9	Y	4407	4232	0	177 8 37
-----														
FRIJOLE 34-187 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290823	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	11126	PERF.	11397 - 21751	
10		17428 X	17428	-0-	-0-	14624	3	2804	9	Y	2549	2393	0	154 8 15
11		30240 X	15764	-0-	-14476	13341	3	2423	9	Y	2203	2102	0	102 8 14
12		31186 X	20661	-0-	-10525	17787	3	2874	9	Y	2613	2437	0	175 8 15
01		19995 X	18454	-0-	-1541	15548	3	2906	9	Y	2642	2374	0	257 8 26
02		18616 X	18616	-0-	-0-	16068	3	2548	9	Y	2316	2234	0	89 8 19
03		20646 X	18234	-0-	-2412	15533	3	2701	9	Y	2455	2368	0	86 8 20
-----														
BECKER 6-30 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	290890	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.	11183 - 20750	
*10		14012 X	10500	-0-	-3512	8212	3	2288	9	Y	2080	2160	0	115
11		13560 X	10614	-0-	-2946	7943	3	2671	9	Y	2428	2335	0	208
12		13671 X	8831	-0-	-4840	6448	3	2383	9	Y	2166	2281	0	93
01		12183 X	9576	-0-	-2607	7597	3	1979	9	Y	1799	1813	0	79
02		11368 X	9770	-0-	-1598	7291	3	2479	9	Y	2254	2242	0	91
03		10974 X	8931	-0-	-2043	37	2	6979	3	Y	1741	1756	0	76
						1915	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BECKER 6-29 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	290933	COMPL. DATE	06/24/2016	TOTAL	DEPTH	10549	PERF.	10920 - 20240
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	11067 X	10287	-0-	-780	-0-	7608	2	116 4	N	2330	2178 1	266	
						2563	9						
11	10710 X	10435	-0-	-275	-0-	7305	2	132 4	N	2725	2703 1 4 8	284	
						2998	9						
12	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	7758	2	123 4	N	2487	2264 1 9 8	498	
						2736	9						
01	10323 X	7626	-0-	-2697	-0-	5658	2	85 4	N	1712	2049 1 20 8	141	
						1883	9						
02	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	8752	2	116 4	N	2311	2272 1	180	
						2542	9						
03	10788 X	10447	-0-	-341	-0-	7967	2	116 4	N	2149	2144 1 6 8	179	
						2364	9						
-----													
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291114	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.	11620 - 21381
10	41431 X	41431	-0-	-0-	-0-	32914	3	8517 9	N	7743	7606 0 137 8	-0-	
11	25980 X	23086	-0-	-2894	-0-	18602	3	4484 9	N	4076	3987 0 89 8	-0-	
12	26846 X	19688	-0-	-7158	-0-	15496	3	4192 9	N	3811	3708 0 103 8	-0-	
01	41416 X	24001	-0-	-17415	-0-	19163	3	4838 9	N	4398	4251 0 147 8	-0-	
02	38744 X	26760	-0-	-11984	-0-	21029	3	5731 9	N	5210	5098 0 112 8	-0-	
03	41416 X	24423	-0-	-16993	-0-	19491	3	4932 9	N	4484	4420 0 64 8	-0-	
-----													
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3HR	RRCID ->	291246	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11673	PERF.	12191 - 19463
10	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	177	3	5135 9	Y	4668	4628 0 40 8	-0-	
11	13260 X	5061	-0-	-8199	-0-	180	3	4881 9	Y	4437	4403 0 34 8	-0-	
12	13702 X	4940	-0-	-8762	-0-	179	3	4761 9	Y	4328	4286 0 42 8	-0-	
01	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	14984	3	4847 9	Y	4406	4345 0 61 8	-0-	
02	17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	12831	3	4268 9	Y	3880	3840 0 40 8	-0-	
03	18610 X	18610	-0-	-0-	-0-	14077	3	4533 9	Y	4121	4095 0 26 8	-0-	
-----													
LARAMIE STATE 55-4-13-18 E		WELL #:		21H	RRCID ->	291261	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	10913	PERF.	11301 - 21578
10	73767 X	73767	-0-	-0-	-0-	65865	3	7902 9	Y	7184	7111 0 73 8	-0-	
11	73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	66471	3	7374 9	Y	6704	6641 0 63 8	-0-	
12	60154 X	60154	-0-	-0-	-0-	52656	3	7498 9	Y	6816	6752 0 64 8	-0-	
01	73780 X	71606	-0-	-2174	-0-	64513	3	7093 9	Y	6448	6390 0 58 8	-0-	
02	71398 X	56629	-0-	-14769	-0-	49379	3	7250 9	Y	6591	6546 0 45 8	-0-	
03	76322 X	57509	-0-	-18813	-0-	50063	3	7446 9	Y	6769	6709 0 60 8	-0-	
-----													
ZION 55-1-17 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291430	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	11892 - 21699
10	34565 X	25083	-0-	-9482	-0-	20170	3	4913 9	N	4466	4296 0 170 8	-0-	
11	32010 X	20746	-0-	-11264	-0-	16527	3	4219 9	N	3835	3736 0 99 8	-0-	
12	33077 X	22075	-0-	-11002	-0-	17393	3	4682 9	N	4256	4145 0 111 8	-0-	
01	31124 X	20297	-0-	-10827	-0-	15864	3	4433 9	N	4030	3900 0 130 8	-0-	
02	23461 X	19301	-0-	-4160	-0-	15243	3	4058 9	N	3689	3609 0 80 8	-0-	
03	25079 X	22482	-0-	-2597	-0-	17864	3	4618 9	N	4198	4149 0 49 8	-0-	
-----													
REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291493	COMPL. DATE	03/16/2021	TOTAL	DEPTH	11849	PERF.	12330 - 19600
10	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	288	3	4740 9	Y	4309	4257 0 52 8	-0-	
11	21030 X	5036	-0-	-15994	-0-	299	3	4737 9	Y	4306	4261 0 45 8	-0-	
12	21731 X	3316	-0-	-18415	-0-	167	3	3149 9	Y	2863	2820 0 43 8	-0-	
01	14799 X	14799	-0-	-0-	-0-	11489	3	3310 9	Y	3009	2946 0 63 8	-0-	
02	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	11510	3	3686 9	Y	3351	3304 0 47 8	-0-	
03	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	5271	3	2014 9	Y	1831	1817 0 14 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291496		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 11417		PERF.11902		- 22239		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	17637 3	6531 9	Y	5937	5875 0	62 8		-0-
11		27150 X	24301	-0-	-2849	-0-	17954 3	6347 9	Y	5770	5717 0	53 8		-0-
12		28055 X	18050	-0-	-10005	-0-	13323 3	4727 9	Y	4297	4252 0	45 8		-0-
01		26257 X	10088	-0-	-16169	-0-	7110 3	2978 9	Y	2707	2675 0	32 8		-0-
02		23809 X	13302	-0-	-10507	-0-	8312 3	4990 9	Y	4536	4500 0	36 8		-0-
03		25110 X	11991	-0-	-13119	-0-	7424 3	4567 9	Y	4152	4131 0	21 8		-0-

  

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 82H		RRCID -> 291505		COMPL. DATE 03/23/2021		TOTAL DEPTH 11128		PERF.11398		- 21728		
10		18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	14107 3	4043 9	Y	3675	3594 0	81 8		-0-
11		22500 X	19192	-0-	-3308	-0-	14661 3	4531 9	Y	4119	4053 0	66 8		-0-
12		23250 X	22510	-0-	-740	-0-	17502 3	5008 9	Y	4553	4440 0	113 8		-0-
01		23839 X	23839	-0-	-0-	-0-	18779 3	5060 9	Y	4600	4429 0	171 8		-0-
02		22913 X	22913	-0-	-0-	-0-	18224 3	4689 9	Y	4263	4144 0	119 8		-0-
03		51942 X	51942	-0-	-0-	-0-	47103 3	4839 9	Y	4399	4326 0	73 8		-0-

  

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #: 82H		RRCID -> 291550		COMPL. DATE 03/28/2021		TOTAL DEPTH 11139		PERF.11724		- 21257		
10		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	11132 3	2451 9	Y	2228	2147 0	107 8		64
11		23130 X	13001	-0-	-10129	-0-	10553 3	2448 9	Y	2225	2124 0	85 8		80
12		18383 X	-0-	-0-	-18383	-0-	-0-	-0-	Y	2722	2639 0	90 8		73
01		27795 X	27795	-0-	-0-	-0-	23848 3	3947 9	Y	3588	3438 0	144 8		79
02		25709 X	25709	-0-	-0-	-0-	23161 3	2548 9	Y	2316	2200 0	107 8		88
03		21421 X	21421	-0-	-0-	-0-	18786 3	2635 9	Y	2395	2340 0	68 8		75

  

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 72H		RRCID -> 291596		COMPL. DATE 03/04/2023		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10474		- 20697		
10		37541 X	37187	-0-	-354	-0-	27630 3	9557 9	N	8688	8627 0	61 8		-0-
11		36330 X	29724	-0-	-6606	-0-	22178 3	7546 9	N	6860	6811 0	49 8		-0-
12		37541 X	30561	-0-	-6980	-0-	23077 3	7484 9	N	6804	6745 0	59 8		-0-
01		37200 X	28296	-0-	-8904	-0-	21411 3	6885 9	N	6259	6181 0	78 8		-0-
02		34800 X	27848	-0-	-6952	-0-	21519 3	6329 9	N	5754	5697 0	57 8		-0-
03		37200 X	29843	-0-	-7357	-0-	23299 3	6544 9	N	5949	5914 0	35 8		-0-

  

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291660		COMPL. DATE 06/09/2021		TOTAL DEPTH 9723		PERF.10230		- 20794		
10		37758 X	35137	-0-	-2621	-0-	30436 3	4701 9	N	4274	4241 0	33 8		-0-
11		32610 X	29487	-0-	-3123	-0-	25727 3	3760 9	N	3418	3385 0	33 8		-0-
12		35898 X	26699	-0-	-9199	-0-	23553 3	3146 9	N	2860	2833 0	27 8		-0-
01		35898 X	27609	-0-	-8289	-0-	23823 3	3786 9	N	3442	3417 0	25 8		-0-
02		33582 X	28347	-0-	-5235	-0-	24720 3	3627 9	N	3297	3279 0	18 8		-0-
03		35123 X	28189	-0-	-6934	-0-	24608 3	3581 9	N	3255	3234 0	21 8		-0-

  

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291661		COMPL. DATE 06/13/2021		TOTAL DEPTH 9527		PERF.10070		- 20930		
10		52514 X	42940	-0-	-9574	-0-	37483 3	5457 9	N	4961	4903 0	58 8		-0-
11		42060 X	35579	-0-	-6481	-0-	31689 3	3890 9	N	3536	3486 0	50 8		-0-
12		46190 X	36553	-0-	-9637	-0-	31863 3	4690 9	N	4264	4220 0	44 8		-0-
01		46190 X	37511	-0-	-8679	-0-	32377 3	5134 9	N	4667	4619 0	48 8		-0-
02		43210 X	35624	-0-	-7586	-0-	31158 3	4466 9	N	4060	4029 0	31 8		-0-
03		42935 X	36404	-0-	-6531	-0-	32026 3	4378 9	N	3980	3943 0	37 8		-0-

  

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291663		COMPL. DATE 06/03/2021		TOTAL DEPTH 9564		PERF.10284		- 20570		
10		57846 X	56910	-0-	-936	-0-	48005 3	8905 9	N	8095	7851 0	244 8		-0-
11		55980 X	27518	-0-	-28462	-0-	22378 3	5140 9	N	4673	4480 0	193 8		-0-
12		57629 X	20538	-0-	-37091	-0-	16520 3	4018 9	N	3653	3530 0	123 8		-0-
01		56916 X	25846	-0-	-31070	-0-	20314 3	5532 9	N	5029	4906 0	123 8		-0-
02		53244 X	25003	-0-	-28241	-0-	20875 3	4128 9	N	3753	3686 0	67 8		-0-
03		56916 X	28905	-0-	-28011	-0-	24343 3	4562 9	N	4147	4069 0	78 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291838	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.	10986	- 22716
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10	0 W	21770	-0-	21770	609183	17879	3	3891	9	Y	3537	3473	0	64 8 -0-
*11	0 W	24388	-0-	24388	633571	20415	3	3973	9	Y	3612	3548	0	64 8 -0-
*12	0 W	21603	-0-	21603	655174	17703	3	3900	9	Y	3545	3486	0	59 8 -0-
*01	0 W	28657	-0-	28657	683831	24525	3	4132	9	Y	3756	3699	0	57 8 -0-
*02	0 W	23442	-0-	23442	707273	19644	3	3798	9	Y	3453	3415	0	38 8 -0-
*03	0 W	26641	-0-	26641	733914	22703	3	3938	9	Y	3580	3521	0	59 8 -0-
-----														
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291839	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	11017	PERF.	11015	- 21369
*10	0 W	19673	-0-	19673	533077	16009	3	3664	9	Y	3331	3284	0	47 8 -0-
*11	0 W	20524	-0-	20524	553601	16799	3	3725	9	Y	3386	3344	0	42 8 -0-
*12	0 W	23362	-0-	23362	576963	19484	3	3878	9	Y	3525	3485	0	40 8 -0-
*01	0 W	24267	-0-	24267	601230	20657	3	3610	9	Y	3282	3246	0	36 8 -0-
*02	0 W	21924	-0-	21924	623154	18559	3	3365	9	Y	3059	3033	0	26 8 -0-
*03	0 W	23325	-0-	23325	646479	19813	3	3512	9	Y	3193	3154	0	39 8 -0-
-----														
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291844	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL	DEPTH	10774	PERF.	10980	- 20692
10	34875 X	19903	-0-	-14972	-0-	14284	3	5619	9	Y	5108	5034	0	74 8 -0-
11	32430 X	22587	-0-	-9843	-0-	17157	3	5430	9	Y	4936	4864	0	72 8 -0-
12	27559 X	22866	-0-	-4693	-0-	17313	3	5553	9	Y	5048	4983	0	65 8 -0-
01	27559 X	23211	-0-	-4348	-0-	18574	3	4637	9	Y	4215	4152	0	63 8 -0-
02	21895 X	21030	-0-	-865	-0-	15894	3	5136	9	Y	4669	4627	0	42 8 -0-
03	23343 X	21204	-0-	-2139	-0-	16204	3	5000	9	Y	4545	4482	0	63 8 -0-
-----														
PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #:		1H	RRCID ->	291953	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.	10917	- 18583
10	18476 X	15518	-0-	-2958	-0-	11852	3	3666	9	N	3333	3285	0	48 8 -0-
11	19003 X	19003	-0-	-0-	-0-	14781	3	4222	9	N	3838	3781	0	57 8 -0-
12	18476 X	15618	-0-	-2858	-0-	11723	3	3895	9	N	3541	3495	0	46 8 -0-
01	17639 X	16833	-0-	-806	-0-	13026	3	3807	9	N	3461	3421	0	40 8 -0-
02	18357 X	15569	-0-	-2788	-0-	12097	3	3472	9	N	3156	3127	0	29 8 -0-
03	19623 X	19387	-0-	-236	-0-	15250	3	4137	9	N	3761	3709	0	52 8 -0-
-----														
MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #:		11H	RRCID ->	291991	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.	10660	- 20621
10	40167 X	40167	-0-	-0-	-0-	35222	3	4945	9	Y	4495	4443	0	52 8 -0-
11	41040 X	38991	-0-	-2049	-0-	31520	3	7471	9	Y	6792	6719	0	73 8 -0-
12	41013 X	34299	-0-	-6714	-0-	27601	3	6698	9	Y	6089	6060	0	29 8 -0-
01	41013 X	31834	-0-	-9179	-0-	25359	3	6475	9	Y	5886	5816	0	70 8 -0-
02	38367 X	29617	-0-	-8750	-0-	24175	3	5442	9	Y	4947	4890	0	57 8 -0-
03	40300 X	29631	-0-	-10669	-0-	24371	3	5260	9	Y	4782	4699	0	83 8 -0-
-----														
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL	DEPTH	9472	PERF.	9944	- 20346
10	66337 X	66337	-0-	-0-	-0-	56149	3	10188	9	N	9262	9107	0	155 8 -0-
11	52110 X	24066	-0-	-28044	-0-	20229	3	3837	9	N	3488	3390	0	98 8 -0-
12	52824 X	29392	-0-	-23432	-0-	24581	3	4811	9	N	4374	4273	0	101 8 -0-
01	66340 X	29126	-0-	-37214	-0-	23723	3	5403	9	N	4912	4818	0	94 8 -0-
02	62060 X	30922	-0-	-31138	-0-	26023	3	4899	9	N	4454	4363	0	91 8 -0-
03	66340 X	34290	-0-	-32050	-0-	29020	3	5270	9	N	4791	4648	0	143 8 -0-





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) ANADARKO E&P ONSHORE LLC VORTEX 54-1-40 UNIT		//CONT.// //CONT.//	71052 900 020528	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			16214	-0-	-0-	-0-	1326 1	10265 3	Y		4203	4152 0	51 8	-0-
10		16214 X					4623 9							
11		24939 X	24939	-0-	-0-	-0-	1720 1	18548 3	Y		4246	4197 0	49 8	-0-
12		32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	4671 9							
01		24955 X	19380	-0-	-5575	-0-	1728 1	13792 3	Y		4134	4069 0	65 8	-0-
02		24099 X	18557	-0-	-5542	-0-	4547 9							
03		32705 X	17745	-0-	-14960	-0-	1085 1	14069 3	Y		4094	4008 0	86 8	-0-
							4503 9							
							502 1	12571 3	Y		3624	3568 0	56 8	-0-
							3986 9							
							817 1							
							4357 9							
VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #:	121H	RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11898	-	21860	
10		13409 X	13409	-0-	-0-	-0-	1195 1	9252 3	Y		2693	2634 0	59 8	-0-
11		29640 X	21640	-0-	-8000	-0-	2962 9	15606 3	Y		4170	4108 0	62 8	-0-
12		31589 X	31589	-0-	-0-	-0-	1447 1	24884 3	Y		4617	4547 0	70 8	-0-
01		26623 X	26623	-0-	-0-	-0-	4587 9	20071 3	Y		4521	4426 0	95 8	-0-
02		24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	1626 1	19003 3	Y		4210	4147 0	63 8	-0-
03		31589 X	24178	-0-	-7411	-0-	5079 9	18155 3	Y		4404	4361 0	43 8	-0-
							1579 1							
							4973 9							
							678 1							
							4631 9							
							1179 1							
							4844 9							
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:	12HZ	RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	10125	-	17791	
10		40536 X	40536	-0-	-0-	-0-	36389 3	4147 9	Y		3770	3729 0	41 8	-0-
11		47310 X	34879	-0-	-12431	-0-	31590 3	3289 9	Y		2990	2956 0	34 8	-0-
12		48081 X	37851	-0-	-10230	-0-	34351 3	3500 9	Y		3182	3153 0	29 8	-0-
01		47740 X	38571	-0-	-9169	-0-	34946 3	3625 9	Y		3295	3273 0	22 8	-0-
02		37932 X	36463	-0-	-1469	-0-	33217 3	3246 9	Y		2951	2930 0	21 8	-0-
03		40548 X	31106	-0-	-9442	-0-	28520 3	2586 9	Y		2351	2322 0	29 8	-0-
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #:	15HA	RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	10295	-	20709	
10		18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	14131 3	4004 9	Y		3640	3617 0	23 8	-0-
11		48030 X	20385	-0-	-27645	-0-	17053 3	3332 9	Y		3029	3011 0	18 8	-0-
12		48453 X	25067	-0-	-23386	-0-	19785 3	5282 9	Y		4802	4776 0	26 8	-0-
01		49452 X	49452	-0-	-0-	-0-	39798 3	9654 9	Y		8776	8709 0	67 8	-0-
02		38415 X	38415	-0-	-0-	-0-	30497 3	7918 9	Y		7198	7147 0	51 8	-0-
03		41310 X	41310	-0-	-0-	-0-	33074 3	8236 9	Y		7487	7428 0	59 8	-0-
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #:	13HZ	RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10700	-	20661	
10		31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	25122 3	6305 9	Y		5732	5660 0	72 8	-0-
11		36300 X	28302	-0-	-7998	-0-	22569 3	5733 9	Y		5212	5167 0	45 8	-0-
12		36115 X	35454	-0-	-661	-0-	27745 3	7709 9	Y		7008	6988 0	20 8	-0-
01		35867 X	28617	-0-	-7250	-0-	22244 3	6373 9	Y		5794	5749 0	45 8	-0-
02		30566 X	29957	-0-	-609	-0-	23162 3	6795 9	Y		6177	6135 0	42 8	-0-
03		35464 X	30532	-0-	-4932	-0-	23503 3	7029 9	Y		6390	6329 0	61 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 292363		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 9798		PERF.10108		- 17939					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	16335	3	4927	9	Y	4479	4425	0	54	8	-0-
11	27360	X	16808	-0-	-10552	-0-	12141	3	4667	9	Y	4243	4190	0	53	8	-0-
12	28272	X	12553	-0-	-15719	-0-	8197	3	4356	9	Y	3960	3918	0	42	8	-0-
01	21266	X	12693	-0-	-8573	-0-	7783	3	4910	9	Y	4464	4422	0	42	8	-0-
02	19894	X	14794	-0-	-5100	-0-	10489	3	4305	9	Y	3914	3881	0	33	8	-0-
03	21266	X	14154	-0-	-7112	-0-	9454	3	4700	9	Y	4273	4220	0	53	8	-0-
-----																	
NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292365		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 9975		PERF.10261		- 18114					
10	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	25307	3	4868	9	Y	4425	4376	0	49	8	-0-
11	31560	X	31523	-0-	-37	-0-	26382	3	5141	9	Y	4674	4616	0	58	8	-0-
12	32426	X	29980	-0-	-2446	-0-	25236	3	4744	9	Y	4313	4267	0	46	8	-0-
01	33888	X	33888	-0-	-0-	-0-	28959	3	4929	9	Y	4481	4436	0	45	8	-0-
02	30479	X	30104	-0-	-375	-0-	25737	3	4367	9	Y	3970	3937	0	33	8	-0-
03	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	27931	3	4793	9	Y	4357	4311	0	46	8	-0-
-----																	
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID -> 292367		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9852		- 17516					
10	43183	X	43183	-0-	-0-	-0-	38641	3	4542	9	Y	4129	4082	0	47	8	-0-
11	42660	X	37881	-0-	-4779	-0-	34241	3	3640	9	Y	3309	3272	0	37	8	-0-
12	44082	X	43086	-0-	-996	-0-	38777	3	4309	9	Y	3917	3867	0	50	8	-0-
01	44082	X	41951	-0-	-2131	-0-	37718	3	4233	9	Y	3848	3800	0	48	8	-0-
02	40397	X	37750	-0-	-2647	-0-	34207	3	3543	9	Y	3221	3197	0	24	8	-0-
03	43183	X	35740	-0-	-7443	-0-	32378	3	3362	9	Y	3056	3025	0	31	8	-0-
-----																	
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID -> 292370		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 9884		PERF. 9761		- 17427					
10	55208	X	55208	-0-	-0-	-0-	50339	3	4869	9	Y	4426	4363	0	63	8	-0-
11	60990	X	49500	-0-	-11490	-0-	45431	3	4069	9	Y	3699	3640	0	59	8	-0-
12	56296	X	50634	-0-	-5662	-0-	46291	3	4343	9	Y	3948	3890	0	58	8	-0-
01	56296	X	49010	-0-	-7286	-0-	45024	3	3986	9	Y	3624	3578	0	46	8	-0-
02	51649	X	45401	-0-	-6248	-0-	41856	3	3545	9	Y	3223	3187	0	36	8	-0-
03	55211	X	36390	-0-	-18821	-0-	33819	3	2571	9	Y	2337	2307	0	30	8	-0-
-----																	
CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID -> 292371		COMPL. DATE 08/28/2021		TOTAL DEPTH 9936		PERF.10152		- 17818					
10	46297	X	46297	-0-	-0-	-0-	42461	3	3836	9	Y	3487	3449	0	38	8	-0-
11	42660	X	25414	-0-	-17246	-0-	23092	3	2322	9	Y	2111	2084	0	27	8	-0-
12	45043	X	36702	-0-	-8341	-0-	33301	3	3401	9	Y	3092	3061	0	31	8	-0-
01	46283	X	35235	-0-	-11048	-0-	31869	3	3366	9	Y	3060	3030	0	30	8	-0-
02	43297	X	31766	-0-	-11531	-0-	28942	3	2824	9	Y	2567	2542	0	25	8	-0-
03	46283	X	28690	-0-	-17593	-0-	26340	3	2350	9	Y	2136	2112	0	24	8	-0-
-----																	
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID -> 292377		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9820		PERF.10091		- 17558					
10	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	20269	3	3938	9	Y	3580	3537	0	43	8	-0-
11	30630	X	23966	-0-	-6664	-0-	20186	3	3780	9	Y	3436	3400	0	36	8	-0-
12	30721	X	26506	-0-	-4215	-0-	22877	3	3629	9	Y	3299	3261	0	38	8	-0-
01	30504	X	25846	-0-	-4658	-0-	22087	3	3759	9	Y	3417	3383	0	34	8	-0-
02	26767	X	21695	-0-	-5072	-0-	18902	3	2793	9	Y	2539	2517	0	22	8	-0-
03	48485	X	48485	-0-	-0-	-0-	42996	3	5489	9	Y	4990	4953	0	37	8	-0-
-----																	
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID -> 292386		COMPL. DATE 09/17/2021		TOTAL DEPTH 9841		PERF.10268		- 20589					
10	48053	X	48053	-0-	-0-	-0-	38568	3	9485	9	Y	8623	8561	0	62	8	-0-
11	77100	X	33388	-0-	-43712	-0-	26918	3	6470	9	Y	5882	5834	0	48	8	-0-
12	59365	X	35413	-0-	-23952	-0-	28163	3	7250	9	Y	6591	6546	0	45	8	-0-
01	38213	X	38213	-0-	-0-	-0-	31019	3	7194	9	Y	6540	6478	0	62	8	-0-
02	44950	X	31005	-0-	-13945	-0-	24874	3	6131	9	Y	5574	5525	0	49	8	-0-
03	48050	X	35184	-0-	-12866	-0-	28048	3	7136	9	Y	6487	6427	0	60	8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
GORGON 57-1-33 UNIT				WELL #:	12HA	RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.10200	- 20546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	38243 X	38243	-0-	-0-	-0-	31557	3	6686	9	Y	6078	6034	0	44	8 -0-
11	39510 X	28914	-0-	-10596	-0-	23774	3	5140	9	Y	4673	4639	0	34	8 -0-
12	30253 X	30253	-0-	-0-	-0-	24452	3	5801	9	Y	5274	5240	0	34	8 -0-
01	23031 X	23031	-0-	-0-	-0-	17836	3	5195	9	Y	4723	4678	0	45	8 -0-
02	35786 X	27368	-0-	-8418	-0-	22432	3	4936	9	Y	4487	4450	0	37	8 -0-
03	38254 X	32982	-0-	-5272	-0-	27192	3	5790	9	Y	5264	5214	0	50	8 -0-

GORGON 57-1-33 UNIT				WELL #:	13HR	RRCID ->	292389	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL	DEPTH	10034	PERF.10672	- 20819
---------------------	--	--	--	---------	------	----------	--------	-------------	------------	-------	-------	-------	------------	---------

10	26659 X	26659	-0-	-0-	-0-	21164	3	5495	9	Y	4995	4962	0	33	8 -0-
11	35460 X	23666	-0-	-11794	-0-	18277	3	5389	9	Y	4899	4866	0	33	8 -0-
12	31838 X	31838	-0-	-0-	-0-	25051	3	6787	9	Y	6170	6131	0	39	8 -0-
01	38074 X	38074	-0-	-0-	-0-	30958	3	7116	9	Y	6469	6415	0	54	8 -0-
02	32241 X	32241	-0-	-0-	-0-	26283	3	5958	9	Y	5416	5375	0	41	8 -0-
03	33630 X	33630	-0-	-0-	-0-	27231	3	6399	9	Y	5817	5766	0	51	8 -0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	S 15H	RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9937	PERF.10266	- 17733
---------------------------	--	--	--	---------	-------	----------	--------	-------------	------------	-------	-------	------	------------	---------

10	36321 X	36321	-0-	-0-	-0-	31391	3	4930	9	Y	4482	4422	0	60	8 -0-
11	45180 X	29773	-0-	-15407	-0-	25228	3	4545	9	Y	4132	4083	0	49	8 -0-
12	46686 X	35175	-0-	-11511	-0-	29267	3	5908	9	Y	5371	5315	0	56	8 -0-
01	40362 X	34604	-0-	-5758	-0-	28708	3	5896	9	Y	5360	5309	0	51	8 -0-
02	33988 X	27058	-0-	-6930	-0-	22632	3	4426	9	Y	4024	3992	0	32	8 -0-
03	36332 X	29238	-0-	-7094	-0-	24526	3	4712	9	Y	4284	4194	0	90	8 -0-

ELM 55-1-36 UNIT				WELL #:	13HA	RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11691	PERF.11839	- 22230
------------------	--	--	--	---------	------	----------	--------	-------------	------------	-------	-------	-------	------------	---------

10	18565 X	18565	-0-	-0-	-0-	12419	3	6146	9	Y	5587	5530	0	57	8 -0-
11	23220 X	20662	-0-	-2558	-0-	17307	3	3355	9	Y	3050	2997	0	53	8 -0-
12	23746 X	15317	-0-	-8429	-0-	10100	3	5217	9	Y	4743	4540	0	203	8 -0-
01	23901 X	23901	-0-	-0-	-0-	18128	3	5773	9	Y	5248	5135	0	113	8 -0-
02	23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	17938	3	5564	9	Y	5058	4988	0	70	8 -0-
03	22249 X	22249	-0-	-0-	-0-	16475	3	5774	9	Y	5249	5208	0	41	8 -0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D				WELL #:	14HZ	RRCID ->	292539	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10893	PERF.11041	- 21002
-----------------------------	--	--	--	---------	------	----------	--------	-------------	------------	-------	-------	-------	------------	---------

10	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	12826	3	3128	9	Y	2844	2823	0	21	8 -0-
11	44640 X	19440	-0-	-25200	-0-	15550	3	3890	9	Y	3536	3511	0	25	8 -0-
12	41633 X	27949	-0-	-13684	-0-	22681	3	5268	9	Y	4789	4780	0	9	8 -0-
01	40455 X	29127	-0-	-11328	-0-	24219	3	4908	9	Y	4462	4439	0	23	8 -0-
02	34148 X	34148	-0-	-0-	-0-	29124	3	5024	9	Y	4567	4545	0	22	8 -0-
03	33101 X	33101	-0-	-0-	-0-	28016	3	5085	9	Y	4623	4595	0	28	8 -0-

ELM 55-1-36 UNIT				WELL #:	12HA	RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11465	PERF.11740	- 22213
------------------	--	--	--	---------	------	----------	--------	-------------	------------	-------	-------	-------	------------	---------

10	18985 X	18985	-0-	-0-	-0-	13424	3	5561	9	Y	5055	5005	0	50	8 -0-
11	37331 X	37331	-0-	-0-	-0-	17014	3	20317	9	Y	18470	18436	0	34	8 -0-
12	26257 X	15594	-0-	-10663	-0-	10646	3	4948	9	Y	4498	4363	0	135	8 -0-
01	26257 X	13375	-0-	-12882	-0-	10963	3	2412	9	Y	2193	2130	0	63	8 -0-
02	32306 X	14913	-0-	-17393	-0-	11460	3	3453	9	Y	3139	3086	0	53	8 -0-
03	34534 X	18226	-0-	-16308	-0-	13453	3	4773	9	Y	4339	4308	0	31	8 -0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	N 14H	RRCID ->	292643	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9842	PERF.10216	- 18183
---------------------------	--	--	--	---------	-------	----------	--------	-------------	------------	-------	-------	------	------------	---------

10	70830 X	70830	-0-	-0-	-0-	60050	3	10780	9	Y	9800	9711	0	89	8 -0-
11	56680 X	56680	-0-	-0-	-0-	50118	3	6562	9	Y	5965	5897	0	68	8 -0-
12	52545 X	41994	-0-	-10551	-0-	36090	3	5904	9	Y	5367	5301	0	66	8 -0-
01	70835 X	43050	-0-	-27785	-0-	37258	3	5792	9	Y	5265	5213	0	52	8 -0-
02	66265 X	39745	-0-	-26520	-0-	34838	3	4907	9	Y	4461	4417	0	44	8 -0-
03	70835 X	35828	-0-	-35007	-0-	32525	3	3303	9	Y	3003	2871	0	132	8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				//CONT.//	020528									
ELM 55-1-36 UNIT				WELL #:	14HA	RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL	DEPTH	11484	PERF.12144	- 22536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		24581 X	24581	-0-	-0-	-0-	15704 3	8877 9	Y		8070	7956 0	114 8	-0-
11		31230 X	24023	-0-	-7207	-0-	19534 3	4489 9	Y		4081	3976 0	105 8	-0-
12		20522 X	20162	-0-	-360	-0-	12117 3	8045 9	Y		7314	6901 0	413 8	-0-
01		26576 X	26576	-0-	-0-	-0-	18788 3	7788 9	Y		7080	6960 0	120 8	-0-
02		26440 X	26440	-0-	-0-	-0-	19044 3	7396 9	Y		6724	6615 0	109 8	-0-
03		26310 X	26310	-0-	-0-	-0-	18603 3	7707 9	Y		7006	6929 0	77 8	-0-
-----														
BEAVER 57-1-16 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	292723	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10178	- 17747
10		30948 X	30948	-0-	-0-	-0-	25295 3	5653 9	Y		5139	5108 0	31 8	-0-
11		32703 X	32703	-0-	-0-	-0-	27892 3	4811 9	Y		4374	4342 0	32 8	-0-
12		30535 X	28667	-0-	-1868	-0-	24467 3	4200 9	Y		3818	3788 0	30 8	-0-
01		31779 X	31779	-0-	-0-	-0-	27305 3	4474 9	Y		4067	4037 0	30 8	-0-
02		31465 X	26877	-0-	-4588	-0-	22922 3	3955 9	Y		3595	3574 0	21 8	-0-
03		33635 X	33229	-0-	-406	-0-	28691 3	4538 9	Y		4125	4091 0	34 8	-0-
-----														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	N 13H	RRCID ->	292724	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9890	PERF.10141	- 18108
10		42919 X	42919	-0-	-0-	-0-	37121 3	5798 9	Y		5271	5231 0	40 8	-0-
11		51270 X	39590	-0-	-11680	-0-	34199 3	5391 9	Y		4901	4866 0	35 8	-0-
12		52979 X	44515	-0-	-8464	-0-	39123 3	5392 9	Y		4902	4867 0	35 8	-0-
01		52638 X	45890	-0-	-6748	-0-	40032 3	5858 9	Y		5325	5289 0	36 8	-0-
02		46922 X	38382	-0-	-8540	-0-	34011 3	4371 9	Y		3974	3950 0	24 8	-0-
03		56912 X	56912	-0-	-0-	-0-	51975 3	4937 9	Y		4488	4447 0	41 8	-0-
-----														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	S 12H	RRCID ->	292726	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.10160	- 18313
10		31503 X	31503	-0-	-0-	-0-	27841 3	3662 9	Y		3329	3283 0	46 8	-0-
11		56130 X	26557	-0-	-29573	-0-	22589 3	3968 9	Y		3607	3561 0	46 8	-0-
12		58001 X	38925	-0-	-19076	-0-	33581 3	5344 9	Y		4858	4794 0	64 8	-0-
01		51181 X	37273	-0-	-13908	-0-	31799 3	5474 9	Y		4976	4922 0	54 8	-0-
02		40020 X	30038	-0-	-9982	-0-	25880 3	4158 9	Y		3780	3746 0	34 8	-0-
03		38936 X	32196	-0-	-6740	-0-	28082 3	4114 9	Y		3740	3696 0	44 8	-0-
-----														
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT				WELL #:	S 13H	RRCID ->	292727	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.10444	- 18559
10		19600 X	19600	-0-	-0-	-0-	17420 3	2180 9	Y		1982	1959 0	23 8	-0-
11		27420 X	21538	-0-	-5882	-0-	18743 3	2795 9	Y		2541	2518 0	23 8	-0-
12		27838 X	26172	-0-	-1666	-0-	22432 3	3740 9	Y		3400	3375 0	25 8	-0-
01		27572 X	27572	-0-	-0-	-0-	23460 3	4112 9	Y		3738	3717 0	21 8	-0-
02		23058 X	23058	-0-	-0-	-0-	19763 3	3295 9	Y		2995	2981 0	14 8	-0-
03		27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	24660 3	2718 9	Y		2471	2446 0	25 8	-0-
-----														
PALOMA 33-91 UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	292763	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.11198	- 20474
10		17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	12405 3	5090 9	Y		4627	4573 0	54 8	-0-
11		21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	15382 3	5693 9	Y		5175	5118 0	57 8	-0-
12		29800 X	29800	-0-	-0-	-0-	22066 3	7734 9	Y		7031	6967 0	64 8	-0-
01		21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	15815 3	6006 9	Y		5460	5412 0	48 8	-0-
02		20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	14893 3	5872 9	Y		5338	5301 0	37 8	-0-
03		29791 X	24744	-0-	-5047	-0-	18247 3	6497 9	Y		5906	5852 0	54 8	-0-
-----														
BEAVER 57-1-16 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	292765	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.10195	- 18070
10		30120 X	30120	-0-	-0-	-0-	25039 3	5081 9	Y		4619	4573 0	46 8	-0-
11		29370 X	28707	-0-	-663	-0-	23879 3	4828 9	Y		4389	4342 0	47 8	-0-
12		30070 X	29101	-0-	-969	-0-	24645 3	4456 9	Y		4051	4009 0	42 8	-0-
01		30132 X	29587	-0-	-545	-0-	24815 3	4772 9	Y		4338	4300 0	38 8	-0-
02		28188 X	25863	-0-	-2325	-0-	21564 3	4299 9	Y		3908	3881 0	27 8	-0-
03		30132 X	28089	-0-	-2043	-0-	23443 3	4646 9	Y		4224	4184 0	40 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 292785		COMPL. DATE 12/06/2021				TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
10	23894 X	23894	-0-	-0-	-0-	19977	3	3917	9	Y	3561	3519	0	42 8	-0-
11	40860 X	24201	-0-	-16659	-0-	20201	3	4000	9	Y	3636	3595	0	41 8	-0-
12	31961 X	26380	-0-	-5581	-0-	21925	3	4455	9	Y	4050	4010	0	40 8	-0-
01	28768 X	24184	-0-	-4584	-0-	20247	3	3937	9	Y	3579	3546	0	33 8	-0-
02	24418 X	22459	-0-	-1959	-0-	18981	3	3478	9	Y	3162	3135	0	27 8	-0-
03	26381 X	24300	-0-	-2081	-0-	20694	3	3606	9	Y	3278	3239	0	39 8	-0-
-----															
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 11H		RRCID -> 292811		COMPL. DATE 09/26/2021				TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393					
10	34042 X	34042	-0-	-0-	-0-	26660	3	7382	9	Y	6711	6630	0	81 8	-0-
11	22388 X	22388	-0-	-0-	-0-	17946	3	4442	9	Y	4038	3985	0	53 8	-0-
12	31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	25447	3	5583	9	Y	5075	5005	0	70 8	-0-
01	34038 X	22759	-0-	-11279	-0-	18579	3	4180	9	Y	3800	3754	0	46 8	-0-
02	31842 X	26042	-0-	-5800	-0-	21473	3	4569	9	Y	4154	4111	0	43 8	-0-
03	35431 X	35431	-0-	-0-	-0-	29842	3	5589	9	Y	5081	5001	0	80 8	-0-
-----															
KING CANYON STATE 54-1-8-5 C		WELL #: 19H		RRCID -> 292882		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662					
10	17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	13350	3	3840	9	Y	3491	3443	0	48 8	-0-
11	14400 X	4657	-0-	-9743	-0-	382	3	4275	9	Y	3886	3835	0	51 8	-0-
12	34689 X	12141	-0-	-22548	-0-	8415	3	3726	9	Y	3387	3311	0	76 8	-0-
01	34689 X	23309	-0-	-11380	-0-	985	1	18017	3	Y	3915	3779	0	136 8	-0-
						4307	9								
02	23867 X	16387	-0-	-7480	-0-	513	1	12988	3	Y	2624	2575	0	49 8	-0-
						2886	9								
03	17205 X	14389	-0-	-2816	-0-	742	1	11809	3	Y	1671	1645	0	26 8	-0-
						1838	9								
-----															
KING CANYON STATE 54-1-8-5 D		WELL #: 74H		RRCID -> 292883		COMPL. DATE 12/31/2021				TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941					
10	44244 X	44244	-0-	-0-	-0-	35474	3	8770	9	Y	7973	7952	0	21 8	-0-
11	31260 X	9001	-0-	-22259	-0-	908	3	8093	9	Y	7357	7338	0	19 8	-0-
12	47957 X	13678	-0-	-34279	-0-	10840	3	2838	9	Y	2580	2515	0	65 8	-0-
01	47957 X	4721	-0-	-43236	-0-	80	1	1464	3	Y	2888	2697	0	191 8	-0-
						3177	9								
02	44863 X	10848	-0-	-34015	-0-	222	1	5625	3	Y	4546	4457	0	89 8	-0-
						5001	9								
03	44237 X	16963	-0-	-27274	-0-	605	1	9636	3	Y	6111	6074	0	37 8	-0-
						6722	9								
-----															
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B		WELL #: 18H		RRCID -> 292884		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212					
10	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	23966	3	7924	9	Y	7204	7110	0	94 8	-0-
11	23700 X	8251	-0-	-15449	-0-	640	3	7611	9	Y	6919	6834	0	85 8	-0-
12	24490 X	21299	-0-	-3191	-0-	13939	3	7360	9	Y	6691	6569	0	122 8	-0-
01	32104 X	32104	-0-	-0-	-0-	1230	1	22504	3	Y	7609	7431	0	178 8	-0-
						8370	9								
02	32074 X	5188	-0-	-26886	-0-	84	1	2119	3	Y	2714	2662	0	52 8	-0-
						2985	9								
03	31899 X	5636	-0-	-26263	-0-	145	1	2303	3	Y	2898	2860	0	38 8	-0-
						3188	9								
-----															
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 292901		COMPL. DATE 03/08/2022				TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903					
10	77007 X	77007	-0-	-0-	-0-	69880	3	7127	9	Y	6479	6372	0	107 8	-0-
11	75060 X	63372	-0-	-11688	-0-	57067	3	6305	9	Y	5732	5643	0	89 8	-0-
12	78244 X	69963	-0-	-8281	-0-	62716	3	7247	9	Y	6588	6500	0	88 8	-0-
01	79764 X	79764	-0-	-0-	-0-	65424	3	14340	9	Y	13036	12957	0	79 8	-0-
02	80582 X	80582	-0-	-0-	-0-	74642	3	5940	9	Y	5400	5341	0	59 8	-0-
03	77004 X	69200	-0-	-7804	-0-	63389	3	5811	9	Y	5283	5205	0	78 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID -> 292912		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL DEPTH 9948		PERF. 9927 - 20042			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	95442 X	95442	-0-	-0-	-0-		85536 3	9906 9	Y	9005	8855 0	150 8	-0-
11	70969 X	70969	-0-	-0-	-0-		63526 3	7443 9	Y	6766	6665 0	101 8	-0-
12	86924 X	80920	-0-	-6004	-0-		72353 3	8567 9	Y	7788	7686 0	102 8	-0-
01	95449 X	88416	-0-	-7033	-0-		73118 3	15298 9	Y	13907	13815 0	92 8	-0-
02	89291 X	84906	-0-	-4385	-0-		78168 3	6738 9	Y	6125	6058 0	67 8	-0-
03	95449 X	56878	-0-	-38571	-0-		51501 3	5377 9	Y	4888	4817 0	71 8	-0-
-----													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 G		WELL #: 14H		RRCID -> 292919		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 11777		PERF.12105 - 22443			
10	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-		15803 3	560 9	Y	509	508 0	1 8	-0-
11	20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-				Y	-0-			-0-
12	33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-				Y	-0-			-0-
01	33480 X	-0-	-0-	-33480	-0-				Y	-0-			-0-
02	21808 X	-0-	-0-	-21808	-0-				Y	-0-			-0-
03	16368 X	1537	-0-	-14831	-0-		87 1	1389 3	Y	55	55 0		-0-
							61 9						
-----													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 H		WELL #: 15H		RRCID -> 292920		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 11957		PERF.12297 - 22635			
10	38614 X	38614	-0-	-0-	-0-		29437 3	9177 9	Y	8343	8308 0	35 8	-0-
11	24270 X	8723	-0-	-15547	-0-		708 3	8015 9	Y	7286	7256 0	30 8	-0-
12	25079 X	19317	-0-	-5762	-0-		13347 3	5970 9	Y	5427	5378 0	49 8	-0-
01	25079 X	17485	-0-	-7594	-0-		608 1	11129 3	Y	5225	5155 0	70 8	-0-
							5748 9						
02	39846 X	21901	-0-	-17945	-0-		543 1	13743 3	Y	6923	6884 0	39 8	-0-
							7615 9						
03	38626 X	24091	-0-	-14535	-0-		1047 1	16664 3	Y	5800	5775 0	25 8	-0-
							6380 9						
-----													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E		WELL #: 12H		RRCID -> 292930		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL DEPTH 11726		PERF.11590 - 19333			
10	47647 X	47647	-0-	-0-	-0-		34659 3	12988 9	Y	11807	11711 0	96 8	-0-
11	43320 X	11972	-0-	-31348	-0-		785 3	11187 9	Y	10170	10088 0	82 8	-0-
12	47926 X	26839	-0-	-21087	-0-		17024 3	9815 9	Y	8923	8803 0	120 8	-0-
01	56389 X	56389	-0-	-0-	-0-		2221 1	40635 3	Y	12303	12137 0	166 8	-0-
							13533 9						
02	44834 X	33481	-0-	-11353	-0-		944 1	23905 3	Y	7847	7765 0	82 8	-0-
							8632 9						
03	47647 X	7964	-0-	-39683	-0-		355 1	5656 3	Y	1775	1763 0	12 8	-0-
							1953 9						
-----													
KING CANYON STATE 54-1-8-5 F		WELL #: 13H		RRCID -> 292931		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL DEPTH 11903		PERF.12372 - 22735			
10	28059 X	28059	-0-	-0-	-0-		20908 3	7151 9	Y	6501	6463 0	38 8	-0-
11	23550 X	8098	-0-	-15452	-0-		601 3	7497 9	Y	6815	6780 0	35 8	-0-
12	26412 X	19667	-0-	-6745	-0-		13338 3	6329 9	Y	5754	5700 0	54 8	-0-
01	38217 X	38217	-0-	-0-	-0-		1548 1	28321 3	Y	7589	7518 0	71 8	-0-
							8348 9						
02	33118 X	25057	-0-	-8061	-0-		718 1	18168 3	Y	5610	5570 0	40 8	-0-
							6171 9						
03	28055 X	26744	-0-	-1311	-0-		1259 1	20037 3	Y	4953	4930 0	23 8	-0-
							5448 9						





PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BEARTOOTH 54-1-34 UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*10	24771 X	24771	-0-	-0-	-0-	133	1	16727	3	Y	7192	7136	0	56 8 -0-
						7911	9							
*11	28140 X	25478	-0-	-2662	-0-	400	1	17059	3	Y	7290	7245	0	45 8 -0-
						8019	9							
*12	27204 X	27204	-0-	-0-	-0-	499	1	18151	3	Y	7776	7711	0	65 8 -0-
						8554	9							
*01	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	463	1	19400	3	Y	7707	7623	0	84 8 -0-
						8478	9							
*02	25773 X	25773	-0-	-0-	-0-	641	1	17846	3	Y	6624	6593	0	31 8 -0-
						7286	9							
03	29077 X	29077	-0-	-0-	-0-	621	1	20578	3	Y	7162	7142	0	20 8 -0-
						7878	9							
GOLDENEYE 54-2-3 UNIT														
WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904														
*10	24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	140	1	17562	3	Y	5781	5751	0	30 8 -0-
						6359	9							
*11	28020 X	23680	-0-	-4340	-0-	400	1	17041	3	Y	5672	5648	0	24 8 -0-
						6239	9							
*12	28551 X	19659	-0-	-8892	-0-	356	1	12956	3	Y	5770	5740	0	30 8 -0-
						6347	9							
*01	23250 X	18626	-0-	-4624	-0-	310	1	12982	3	Y	4849	4805	0	44 8 -0-
						5334	9							
*02	23200 X	20768	-0-	-2432	-0-	524	1	14581	3	Y	5148	5114	0	34 8 -0-
						5663	9							
03	24800 X	21871	-0-	-2929	-0-	468	1	15498	3	Y	5368	5352	0	16 8 -0-
						5905	9							
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968														
10	42247 X	42247	-0-	-0-	-0-	36112	3	6135	9	Y	5577	5506	0	71 8 -0-
11	57030 X	32223	-0-	-24807	-0-	27489	3	4734	9	Y	4304	4248	0	56 8 -0-
12	58125 X	36428	-0-	-21697	-0-	30839	3	5589	9	Y	5081	5028	0	53 8 -0-
01	47353 X	47353	-0-	-0-	-0-	35626	3	11727	9	Y	10661	10614	0	47 8 -0-
02	44055 X	44055	-0-	-0-	-0-	38397	3	5658	9	Y	5144	5107	0	37 8 -0-
03	42253 X	35431	-0-	-6822	-0-	30110	3	5321	9	Y	4837	4791	0	46 8 -0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT														
WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033														
10	100350 X	100350	-0-	-0-	-0-	87978	3	12372	9	Y	11247	11071	0	176 8 -0-
11	80280 X	73983	-0-	-6297	-0-	65795	3	8188	9	Y	7444	7316	0	128 8 -0-
12	102703 X	83347	-0-	-19356	-0-	74010	3	9337	9	Y	8488	8356	0	132 8 -0-
01	102703 X	91752	-0-	-10951	-0-	73002	3	18750	9	Y	17045	16919	0	126 8 -0-
02	86942 X	28180	-0-	-58762	-0-	20950	3	7230	9	Y	6573	6500	0	73 8 -0-
03	92938 X	54271	-0-	-38667	-0-	47277	3	6994	9	Y	6358	6250	0	108 8 -0-
WILLOW 55-1-36 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772														
10	49881 X	49881	-0-	-0-	-0-	38957	3	10924	9	Y	9931	9762	0	169 8 -0-
11	62640 X	44334	-0-	-18306	-0-	39964	3	4370	9	Y	3973	3855	0	118 8 -0-
12	59892 X	-0-	-0-	-59892	-0-					Y	1028	1002	0	26 8 -0-
01	57133 X	7148	-0-	-49985	-0-	5473	3	1675	9	Y	1523	1490	0	33 8 -0-
02	50112 X	29280	-0-	-20832	-0-	22965	3	6315	9	Y	5741	5634	0	107 8 -0-
03	49879 X	23910	-0-	-25969	-0-	17626	3	6284	9	Y	5713	5656	0	57 8 -0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
WILLOW 55-1-36 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		23748 X	23748	-0-	-0-	-0-	18557 3	5191 9	Y	4719	4659 0	60 8	-0-		
11		46890 X	14476	-0-	-32414	-0-	12790 3	1686 9	Y	1533	1499 0	34 8	-0-		
12		42904 X	26214	-0-	-16690	-0-	21113 3	5101 9	Y	4637	4421 0	216 8	-0-		
01		36859 X	26164	-0-	-10695	-0-	21326 3	4838 9	Y	4398	4302 0	96 8	-0-		
02		33495 X	23922	-0-	-9573	-0-	19390 3	4532 9	Y	4120	4058 0	62 8	-0-		
03		26226 X	23600	-0-	-2626	-0-	18617 3	4983 9	Y	4530	4493 0	37 8	-0-		
-----															
WILLOW 55-1-36 UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944															
10		52876 X	52876	-0-	-0-	-0-	42338 3	10538 9	Y	9580	9455 0	125 8	-0-		
11		67170 X	31582	-0-	-35588	-0-	29074 3	2508 9	Y	2280	2225 0	55 8	-0-		
12		65565 X	24283	-0-	-41282	-0-	19083 3	5200 9	Y	4727	4511 0	216 8	-0-		
01		65565 X	31933	-0-	-33632	-0-	27031 3	4902 9	Y	4456	4352 0	104 8	-0-		
02		61335 X	30793	-0-	-30542	-0-	24899 3	5894 9	Y	5358	5278 0	80 8	-0-		
03		52886 X	33813	-0-	-19073	-0-	28076 3	5737 9	Y	5215	5168 0	47 8	-0-		
-----															
BONSAI STATE 56-2-13-25 A															
WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959															
10		93976 X	93976	-0-	-0-	-0-	79884 3	14092 9	Y	12811	12648 0	163 8	-0-		
11		81990 X	45485	-0-	-36505	-0-	39535 3	5950 9	Y	5409	5345 0	64 8	-0-		
12		82030 X	82030	-0-	-0-	-0-	70066 3	11964 9	Y	10876	10770 0	106 8	-0-		
01		84754 X	71408	-0-	-13346	-0-	58760 3	12648 9	Y	11498	11394 0	104 8	-0-		
02		87899 X	69033	-0-	-18866	-0-	57750 3	11283 9	Y	10257	10194 0	63 8	-0-		
03		93961 X	73347	-0-	-20614	-0-	60663 3	12684 9	Y	11531	11438 0	93 8	-0-		
-----															
SILVERTIP 76-18 N															
WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514															
10		59526 X	59526	-0-	-0-	-0-	164 1	48231 3	Y	10097	10037 0	57 8	22		
							24 4	11107 9							
11		66480 X	41832	-0-	-24648	-0-	78 1	29466 3	Y	11169	11106 0	59 8	26		
							2 4	12286 9							
12		68696 X	29886	-0-	-38810	-0-	149 1	19858 3	Y	8980	8911 0	72 8	23		
							1 4	9878 9							
01		68696 X	27963	-0-	-40733	-0-	148 1	18359 3	Y	8595	8503 0	95 8	20		
							1 4	9455 9							
02		64264 X	18814	-0-	-45450	-0-	113 1	12302 3	Y	5815	5810 0	8 8	17		
							2 4	6397 9							
03		59520 X	32806	-0-	-26714	-0-	138 1	22812 3	Y	8959	8930 0	30 8	16		
							1 4	9855 9							
-----															
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607															
10		47728 X	47728	-0-	-0-	-0-	37644 3	10084 9	Y	9167	9093 0	74 8	-0-		
11		46230 X	42812	-0-	-3418	-0-	34112 3	8700 9	Y	7909	7845 0	64 8	-0-		
12		52111 X	51890	-0-	-221	-0-	41438 3	10452 9	Y	9502	9429 0	73 8	-0-		
01		52111 X	48478	-0-	-3633	-0-	38856 3	9622 9	Y	8747	8687 0	60 8	-0-		
*02		64080 X	64080	-0-	-0-	-0-	55095 3	8985 9	Y	8168	8122 0	46 8	-0-		
*03		51894 X	44835	-0-	-7059	-0-	38696 3	6139 9	Y	5581	5538 0	43 8	-0-		
-----															
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312															
10		56260 X	56260	-0-	-0-	-0-	46125 3	10135 9	Y	9214	9075 0	139 8	-0-		
11		67020 X	34884	-0-	-32136	-0-	28879 3	6005 9	Y	5459	5388 0	71 8	-0-		
12		73338 X	73338	-0-	-0-	-0-	60439 3	12899 9	Y	11726	11557 0	169 8	-0-		
01		72549 X	72549	-0-	-0-	-0-	61035 3	11514 9	Y	10467	10335 0	132 8	-0-		
02		66692 X	66692	-0-	-0-	-0-	56082 3	10610 9	Y	9645	9546 0	99 8	-0-		
03		73346 X	55601	-0-	-17745	-0-	46600 3	9001 9	Y	8183	8073 0	110 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 293325		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10456		- 20607	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	34451 X	34451	-0-	-0-	-0-	26459 3	7992 9	Y	7265	7179 0	86 8	-0-	
11	51810 X	30400	-0-	-21410	-0-	23838 3	6562 9	Y	5965	5896 0	69 8	-0-	
12	53537 X	35530	-0-	-18007	-0-	27184 3	8346 9	Y	7587	7521 0	66 8	-0-	
01	53537 X	34077	-0-	-19460	-0-	24340 3	9737 9	Y	8852	8784 0	68 8	-0-	
02	40223 X	34188	-0-	-6035	-0-	27089 3	7099 9	Y	6454	6408 0	46 8	-0-	
03	36820 X	36820	-0-	-0-	-0-	31779 3	5041 9	Y	4583	4540 0	43 8	-0-	
-----													
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 293326		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10638		PERF.10160		- 20710	
10	52428 X	52428	-0-	-0-	-0-	44472 3	7956 9	Y	7233	7148 0	85 8	-0-	
11	60180 X	20948	-0-	-39232	-0-	17985 3	2963 9	Y	2694	2660 0	34 8	-0-	
12	61969 X	39540	-0-	-22429	-0-	33731 3	5809 9	Y	5281	5218 0	63 8	-0-	
01	57102 X	37465	-0-	-19637	-0-	32097 3	5368 9	Y	4880	4829 0	51 8	-0-	
02	49039 X	32181	-0-	-16858	-0-	26804 3	5377 9	Y	4888	4853 0	35 8	-0-	
03	52421 X	26897	-0-	-25524	-0-	22755 3	4142 9	Y	3765	3732 0	33 8	-0-	
-----													
BONSAI STATE 56-2-13-25 D		WELL #: 22H		RRCID -> 293363		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10949		PERF.11930		- 24884	
10	96449 X	96449	-0-	-0-	-0-	83152 3	13297 9	Y	12088	11930 0	158 8	-0-	
11	87600 X	43586	-0-	-44014	-0-	38316 3	5270 9	Y	4791	4732 0	59 8	-0-	
12	90520 X	35944	-0-	-54576	-0-	30863 3	5081 9	Y	4619	4571 0	48 8	-0-	
01	96441 X	28326	-0-	-68115	-0-	23176 3	5150 9	Y	4682	4652 0	30 8	-0-	
02	90219 X	48474	-0-	-41745	-0-	39761 3	8713 9	Y	7921	7870 0	51 8	-0-	
03	96441 X	51031	-0-	-45410	-0-	41222 3	9809 9	Y	8917	8849 0	68 8	-0-	
-----													
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 11H		RRCID -> 293371		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10118		PERF.10232		- 25319	
10	85858 X	85858	-0-	-0-	-0-	72931 3	12927 9	Y	11752	11658 0	94 8	-0-	
11	80700 X	58818	-0-	-21882	-0-	49666 3	9152 9	Y	8320	8265 0	55 8	-0-	
12	75764 X	63712	-0-	-12052	-0-	52361 3	11351 9	Y	10319	10253 0	66 8	-0-	
01	77221 X	39976	-0-	-37245	-0-	32268 3	7708 9	Y	7007	6962 0	45 8	-0-	
02	72239 X	36052	-0-	-36187	-0-	28992 3	7060 9	Y	6418	6393 0	25 8	-0-	
03	77221 X	38212	-0-	-39009	-0-	30728 3	7484 9	Y	6804	6770 0	34 8	-0-	
-----													
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 13H		RRCID -> 293373		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10152		- 25518	
10	76457 X	76457	-0-	-0-	-0-	62628 3	13829 9	Y	12572	12447 0	125 8	-0-	
11	69151 X	69151	-0-	-0-	-0-	55980 3	13171 9	Y	11974	11876 0	98 8	-0-	
12	67425 X	64949	-0-	-2476	-0-	52000 3	12949 9	Y	11772	11679 0	93 8	-0-	
01	69037 X	59252	-0-	-9785	-0-	47086 3	12166 9	Y	11060	10976 0	84 8	-0-	
02	64583 X	55272	-0-	-9311	-0-	44774 3	10498 9	Y	9544	9487 0	57 8	-0-	
03	69037 X	61140	-0-	-7897	-0-	49942 3	11198 9	Y	10180	10099 0	81 8	-0-	
-----													
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 14H		RRCID -> 293378		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 9963		PERF.10133		- 25149	
10	69126 X	69126	-0-	-0-	-0-	55816 3	13310 9	Y	12100	11943 0	157 8	-0-	
11	100877 X	100877	-0-	-0-	-0-	81210 3	19667 9	Y	17879	17672 0	207 8	-0-	
12	92375 X	92375	-0-	-0-	-0-	77097 3	15278 9	Y	13889	13719 0	170 8	-0-	
01	96416 X	96416	-0-	-0-	-0-	80166 3	16250 9	Y	14773	14595 0	178 8	-0-	
02	88363 X	79778	-0-	-8585	-0-	67307 3	12471 9	Y	11337	11204 0	133 8	-0-	
03	94457 X	81164	-0-	-13293	-0-	68198 3	12966 9	Y	11787	11625 0	162 8	-0-	
-----													
BONSAI STATE 56-2-13-25 B		WELL #: 14H		RRCID -> 293385		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10750		PERF.11235		- 24189	
10	63263 X	63263	-0-	-0-	-0-	52422 3	10841 9	Y	9855	9753 0	102 8	-0-	
11	54300 X	34181	-0-	-20119	-0-	29102 3	5079 9	Y	4617	4566 0	51 8	-0-	
12	64548 X	64548	-0-	-0-	-0-	54169 3	10379 9	Y	9435	9355 0	80 8	-0-	
01	63271 X	56636	-0-	-6635	-0-	45468 3	11168 9	Y	10153	10073 0	80 8	-0-	
02	67896 X	67896	-0-	-0-	-0-	58471 3	9425 9	Y	8568	8525 0	43 8	-0-	
03	71294 X	71294	-0-	-0-	-0-	61162 3	10132 9	Y	9211	9149 0	62 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BONSAI STATE 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10		101023 X	101023	-0-	-0-	-0-	87668	3	13355	9	Y	12141	11972	0	169	8	-0-
11		67350 X	52191	-0-	-15159	-0-	46054	3	6137	9	Y	5579	5498	0	81	8	-0-
12		92008 X	71962	-0-	-20046	-0-	62085	3	9877	9	Y	8979	8880	0	99	8	-0-
01		92814 X	56817	-0-	-35997	-0-	47091	3	9726	9	Y	8842	8759	0	83	8	-0-
02		94511 X	67506	-0-	-27005	-0-	58333	3	9173	9	Y	8339	8296	0	43	8	-0-
03		101029 X	66272	-0-	-34757	-0-	57019	3	9253	9	Y	8412	8358	0	54	8	-0-
-----																	
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271																	
10		68472 X	68472	-0-	-0-	-0-	57439	3	11033	9	Y	10030	9866	0	164	8	-0-
11		86391 X	86391	-0-	-0-	-0-	72587	3	13804	9	Y	12549	12250	0	299	8	-0-
12		67239 X	63888	-0-	-3351	-0-	53095	3	10793	9	Y	9812	9669	0	143	8	-0-
01		78710 X	78710	-0-	-0-	-0-	67358	3	11352	9	Y	10320	10170	0	150	8	-0-
02		74762 X	68936	-0-	-5826	-0-	58919	3	10017	9	Y	9106	8984	0	122	8	-0-
03		79918 X	67314	-0-	-12604	-0-	56424	3	10890	9	Y	9900	9750	0	150	8	-0-
-----																	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 B WELL #: 13HZ RRCID -> 293560 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033																	
10		29881 X	29881	-0-	-0-	-0-	24789	3	5092	9	Y	4629	4581	0	48	8	-0-
11		70140 X	29669	-0-	-40471	-0-	24636	3	5033	9	Y	4575	4543	0	32	8	-0-
12		55335 X	7888	-0-	-47447	-0-	6110	3	1778	9	Y	1616	1612	0	4	8	-0-
01		50499 X	5279	-0-	-45220	-0-	3931	3	1348	9	Y	1225	1220	0	5	8	-0-
02		32364 X	18196	-0-	-14168	-0-	13381	3	4815	9	Y	4377	4355	0	22	8	-0-
03		34700 X	34700	-0-	-0-	-0-	29480	3	5220	9	Y	4745	4719	0	26	8	-0-
-----																	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C WELL #: 14HZ RRCID -> 293572 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 20913																	
10		42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	35191	3	7445	9	Y	6768	6694	0	74	8	-0-
11		71880 X	40031	-0-	-31849	-0-	32427	3	7604	9	Y	6913	6858	0	55	8	-0-
12		67146 X	40677	-0-	-26469	-0-	31534	3	9143	9	Y	8312	8291	0	21	8	-0-
01		55986 X	37451	-0-	-18535	-0-	28520	3	8931	9	Y	8119	8055	0	64	8	-0-
02		39875 X	35129	-0-	-4746	-0-	27599	3	7530	9	Y	6845	6797	0	48	8	-0-
03		42625 X	33744	-0-	-8881	-0-	26322	3	7422	9	Y	6747	6686	0	61	8	-0-
-----																	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A WELL #: 12HZ RRCID -> 293641 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983																	
10		20320 X	20320	-0-	-0-	-0-	15999	3	4321	9	Y	3928	3859	0	69	8	-0-
11		24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	19542	3	5227	9	Y	4752	4682	0	70	8	-0-
12		29202 X	28245	-0-	-957	-0-	21518	3	6727	9	Y	6115	6089	0	26	8	-0-
01		34170 X	34170	-0-	-0-	-0-	27450	3	6720	9	Y	6109	6038	0	71	8	-0-
02		28647 X	28647	-0-	-0-	-0-	22346	3	6301	9	Y	5728	5676	0	52	8	-0-
03		28241 X	16099	-0-	-12142	-0-	12047	3	4052	9	Y	3684	3640	0	44	8	-0-
-----																	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185																	
10		74661 X	74661	-0-	-0-	-0-	66952	3	7709	9	Y	7008	6931	0	77	8	-0-
11		85260 X	71447	-0-	-13813	-0-	63081	3	8366	9	Y	7605	7542	0	63	8	-0-
12		84599 X	78971	-0-	-5628	-0-	68112	3	10859	9	Y	9872	9843	0	29	8	-0-
01		74648 X	64020	-0-	-10628	-0-	56201	3	7819	9	Y	7108	7049	0	59	8	-0-
02		69832 X	57974	-0-	-11858	-0-	51025	3	6949	9	Y	6317	6271	0	46	8	-0-
03		78957 X	56188	-0-	-22769	-0-	49383	3	6805	9	Y	6186	6120	0	66	8	-0-
-----																	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 E WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510																	
10		80431 X	80431	-0-	-0-	-0-	72403	3	8028	9	Y	7298	7192	0	106	8	-0-
11		94440 X	86614	-0-	-7826	-0-	77724	3	8890	9	Y	8082	7988	0	94	8	-0-
12		93651 X	80386	-0-	-13265	-0-	70227	3	10159	9	Y	9235	9201	0	34	8	-0-
01		92969 X	67822	-0-	-25147	-0-	59447	3	8375	9	Y	7614	7525	0	89	8	-0-
02		83723 X	51866	-0-	-31857	-0-	46246	3	5620	9	Y	5109	5045	0	64	8	-0-
03		89497 X	58682	-0-	-30815	-0-	52208	3	6474	9	Y	5885	5788	0	97	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	15913	3	5916	9	Y	5378	5336	0	42	8	-0-
11		75480 X	42483	-0-	-32997	-0-	32418	3	10065	9	Y	9150	9071	0	79	8	-0-
*12		77996 X	44063	-0-	-33933	-0-	1340	1	30843	3	Y	10800	10706	0	94	8	-0-
							11880	9									
*01		77996 X	32242	-0-	-45754	-0-	681	1	23312	3	Y	7499	7351	0	148	8	-0-
							8249	9									
*02		51794 X	36273	-0-	-15521	-0-	715	1	25976	3	Y	8711	8608	0	103	8	-0-
							9582	9									
03		43896 X	28073	-0-	-15823	-0-	624	1	21663	3	Y	5260	5188	0	72	8	-0-
							5786	9									
-----																	
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335																	
10		26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	20220	3	6162	9	Y	5602	5561	0	41	8	-0-
11		49170 X	25189	-0-	-23981	-0-	19630	3	5559	9	Y	5054	5020	0	34	8	-0-
*12		50809 X	21978	-0-	-28831	-0-	711	1	16364	3	Y	4457	4423	0	34	8	-0-
							4903	9									
*01		35247 X	16026	-0-	-19221	-0-	361	1	12361	3	Y	3004	2950	0	54	8	-0-
							3304	9									
*02		28217 X	17807	-0-	-10410	-0-	379	1	13783	3	Y	3314	3270	0	44	8	-0-
							3645	9									
03		26381 X	21440	-0-	-4941	-0-	493	1	17117	3	Y	3482	3447	0	35	8	-0-
							3830	9									
-----																	
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060																	
10		71883 X	71883	-0-	-0-	-0-	57057	3	14826	9	Y	13478	13305	0	173	8	-0-
11		96480 X	68450	-0-	-28030	-0-	57807	3	10643	9	Y	9675	9549	0	126	8	-0-
*12		99727 X	66906	-0-	-32821	-0-	2179	1	50155	3	Y	13247	13092	0	155	8	-0-
							14572	9									
*01		79670 X	53884	-0-	-25786	-0-	1376	1	47130	3	Y	4889	4719	0	170	8	-0-
							5378	9									
*02		74530 X	68041	-0-	-6489	-0-	1706	1	62027	3	Y	3916	3874	0	42	8	-0-
							4308	9									
03		71889 X	52430	-0-	-19459	-0-	1069	1	37103	3	Y	12962	12853	0	109	8	-0-
							14258	9									
-----																	
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203																	
10		52158 X	52158	-0-	-0-	-0-	41452	3	10706	9	Y	9733	9613	0	120	8	-0-
11		102810 X	27956	-0-	-74854	-0-	20863	3	7093	9	Y	6448	6383	0	65	8	-0-
12		102300 X	40479	-0-	-61821	-0-	30318	3	10161	9	Y	9237	9207	0	30	8	-0-
01		55986 X	46922	-0-	-9064	-0-	37019	3	9903	9	Y	9003	8921	0	82	8	-0-
02		52374 X	36385	-0-	-15989	-0-	28079	3	8306	9	Y	7551	7490	0	61	8	-0-
03		52173 X	24960	-0-	-27213	-0-	17560	3	7400	9	Y	6727	6660	0	67	8	-0-
-----																	
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069																	
10		54281 X	54281	-0-	-0-	-0-	44416	3	9865	9	Y	8968	8890	0	78	8	-0-
11		56042 X	56042	-0-	-0-	-0-	44614	3	11428	9	Y	10389	10313	0	76	8	-0-
12		53847 X	36811	-0-	-17036	-0-	29804	3	7007	9	Y	6370	6364	0	6	8	-0-
01		54281 X	29436	-0-	-24845	-0-	21070	3	8366	9	Y	7605	7555	0	50	8	-0-
02		54172 X	37968	-0-	-16204	-0-	28447	3	9521	9	Y	8655	8609	0	46	8	-0-
03		57908 X	51211	-0-	-6697	-0-	40443	3	10768	9	Y	9789	9725	0	64	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D		WELL #: 21H		RRCID -> 294448		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 11059		PERF.11414		- 21180			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	67921	X	42267	-0-	-25654	-0-	35966	3	6301	9	Y	5728	5665	0	63 8 -0-
11	65730	X	50046	-0-	-15684	-0-	42189	3	7857	9	Y	7143	7067	0	76 8 -0-
12	51646	X	50320	-0-	-1326	-0-	42000	3	8320	9	Y	7564	7536	0	28 8 -0-
01	52144	X	52144	-0-	-0-	-0-	43914	3	8230	9	Y	7482	7424	0	58 8 -0-
02	48024	X	47796	-0-	-228	-0-	40118	3	7678	9	Y	6980	6932	0	48 8 -0-
03	64842	X	64842	-0-	-0-	-0-	53670	3	11172	9	Y	10156	10050	0	106 8 -0-
-----															
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E		WELL #: 22HB		RRCID -> 294449		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11421		- 21537			
10	80693	X	39774	-0-	-40919	-0-	29886	3	9888	9	Y	8989	8864	0	125 8 -0-
11	54930	X	51705	-0-	-3225	-0-	38932	3	12773	9	Y	11612	11499	0	113 8 -0-
12	56761	X	44194	-0-	-12567	-0-	31609	3	12585	9	Y	11441	11409	0	32 8 -0-
01	56761	X	39293	-0-	-17468	-0-	26746	3	12547	9	Y	11406	11309	0	97 8 -0-
02	62454	X	62454	-0-	-0-	-0-	49977	3	12477	9	Y	11343	11258	0	85 8 -0-
03	64760	X	64760	-0-	-0-	-0-	52297	3	12463	9	Y	11330	11220	0	110 8 -0-
-----															
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294544		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 11299		PERF.11570		- 24336			
10	40973	X	40973	-0-	-0-	-0-	30462	3	10511	9	Y	9555	9483	0	72 8 -0-
11	40609	X	40609	-0-	-0-	-0-	31663	3	8946	9	Y	8133	8065	0	68 8 -0-
*12	43576	X	43576	-0-	-0-	-0-	1392	1	32030	3	Y	9231	9152	0	79 8 -0-
							10154	9							
*01	53138	X	53138	-0-	-0-	-0-	1332	1	45629	3	Y	5615	5467	0	148 8 -0-
							6177	9							
*02	66319	X	66319	-0-	-0-	-0-	1635	1	59450	3	Y	4758	4675	0	83 8 -0-
							5234	9							
03	42191	X	26665	-0-	-15526	-0-	634	1	22017	3	Y	3649	3596	0	53 8 -0-
							4014	9							
-----															
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A		WELL #: 11H		RRCID -> 294767		COMPL. DATE 11/14/2022		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11189		- 21355			
10	79143	X	40447	-0-	-38696	-0-	34555	3	5892	9	Y	5356	5332	0	24 8 -0-
11	59010	X	36346	-0-	-22664	-0-	28857	3	7489	9	Y	6808	6777	0	31 8 -0-
12	51553	X	37829	-0-	-13724	-0-	29375	3	8454	9	Y	7685	7678	0	7 8 -0-
01	43245	X	27550	-0-	-15695	-0-	22181	3	5369	9	Y	4881	4862	0	19 8 -0-
02	37845	X	33804	-0-	-4041	-0-	25741	3	8063	9	Y	7330	7308	0	22 8 -0-
03	40455	X	32435	-0-	-8020	-0-	23920	3	8515	9	Y	7741	7716	0	25 8 -0-
-----															
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B		WELL #: 12H		RRCID -> 294811		COMPL. DATE 11/14/2022		TOTAL DEPTH 10655		PERF.11033		- 21199			
10	47929	X	47929	-0-	-0-	-0-	38798	3	9131	9	Y	8301	8201	0	100 8 -0-
11	39067	X	39067	-0-	-0-	-0-	29760	3	9307	9	Y	8461	8378	0	83 8 -0-
12	37869	X	37869	-0-	-0-	-0-	27614	3	10255	9	Y	9323	9297	0	26 8 -0-
01	19408	X	19408	-0-	-0-	-0-	10396	3	9012	9	Y	8193	8115	0	78 8 -0-
02	44834	X	40133	-0-	-4701	-0-	28507	3	11626	9	Y	10569	10474	0	95 8 -0-
03	47926	X	44795	-0-	-3131	-0-	32427	3	12368	9	Y	11244	11116	0	128 8 -0-
-----															
ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 294882		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11567		- 21337			
10	115692	X	49804	-0-	-65888	-0-	44311	3	5493	9	Y	4994	4742	0	249 8 30
11	60180	X	59196	-0-	-984	-0-	54631	3	4565	9	Y	4150	3926	0	228 8 26
12	66030	X	58082	-0-	-7948	-0-	54144	3	3938	9	Y	3580	3361	0	225 8 20
01	66030	X	56921	-0-	-9109	-0-	51597	3	5324	9	Y	4840	4493	0	319 8 48
02	61770	X	57369	-0-	-4401	-0-	52606	3	4763	9	Y	4330	4243	0	99 8 36
03	61163	X	56441	-0-	-4722	-0-	51565	3	4876	9	Y	4433	4328	0	104 8 37

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	295070	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11759	PERF.11628	- 21839					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10		238018 X	49571	-0-	-188447	-0-	35569	3	14002	9	Y	12729	12553	0	176	8	-0-
11		126600 X	70556	-0-	-56044	-0-	53208	3	17348	9	Y	15771	15613	0	158	8	-0-
12		119040 X	73554	-0-	-45486	-0-	57298	3	16256	9	Y	14778	14567	0	211	8	-0-
01		105400 X	58487	-0-	-46913	-0-	45428	3	13059	9	Y	11872	11616	0	256	8	-0-
02		77285 X	48632	-0-	-28653	-0-	34456	3	14176	9	Y	12887	12717	0	170	8	-0-
03		73563 X	54895	-0-	-18668	-0-	41935	3	12960	9	Y	11782	11680	0	102	8	-0-
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #:		15H	RRCID ->	295153	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL DEPTH	10145	PERF.10214	- 25536					
10		337776 X	98038	-0-	-239738	-0-	80518	3	17520	9	Y	15927	15776	0	151	8	-0-
11		169080 X	99222	-0-	-69858	-0-	83337	3	15885	9	Y	14441	14308	0	133	8	-0-
12		122698 X	97730	-0-	-24968	-0-	82448	3	15282	9	Y	13893	13768	0	125	8	-0-
01		116374 X	86874	-0-	-29500	-0-	72154	3	14720	9	Y	13382	13265	0	117	8	-0-
02		94569 X	73890	-0-	-20679	-0-	61229	3	12661	9	Y	11510	11430	0	80	8	-0-
03		92504 X	85537	-0-	-6967	-0-	71378	3	14159	9	Y	12872	12764	0	108	8	-0-
PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #:		16H	RRCID ->	295154	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL DEPTH	9999	PERF.10510	- 25526					
10		310434 X	117000	-0-	-193434	-0-	91868	3	25132	9	Y	22847	22543	0	304	8	-0-
11		178380 X	106251	-0-	-72129	-0-	85435	3	20816	9	Y	18924	18631	0	293	8	-0-
12		125240 X	101022	-0-	-24218	-0-	82546	3	18476	9	Y	16796	16557	0	239	8	-0-
01		125240 X	91058	-0-	-34182	-0-	75145	3	15913	9	Y	14466	14301	0	165	8	-0-
02		117160 X	90525	-0-	-26635	-0-	75906	3	14619	9	Y	13290	13210	0	80	8	-0-
03		106113 X	92762	-0-	-13351	-0-	78202	3	14560	9	Y	13236	13020	0	216	8	-0-
CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	295274	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12027	- 21988					
10		114824 X	36903	-0-	-77921	-0-	27320	3	9583	9	Y	8712	8644	0	68	8	-0-
11		72810 X	36794	-0-	-36016	-0-	27935	3	8859	9	Y	8054	7992	0	62	8	-0-
12		65565 X	34210	-0-	-31355	-0-	26162	3	8048	9	Y	7316	7247	0	69	8	-0-
01		60791 X	44112	-0-	-16679	-0-	34147	3	9965	9	Y	9059	8925	0	134	8	-0-
02		42543 X	29778	-0-	-12765	-0-	21596	3	8182	9	Y	7438	7362	0	76	8	-0-
03		38006 X	33557	-0-	-4449	-0-	25930	3	7627	9	Y	6934	6890	0	44	8	-0-
CHERRY STATE 56-2-13-1 A		WELL #:		11H	RRCID ->	295422	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10894	- 23251					
10		214892 X	129599	-0-	-85293	-0-	98963	3	30636	9	Y	27851	27552	0	299	8	-0-
11		207960 X	140284	-0-	-67676	-0-	112002	3	28282	9	Y	25711	25467	0	244	8	-0-
12		140213 X	132764	-0-	-7449	-0-	107252	3	25512	9	Y	23193	22949	0	244	8	-0-
01		131161 X	113477	-0-	-17684	-0-	88421	3	25056	9	Y	22778	22591	0	187	8	-0-
02		135604 X	98747	-0-	-36857	-0-	77387	3	21360	9	Y	19418	19288	0	130	8	-0-
03		144956 X	86258	-0-	-58698	-0-	66055	3	20203	9	Y	18366	18193	0	173	8	-0-
CHERRY STATE 56-2-13-1 E		WELL #:		31H	RRCID ->	295439	COMPL. DATE	12/18/2022	TOTAL DEPTH	11526	PERF.11738	- 23954					
10		242079 X	210685	-0-	-31394	-0-	197257	3	13428	9	Y	12207	11839	0	368	8	-0-
11		234270 X	111800	-0-	-122470	-0-	104817	3	6983	9	Y	6348	6211	0	137	8	-0-
12		242110 X	143568	-0-	-98542	-0-	131915	3	11653	9	Y	10594	10475	0	119	8	-0-
01		212071 X	212071	-0-	-0-	-0-	199528	3	12543	9	Y	11403	11159	0	244	8	-0-
02		202071 X	202071	-0-	-0-	-0-	189302	3	12769	9	Y	11608	11421	0	187	8	-0-
03		210676 X	200840	-0-	-9836	-0-	187379	3	13461	9	Y	12237	11986	0	251	8	-0-
CHERRY STATE 56-2-13-1 C		WELL #:		13H	RRCID ->	295454	COMPL. DATE	04/21/2023	TOTAL DEPTH	10559	PERF.11033	- 23599					
10		300886 X	144103	-0-	-156783	-0-	113295	3	30808	9	Y	28007	27755	0	252	8	-0-
11		291180 X	184618	-0-	-106562	-0-	145694	3	38924	9	Y	35385	35085	0	300	8	-0-
12		179335 X	139778	-0-	-39557	-0-	111286	3	28492	9	Y	25902	25602	0	300	8	-0-
01		144088 X	112694	-0-	-31394	-0-	86981	3	25713	9	Y	23375	23151	0	224	8	-0-
02		178466 X	97533	-0-	-80933	-0-	77414	3	20119	9	Y	18290	18127	0	163	8	-0-
03		190774 X	112440	-0-	-78334	-0-	89857	3	22583	9	Y	20530	20259	0	271	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CHERRY STATE 56-2-13-1 B		WELL #: 12H		RRCID -> 295455		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH 10648		PERF.11026		- 23198			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	244032	X	108249	-0-	-135783	-0-	81892	3	26357	9	Y	23961	23778	0	183 8 -0-
11	236160	X	154649	-0-	-81511	-0-	125002	3	29647	9	Y	26952	26678	0	274 8 -0-
12	115816	X	108753	-0-	-7063	-0-	87572	3	21181	9	Y	19255	19077	0	178 8 -0-
01	108252	X	85480	-0-	-22772	-0-	65727	3	19753	9	Y	17957	17829	0	128 8 -0-
02	149495	X	74264	-0-	-75231	-0-	57393	3	16871	9	Y	15337	15248	0	89 8 -0-
03	159805	X	77067	-0-	-82738	-0-	58684	3	18383	9	Y	16712	16586	0	126 8 -0-
-----															
CHERRY STATE 56-2-13-1 D		WELL #: 22H		RRCID -> 295456		COMPL. DATE 04/22/2023		TOTAL DEPTH 10930		PERF.11418		- 23610			
10	187798	X	126088	-0-	-61710	-0-	100405	3	25683	9	Y	23348	23168	0	180 8 -0-
11	181740	X	122489	-0-	-59251	-0-	101321	3	21168	9	Y	19244	19055	0	189 8 -0-
12	130851	X	115135	-0-	-15716	-0-	97971	3	17164	9	Y	15604	15462	0	142 8 -0-
01	126077	X	83854	-0-	-42223	-0-	69996	3	13858	9	Y	12598	12505	0	93 8 -0-
02	118407	X	70443	-0-	-47964	-0-	60267	3	10176	9	Y	9251	9178	0	73 8 -0-
03	126573	X	76838	-0-	-49735	-0-	65889	3	10949	9	Y	9954	9855	0	99 8 -0-
-----															
CLOAK STATE 56-3-9-8 C		WELL #: 13H		RRCID -> 295610		COMPL. DATE 04/24/2023		TOTAL DEPTH 10568		PERF.10952		- 21417			
10	191921	X	147056	-0-	-44865	-0-	115361	3	31695	9	Y	28814	28389	0	425 8 -0-
11	185730	X	105683	-0-	-80047	-0-	83749	3	21934	9	Y	19940	19664	0	276 8 -0-
12	191921	X	76611	-0-	-115310	-0-	60419	3	16192	9	Y	14720	14543	0	177 8 -0-
01	155868	X	91481	-0-	-64387	-0-	73137	3	18344	9	Y	16676	16483	0	193 8 -0-
02	145812	X	75313	-0-	-70499	-0-	60388	3	14925	9	Y	13568	13428	0	140 8 -0-
03	147064	X	98227	-0-	-48837	-0-	81973	3	16254	9	Y	14776	14560	0	216 8 -0-
-----															
MULBERRY 55-1-38-26 E		WELL #: 15H		RRCID -> 295693		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 11414		PERF.11736		- 24678			
10	261702	X	71437	-0-	-190265	-0-	58970	3	12467	9	Y	11334	11173	0	161 8 -0-
11	253260	X	74112	-0-	-179148	-0-	58745	3	15367	9	Y	13970	13827	0	143 8 -0-
*12	261702	X	54464	-0-	-207238	-0-	1886	1	43405	3	Y	8339	8206	0	133 8 -0-
*01	106485	X	68927	-0-	-37558	-0-	1438	1	49261	3	Y	16571	16319	0	252 8 -0-
*02	78938	X	59183	-0-	-19755	-0-	18228	9	1177	1	Y	13819	13648	0	171 8 -0-
03	76570	X	50921	-0-	-25649	-0-	15201	9	1057	1	Y	11981	11917	0	64 8 -0-
							13179	9							
-----															
MULBERRY 55-1-38-26 D		WELL #: 14H		RRCID -> 295694		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL DEPTH 11281		PERF.11682		- 24591			
10	301785	X	118593	-0-	-183192	-0-	84924	3	33669	9	Y	30608	30273	0	335 8 -0-
11	292050	X	104347	-0-	-187703	-0-	77309	3	27038	9	Y	24580	24331	0	249 8 -0-
*12	301785	X	73608	-0-	-228177	-0-	2640	1	60769	3	Y	9272	9086	0	186 8 -0-
*01	137268	X	74338	-0-	-62930	-0-	10199	9	1745	1	Y	11665	11373	0	292 8 -0-
*02	128412	X	75242	-0-	-53170	-0-	12832	9	1614	1	Y	13583	13349	0	234 8 -0-
03	118606	X	91623	-0-	-26983	-0-	14941	9	1989	1	Y	18747	18605	0	142 8 -0-
							20622	9							
-----															
CLOAK STATE 56-3-9-8 B		WELL #: 12H		RRCID -> 295695		COMPL. DATE 04/29/2023		TOTAL DEPTH 10624		PERF.10785		- 21296			
10	261423	X	143177	-0-	-118246	-0-	116859	3	26318	9	Y	23925	23647	0	278 8 -0-
11	252990	X	93472	-0-	-159518	-0-	77877	3	15595	9	Y	14177	13984	0	193 8 -0-
12	261423	X	119221	-0-	-142202	-0-	100633	3	18588	9	Y	16898	16709	0	189 8 -0-
01	174592	X	106870	-0-	-67722	-0-	90085	3	16785	9	Y	15259	15109	0	150 8 -0-
02	148944	X	94796	-0-	-54148	-0-	80267	3	14529	9	Y	13208	13095	0	113 8 -0-
03	143189	X	106283	-0-	-36906	-0-	91500	3	14783	9	Y	13439	13279	0	160 8 -0-



PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528											
MULBERRY 55-1-38-26 H			WELL #:	22H	RRCID ->	295709	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL	DEPTH	11672	PERF.	11886	-	24822
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM	BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M		
10	144615 X	61907	-0-	-82708	-0-	54738	3	7169 9	Y	6517	6410 0	107 8		-0-	
11	139950 X	52135	-0-	-87815	-0-	45885	3	6250 9	Y	5682	5609 0	73 8		-0-	
*12	144615 X	33113	-0-	-111502	-0-	1300 1	1	29912 3	Y	1728	1685 0	43 8		-0-	
						1901 9									
*01	81902 X	24250	-0-	-57652	-0-	635 1	1	21759 3	Y	1687	1639 0	48 8		-0-	
						1856 9									
*02	64380 X	8719	-0-	-55661	-0-	217 1	1	7878 3	Y	567	556 0	11 8		-0-	
						624 9									
03	61907 X	35064	-0-	-26843	-0-	809 1	1	28085 3	Y	5609	5561 0	48 8		-0-	
						6170 9									
CLOAK STATE 56-3-9-8 E			WELL #:	22H	RRCID ->	295718	COMPL. DATE	04/24/2023	TOTAL	DEPTH	10872	PERF.	11231	-	21698
10	253704 X	158753	-0-	-94951	-0-	135580	3	23173 9	Y	21066	20757 0	309 8		-0-	
11	245520 X	80090	-0-	-165430	-0-	69566 3	3	10524 9	Y	9567	9394 0	173 8		-0-	
12	253704 X	149453	-0-	-104251	-0-	130599 3	3	18854 9	Y	17140	16897 0	243 8		-0-	
01	179955 X	132893	-0-	-47062	-0-	116137 3	3	16756 9	Y	15233	15041 0	192 8		-0-	
02	168345 X	104426	-0-	-63919	-0-	91564 3	3	12862 9	Y	11693	11565 0	128 8		-0-	
03	158751 X	98546	-0-	-60205	-0-	86640 3	3	11906 9	Y	10824	10649 0	175 8		-0-	
MULBERRY 55-1-38-26 F			WELL #:	16H	RRCID ->	295729	COMPL. DATE	02/13/2023	TOTAL	DEPTH	11322	PERF.	11590	-	24532
10	244466 X	96055	-0-	-148411	-0-	72571 3	3	23484 9	Y	21349	21059 0	290 8		-0-	
11	236580 X	101409	-0-	-135171	-0-	76262 3	3	25147 9	Y	22861	22620 0	241 8		-0-	
*12	244466 X	101478	-0-	-142988	-0-	3623 1	1	83403 3	Y	13138	12875 0	263 8		-0-	
						14452 9									
*01	112127 X	84545	-0-	-27582	-0-	1774 1	1	60773 3	Y	19998	19678 0	320 8		-0-	
						21998 9									
*02	104893 X	81349	-0-	-23544	-0-	1658 1	1	60286 3	Y	17641	17401 0	240 8		-0-	
						19405 9									
03	104780 X	93964	-0-	-10816	-0-	2024 1	1	70247 3	Y	19721	19579 0	142 8		-0-	
						21693 9									
MULBERRY 55-1-38-26 G			WELL #:	21H	RRCID ->	295731	COMPL. DATE	02/19/2023	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.	11994	-	24931
10	200756 X	93899	-0-	-106857	-0-	77852 3	3	16047 9	Y	14588	14384 0	204 8		-0-	
11	194280 X	76141	-0-	-118139	-0-	65725 3	3	10416 9	Y	9469	9328 0	141 8		-0-	
*12	200756 X	68184	-0-	-132572	-0-	2627 1	1	60467 3	Y	4627	4504 0	123 8		-0-	
						5090 9									
*01	116653 X	67047	-0-	-49606	-0-	1718 1	1	58847 3	Y	5893	5699 0	194 8		-0-	
						6482 9									
*02	94743 X	66253	-0-	-28490	-0-	1546 1	1	56214 3	Y	7721	7584 0	137 8		-0-	
						8493 9									
03	93899 X	83611	-0-	-10288	-0-	1960 1	1	68008 3	Y	12403	12300 0	103 8		-0-	
						13643 9									
CLOAK STATE 56-3-9-8 D			WELL #:	21H	RRCID ->	295749	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10804	PERF.	10940	-	21466
10	240498 X	119590	-0-	-120908	-0-	105146 3	3	14444 9	Y	13131	12892 0	239 8		-0-	
11	232740 X	74922	-0-	-157818	-0-	64435 3	3	10487 9	Y	9534	9385 0	149 8		-0-	
12	240498 X	120805	-0-	-119693	-0-	105151 3	3	15654 9	Y	14231	14024 0	207 8		-0-	
01	175863 X	98449	-0-	-77414	-0-	86361 3	3	12088 9	Y	10989	10843 0	146 8		-0-	
02	164517 X	89881	-0-	-74636	-0-	79284 3	3	10597 9	Y	9634	9515 0	119 8		-0-	
03	120807 X	93952	-0-	-26855	-0-	83984 3	3	9968 9	Y	9062	8932 0	130 8		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528													
CLOAK STATE 56-3-9-8 A		WELL #:		11H	RRCID ->	295784	COMPL. DATE	04/29/2023	TOTAL	DEPTH	10455	PERF.	10693	-	21244		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		233678 X	107357	-0-	-126321	-0-	88606	3	18751	9	Y	17046	16744	0	302	8	-0-
11		226140 X	77899	-0-	-148241	-0-	62562	3	15337	9	Y	13943	13764	0	179	8	-0-
12		233678 X	108270	-0-	-125408	-0-	89748	3	18522	9	Y	16838	16601	0	237	8	-0-
01		173135 X	95644	-0-	-77491	-0-	81092	3	14552	9	Y	13229	13042	0	187	8	-0-
02		136213 X	90665	-0-	-45548	-0-	77146	3	13519	9	Y	12290	12149	0	141	8	-0-
03		108283 X	100942	-0-	-7341	-0-	85710	3	15232	9	Y	13847	13645	0	202	8	-0-
-----																	
CHICANE STATE 56-1-43-7 A		WELL #:		11H	RRCID ->	295834	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10047	PERF.	10518	-	25266		
10		241056 X	179139	-0-	-61917	-0-	139451	3	39688	9	Y	36080	35733	0	347	8	-0-
11		233280 X	155206	-0-	-78074	-0-	121070	3	34136	9	Y	31033	30700	0	333	8	-0-
12		241056 X	213026	-0-	-28030	-0-	165680	3	47346	9	Y	43042	42672	0	370	8	-0-
01		241056 X	157602	-0-	-83454	-0-	124335	3	33267	9	Y	30243	29915	0	328	8	-0-
*02		166065 X	166065	-0-	-0-	-0-	51	1	131023	3	Y	31810	31568	0	242	8	-0-
							34991	9									
03		213032 X	131765	-0-	-81267	-0-	64	1	103405	3	Y	25724	25441	0	283	8	-0-
							28296	9									
-----																	
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F		WELL #:		22HB	RRCID ->	295855	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	10329	PERF.	10198	-	25624		
10		574120 X	395802	-0-	-178318	-0-	338646	3	57156	9	Y	51960	51658	0	302	8	-0-
11		555600 X	319012	-0-	-236588	-0-	277087	3	41925	9	Y	38114	37874	0	240	8	-0-
12		574120 X	341532	-0-	-232588	-0-	302170	3	39362	9	Y	35784	35559	0	225	8	-0-
01		574120 X	289927	-0-	-284193	-0-	258289	3	31638	9	Y	28762	28563	0	199	8	-0-
02		367691 X	273593	-0-	-94098	-0-	245159	3	28434	9	Y	25849	25673	0	176	8	-0-
03		395808 X	251135	-0-	-144673	-0-	232708	3	18427	9	Y	16752	16559	0	193	8	-0-
-----																	
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E		WELL #:		21HB	RRCID ->	295856	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10276	PERF.	10398	-	25674		
10		452910 X	314003	-0-	-138907	-0-	276239	3	37764	9	Y	34331	33975	0	356	8	-0-
11		438300 X	265927	-0-	-172373	-0-	234932	3	30995	9	Y	28177	27859	0	318	8	-0-
12		452910 X	293446	-0-	-159464	-0-	257157	3	36289	9	Y	32990	32680	0	310	8	-0-
01		452910 X	269684	-0-	-183226	-0-	237265	3	32419	9	Y	29472	29227	0	245	8	-0-
02		291653 X	236010	-0-	-55643	-0-	209153	3	26857	9	Y	24415	24272	0	143	8	-0-
03		313999 X	228690	-0-	-85309	-0-	207915	3	20775	9	Y	18886	18740	0	146	8	-0-
-----																	
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C		WELL #:		14HB	RRCID ->	295858	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	9995	PERF.	9909	-	25313		
10		238514 X	226161	-0-	-12353	-0-	179070	3	47091	9	Y	42810	42476	0	334	8	-0-
11		230820 X	185816	-0-	-45004	-0-	148940	3	36876	9	Y	33524	33269	0	255	8	-0-
12		238514 X	199411	-0-	-39103	-0-	165051	3	34360	9	Y	31236	30984	0	252	8	-0-
01		238514 X	164745	-0-	-73769	-0-	138298	3	26447	9	Y	24043	23850	0	193	8	-0-
02		210221 X	156140	-0-	-54081	-0-	130849	3	25291	9	Y	22992	22810	0	182	8	-0-
03		226176 X	160687	-0-	-65489	-0-	140317	3	20370	9	Y	18518	18297	0	221	8	-0-
-----																	
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B		WELL #:		13HB	RRCID ->	295870	COMPL. DATE	06/27/2023	TOTAL	DEPTH	10067	PERF.	10509	-	25485		
10		306280 X	244256	-0-	-62024	-0-	195141	3	49115	9	Y	44650	44252	0	398	8	-0-
11		296400 X	188535	-0-	-107865	-0-	151760	3	36775	9	Y	33432	33106	0	326	8	-0-
12		306280 X	200978	-0-	-105302	-0-	159629	3	41349	9	Y	37590	37279	0	311	8	-0-
01		306280 X	182290	-0-	-123990	-0-	144383	3	37907	9	Y	34461	34212	0	249	8	-0-
02		227012 X	172616	-0-	-54396	-0-	139095	3	33521	9	Y	30474	30323	0	151	8	-0-
03		244249 X	149734	-0-	-94515	-0-	124602	3	25132	9	Y	22847	22695	0	152	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D		WELL #: 15HA		RRCID ->	295872	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL	DEPTH	10107	PERF.	10003	-	25429		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10		288792 X	288792	-0-	-0-	225224	3	63568	9	Y	57789	57342	0	447	8	-0-
11		223020 X	210913	-0-	-12107	166229	3	44684	9	Y	40622	40328	0	294	8	-0-
12		230454 X	223489	-0-	-6965	180240	3	43249	9	Y	39317	39038	0	279	8	-0-
01		230454 X	204455	-0-	-25999	163404	3	41051	9	Y	37319	37055	0	264	8	-0-
02		215586 X	187945	-0-	-27641	152425	3	35520	9	Y	32291	32080	0	211	8	-0-
03		230454 X	178591	-0-	-51863	152244	3	26347	9	Y	23952	23702	0	250	8	-0-
-----																
CHICANE STATE 56-1-43-7 B		WELL #: 12H		RRCID ->	295915	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL	DEPTH	10206	PERF.	10456	-	25707		
10		299584 X	169029	-0-	-130555	133617	3	35412	9	Y	32193	31884	0	309	8	-0-
11		289920 X	128950	-0-	-160970	100215	3	28735	9	Y	26123	25867	0	256	8	-0-
12		299584 X	176717	-0-	-122867	138634	3	38083	9	Y	34621	34337	0	284	8	-0-
01		299584 X	162048	-0-	-137536	129487	3	32561	9	Y	29601	29360	0	241	8	-0-
*02		210076 X	158400	-0-	-51676	49	1	127218	3	Y	28303	28124	0	179	8	-0-
						31133	9									
03		176731 X	123793	-0-	-52938	62	1	101113	3	Y	20562	20349	0	213	8	-0-
						22618	9									
-----																
CHICANE STATE 56-1-43-7 C		WELL #: 13H		RRCID ->	295916	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL	DEPTH	10134	PERF.	10480	-	25911		
10		286378 X	94939	-0-	-191439	75457	3	19482	9	Y	17711	17366	0	345	8	-0-
11		277140 X	141872	-0-	-135268	107225	3	34647	9	Y	31497	31112	0	385	8	-0-
12		286378 X	188110	-0-	-98268	146080	3	42030	9	Y	38209	37796	0	413	8	-0-
01		286378 X	154922	-0-	-131456	121809	3	33113	9	Y	30103	29777	0	326	8	-0-
*02		160500 X	160500	-0-	-0-	50	1	129459	3	Y	28174	27924	0	250	8	-0-
						30991	9									
03		188108 X	143211	-0-	-44897	74	1	119227	3	Y	21736	21445	0	291	8	-0-
						23910	9									
-----																
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 11H		RRCID ->	296002	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10206	PERF.	10341	-	19209		
10		495301 X	128511	-0-	-366790	98534	3	29977	9	Y	27252	26996	0	256	8	-0-
11		131890 X	131890	-0-	-0-	106169	3	25721	9	Y	23383	23173	0	210	8	-0-
12		98396 X	98396	-0-	-0-	77846	3	20550	9	Y	18682	18492	0	190	8	-0-
01		98270 X	86846	-0-	-11424	69004	3	17842	9	Y	16220	16069	0	151	8	-0-
02		91930 X	79176	-0-	-12754	63190	3	15986	9	Y	14533	14419	0	114	8	-0-
03		98270 X	80996	-0-	-17274	64919	3	16077	9	Y	14615	14467	0	148	8	-0-
-----																
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 15H		RRCID ->	296011	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10147	PERF.	10629	-	20937		
10		502879 X	119616	-0-	-383263	95102	3	24514	9	Y	22285	21935	0	350	8	-0-
11		198360 X	102936	-0-	-95424	82034	3	20902	9	Y	19002	18711	0	291	8	-0-
12		204972 X	79518	-0-	-125454	62446	3	17072	9	Y	15520	15261	0	259	8	-0-
01		204972 X	74437	-0-	-130535	58601	3	15836	9	Y	14396	14173	0	223	8	-0-
02		169389 X	60696	-0-	-108693	47927	3	12769	9	Y	11608	11464	0	144	8	-0-
03		108345 X	70634	-0-	-37711	56277	3	14357	9	Y	13052	12832	0	220	8	-0-
-----																
CATFISH UNIT 57-1-26-23		WELL #: 13H		RRCID ->	296087	COMPL. DATE	07/10/2023	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.	10467	-	19551		
10		515542 X	136172	-0-	-379370	110355	3	25817	9	Y	23470	23197	0	273	8	-0-
11		136898 X	136898	-0-	-0-	112980	3	23918	9	Y	21744	21500	0	244	8	-0-
12		114250 X	114250	-0-	-0-	94811	3	19439	9	Y	17672	17459	0	213	8	-0-
01		100096 X	100096	-0-	-0-	83600	3	16496	9	Y	14996	14825	0	171	8	-0-
02		86191 X	86191	-0-	-0-	72995	3	13196	9	Y	11996	11887	0	109	8	-0-
03		102391 X	102391	-0-	-0-	87390	3	15001	9	Y	13637	13475	0	162	8	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A		WELL #:		11H	RRCID ->	296572	COMPL. DATE	10/18/2023	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.10930	- 20903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----													
10		0	45724	-0-	45724	45724	25038 3	20686 9	Y	18805	18649 0	156 8	-0-
11		0	122745	-0-	122745	168469	86280 3	36465 9	Y	33150	32964 0	186 8	-0-
12		0	120060	-0-	120060	288529	90792 3	29268 9	Y	26607	26555 0	52 8	-0-
*01	394537 X		106008	-0-	-288529	-0-	80623 3	25385 9	Y	23077	22965 0	112 8	-0-
*02	96715 X		84160	-0-	-12555	-0-	65242 3	18918 9	Y	17198	17119 0	79 8	-0-
03	103385 X		74117	-0-	-29268	-0-	57569 3	16548 9	Y	15044	14948 0	96 8	-0-
-----													
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A		WELL #:		13H	RRCID ->	296617	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL	DEPTH	11677	PERF.12083	- 22309
10		0	134549	-0-	134549	549454	302 1	98494 3	Y	32503	32282 0	221 8	-0-
							35753 9						
11		0	133991	-0-	133991	683445	694 1	99017 3	Y	31164	31002 0	162 8	-0-
							34280 9						
*12		0	88446	-0-	88446	771891	664 1	70164 3	Y	16016	15868 0	148 8	-0-
							17618 9						
*01	846236 X		74345	-0-	-771891	-0-	1595 1	60357 3	Y	11266	11060 0	206 8	-0-
							12393 9						
*02	172550 X		75657	-0-	-96893	-0-	1782 1	60427 3	Y	12225	12093 0	132 8	-0-
							13448 9						
03	184450 X		65764	-0-	-118686	-0-	2188 1	53691 3	Y	8986	8934 0	52 8	-0-
							9885 9						
-----													
OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A		WELL #:		12H	RRCID ->	296631	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL	DEPTH	11544	PERF.11880	- 22146
10		0	129703	-0-	129703	464453	290 1	94539 3	Y	31704	31400 0	304 8	-0-
							34874 9						
11		0	132183	-0-	132183	596636	673 1	96016 3	Y	32267	32043 0	224 8	-0-
							35494 9						
*12		0	85008	-0-	85008	681644	663 1	70045 3	Y	13000	12777 0	223 8	-0-
							14300 9						
*01	751536 X		69892	-0-	-681644	-0-	1489 1	56330 3	Y	10975	10681 0	294 8	-0-
							12073 9						
*02	152656 X		79493	-0-	-73163	-0-	1963 1	66549 3	Y	9983	9742 0	241 8	-0-
							10981 9						
03	163184 X		80088	-0-	-83096	-0-	2522 1	61898 3	Y	14244	14130 0	114 8	-0-
							15668 9						
-----													
APACHE CORPORATION		027200											
DOGWOOD STATE		WELL #:		401CH	RRCID ->	284942	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL	DEPTH	10375	PERF.10805	- 15169
10	13485 X	11490	-0-	-1995	-0-	11242	2	248 9	Y	225	190 1		481
11	13290 X	12694	-0-	-596	-0-	12412	2	282 9	Y	256	374 1		363
12	13733 X	13571	-0-	-162	-0-	13262	2	309 9	Y	281	193 1		451
01	13733 X	12248	-0-	-1485	-0-	11966	2	282 9	Y	256	382 1		325
02	12267 X	10385	-0-	-1882	-0-	10153	2	232 9	Y	211	192 1		344
03	13578 X	11686	-0-	-1892	-0-	11369	2	317 9	Y	288	190 1		442
-----													
LEE		WELL #:		402BH	RRCID ->	285082	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL	DEPTH	10664	PERF.10901	- 15316
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BULL RUN		WELL #: 401AH		RRCID -> 285084		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		23188 X	20478	-0-	-2710	-0-	1010 1	390 2	Y	985	980 0		72
							17994 3	1084 9					
11		19950 X	18573	-0-	-1377	-0-	973 1	16578 3	Y	929	930 0		71
							1022 9						
12		20801 X	17467	-0-	-3334	-0-	954 1	15398 3	Y	1014	986 0		99
							1115 9						
01		20801 X	16767	-0-	-4034	-0-	933 1	14754 3	Y	982	994 0		87
							1080 9						
02		16704 X	15490	-0-	-1214	-0-	852 1	13716 3	Y	838	856 0		69
							922 9						
03		17856 X	16412	-0-	-1444	-0-	883 1	14707 3	Y	747	739 0		77
							822 9						
CYPRESS STATE		WELL #: 501AH		RRCID -> 285151		COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254			
10		5115 X	3286	-0-	-1829	-0-	9 1	3076 2	Y	183	187 1		45
							201 9						
11		4710 X	3900	-0-	-810	-0-	9 1	3671 2	Y	200	192 1		53
							220 9						
12		5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	11 1	5085 2	Y	175	199 1		29
							193 9						
01		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	12 1	6377 2	Y	262	249 1		42
							288 9						
02		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	12 1	7590 2	Y	295	292 1		45
							325 9						
03		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	13 1	6931 2	Y	347	351 1		41
							382 9						
LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892			
10		13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
11		12570 X	-0-	-0-	-12570	-0-			Y	-0-			-0-
12		12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-			Y	-0-			-0-
01		12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757			
10		14B2 EXT	7945	-0-	7945	26579	619 1	139 2	Y	695	692 0		51
							6422 3	765 9					
11		14B2 EXT	7854	-0-	7854	34433	625 1	6306 3	Y	839	826 0		64
							923 9						
12		43022 X	8589	-0-	-34433	-0-	638 1	6873 3	Y	980	948 0		96
							1078 9						
01		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	694 1	6772 3	Y	1031	1036 0		91
							1134 9						
02		8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	628 1	6748 3	Y	956	968 0		79
							1052 9						
03		8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	644 1	7298 3	Y	901	887 0		93
							991 9						

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9453 - 13971				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6820 X	5241	-0-	-1579	-0-	33 206	1 9	5002	2	Y	187	189	1	46
11	5940 X	5010	-0-	-930	-0-	31 206	1 9	4773	2	Y	187	184	1	49
12	6138 X	5094	-0-	-1044	-0-	40 211	1 9	4843	2	Y	192	209	1	32
01	6138 X	1402	-0-	-4736	-0-	1 59	1 9	1342	2	Y	54	77	1	9
02	4901 X	4568	-0-	-333	-0-	4 162	1 9	4402	2	Y	147	134	1	22
03	19201 X	19201	-0-	-0-	-0-	18 213	1 9	18970	2	Y	194	193	1	23
-----														
LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 10684		PERF.10880 - 15310				
10	18848 X	18335	-0-	-513	-0-	970 16191	1 3	351	2	Y	747	746	0	55
11	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	971 916	1 9	16428	3	Y	833	813	0	75
12	19344 X	17452	-0-	-1892	-0-	953 1	1 4	15607	3	Y	810	841	0	44
01	19344 X	17831	-0-	-1513	-0-	950 872	1 9	16009	3	Y	793	766	0	71
02	18096 X	17225	-0-	-871	-0-	893 783	1 9	15549	3	Y	712	722	0	61
03	18941 X	18593	-0-	-348	-0-	955 765	1 9	16873	3	Y	695	681	0	75
-----														
BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10786 - 15180				
10	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	1028 13784	1 3	299	2	Y	663	648	0	40
11	14375 X	14375	-0-	-0-	-0-	1111 1	1 4	12681	3	Y	529	529	0	40
12	17422 X	15071	-0-	-2351	-0-	990 1	1 4	13423	3	Y	597	593	0	44
01	17422 X	15193	-0-	-2229	-0-	943 737	1 9	13513	3	Y	670	663	0	51
02	16298 X	14700	-0-	-1598	-0-	896 19	1 4	13017	3	Y	698	696	0	53
03	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	972 871	1 9	14240	3	Y	792	780	0	65
-----														
BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10500 - 14980				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BULL RUN		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10335		PERF.10500 - 14906		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	5212	-0-	5212	14237	546	1 92 2	Y	311	297 0	23	
11	14B2 EXT	4836	-0-	4836	19073	4232	3 342 9	Y	756	721 0	58	
12	14B2 EXT	4849	-0-	4849	23922	529	1 3475 3	Y	397	416 0	39	
01	14B2 EXT	3708	-0-	3708	27630	832	9 437 9	Y	292	305 0	26	
02	31471 X	3841	-0-	-27630	-0-	488	1 2899 3	Y	257	262 0	21	
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	321	9 509 1	Y	184	186 0	19	
						283	9 537 1	Y				
						202	9 202 9	Y				
BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 10304		PERF.10500 - 14955		
10	22041 X	21294	-0-	-747	-0-	1000	1 384 2	Y	2000	1991 0	147	
11	24000 X	19414	-0-	-4586	-0-	17710	3 2200 9	Y	1913	1913 0	147	
12	24800 X	20441	-0-	-4359	-0-	965	1 16345 3	Y	2093	2035 0	205	
01	24800 X	20214	-0-	-4586	-0-	2104	9 1009 1	Y	1870	1909 0	166	
02	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	2302	9 983 1	Y	1989	1991 0	164	
03	21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	2057	9 923 1	Y	2055	2007 0	212	
						2188	9 999 1	Y				
						2261	9 2261 9	Y				
BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10313		PERF.10490 - 14922		
10	25699 X	24679	-0-	-1020	-0-	1132	1 472 2	Y	1210	1201 0	89	
11	24870 X	22589	-0-	-2281	-0-	21744	3 1331 9	Y	1185	1183 0	91	
12	25296 X	22944	-0-	-2352	-0-	1096	1 20189 3	Y	1186	1161 0	116	
01	25296 X	22236	-0-	-3060	-0-	1304	9 1115 1	Y	1293	1294 0	115	
02	23664 X	20917	-0-	-2747	-0-	1115	1 20524 3	Y	1107	1131 0	91	
03	24676 X	22428	-0-	-2248	-0-	1305	9 1085 1	Y	1162	1133 0	120	
						1422	9 1011 1	Y				
						1218	9 1218 9	Y				
						1057	1 20093 3	Y				
						1278	9 1278 9	Y				
BULL RUN		WELL #: 408BH		RRCID -> 285519		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10790 - 15186		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
GRANT		WELL #: 404BH		RRCID -> 285520		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 10821		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	







PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	1222	1	336	2	Y	1697	1744	0		147
						15490	3		4						
11	18510 X	18057	-0-	-453	-0-	1229	1	14986	3	Y	1674	1681	0		140
							1	1841	9						
12	19747 X	15463	-0-	-4284	-0-	1170	1	12626	3	Y	1509	1493	0		156
							7	1660	9						
01	19747 X	16614	-0-	-3133	-0-	1150	1	13605	3	Y	1690	1668	0		178
							1859		9						
02	17603 X	15344	-0-	-2259	-0-	1058	1	12620	3	Y	1487	1519	0		146
							30	1636	9						
03	18817 X	15547	-0-	-3270	-0-	1120	1	12801	3	Y	1478	1522	0		102
							1626		9						
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024					
10	12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	757	1	230	2	Y	1251	1229	0		108
						10591	3		3						
11	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	776	1	10741	3	Y	1245	1249	0		104
							1	1370	9						
12	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	768	1	10392	3	Y	1107	1097	0		114
							5	1218	9						
01	15078 X	15078	-0-	-0-	-0-	821	1	12768	3	Y	1354	1325	0		143
							1489		9						
02	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	765	1	12180	3	Y	1162	1191	0		114
							22	1278	9						
03	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	813	1	12792	3	Y	1265	1292	0		87
							1392		9						
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550					
10	21514 X	18667	-0-	-2847	-0-	1089	1	359	2	Y	607	609	0		45
						16550	3		1						
11	20370 X	18034	-0-	-2336	-0-	1044	1	16278	3	Y	647	634	0		58
							712		9						
12	26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	1284	1	24653	3	Y	680	701	0		37
							1	748	9						
01	20708 X	17114	-0-	-3594	-0-	1036	1	15389	3	Y	626	607	0		56
							689		9						
02	19227 X	16552	-0-	-2675	-0-	967	1	14960	3	Y	568	576	0		48
							625		9						
03	26691 X	16167	-0-	-10524	-0-	997	1	14578	3	Y	538	528	0		58
							592		9						
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427					
10	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	1124	1	269	2	Y	895	866	0		77
						12405	3		4						
11	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	1213	1	14446	3	Y	1020	1012	0		85
							1	1122	9						
12	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	1188	1	12946	3	Y	979	963	0		101
							7	1077	9						
01	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	1148	1	13276	3	Y	864	874	0		91
							950		9						
02	16211 X	14793	-0-	-1418	-0-	1063	1	12669	3	Y	937	936	0		92
							30	1031	9						
03	17329 X	15937	-0-	-1392	-0-	1149	1	13690	3	Y	998	1021	0		69
							1098		9						









PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457												
10		35753 X	35753	-0-	-0-	42 1 385 9	35326 2	Y	350	364 1		86
11		35646 X	35646	-0-	-0-	40 1 429 9	35177 2	Y	390	373 1		103
12		35709 X	35709	-0-	-0-	40 1 406 9	35263 2	Y	369	411 1		61
01		25625 X	25625	-0-	-0-	26 1 332 9	25267 2	Y	302	315 1		48
02		34452 X	12995	-0-	-21457	14 1 194 9	12787 2	Y	176	197 1		27
03		36828 X	10803	-0-	-26025	13 1 191 9	10599 2	Y	174	180 1		21
LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270												
10		24525 X	24525	-0-	-0-	24372 2	153 9	Y	139	125 1		47
11		17220 X	-0-	-0-	-17220			Y	111	103 1		55
12		22072 X	-0-	-0-	-22072			Y	66	100 1		21
01		24521 X	-0-	-0-	-24521			Y	67	75 1		13
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	47	45 1		15
03		24521 X	601	-0-	-23920	554 2	47 9	Y	43	41 1		17
SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266												
10		18197 X	16368	-0-	-1829	1010 1 14319 3	311 2	Y	661	663 0		49
11		17610 X	15103	-0-	-2507	971 1 741 9	13391 3	Y	674	662 0		61
12		18011 X	13775	-0-	-4236	941 1 1 4	12093 3	Y	673	697 0		37
01		18011 X	14221	-0-	-3790	942 1 755 9	12524 3	Y	686	661 0		62
02		16849 X	14170	-0-	-2679	893 1 671 9	12606 3	Y	610	620 0		52
03		16368 X	14682	-0-	-1686	950 1 639 9	13093 3	Y	581	570 0		63
CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405												
10		15252 X	8596	-0-	-6656	22 1 231 9	8343 2	Y	210	219 1		51
11		9030 X	7587	-0-	-1443	20 1 254 9	7313 2	Y	231	221 1		61
12		9331 X	8744	-0-	-587	22 1 257 9	8465 2	Y	234	256 1		39
01		9331 X	8966	-0-	-365	23 1 232 9	8711 2	Y	211	216 1		34
02		10172 X	10172	-0-	-0-	21 1 193 9	9958 2	Y	175	182 1		27
03		8742 X	8159	-0-	-583	22 1 211 9	7926 2	Y	192	196 1		23



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
			WELL #: 408BH	RRCID -> 287023	COMPL. DATE 09/25/2018	TOTAL DEPTH 9697	PERF. 9860	- 14280			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	17484 X	11048	-0-	-6436	-0-	21 1 300 9	10727 2	Y	273	277 1	67
11	17700 X	9812	-0-	-7888	-0-	19 1 271 9	9522 2	Y	246	248 1	65
12	18290 X	9452	-0-	-8838	-0-	20 1 272 9	9160 2	Y	247	271 1	41
01	18290 X	3545	-0-	-14745	-0-	14 1 270 9	3261 2	Y	245	247 1	39
02	11948 X	433	-0-	-11515	-0-	11 1 276 9	146 2	Y	251	252 1	38
03	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			Y	170	188 1	20
CYPRESS STATE			WELL #: 410BH	RRCID -> 287024	COMPL. DATE 09/29/2018	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9877	- 14314			
10	14245 X	14245	-0-	-0-	-0-	27 1 802 9	13416 2	Y	729	737 1	178
11	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	25 1 666 9	12477 2	Y	605	624 1	159
12	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	27 1 707 9	13503 2	Y	643	696 1	106
01	14260 X	13549	-0-	-711	-0-	25 1 651 9	12873 2	Y	592	603 1	95
02	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	22 1 440 9	12893 2	Y	400	434 1	61
03	14260 X	13526	-0-	-734	-0-	25 1 678 9	12823 2	Y	616	603 1	74
CYPRESS STATE			WELL #: 402BH	RRCID -> 287025	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9878	- 14269			
10	16430 X	9061	-0-	-7369	-0-	34 1 259 9	8768 2	Y	235	251 1	57
11	15150 X	10174	-0-	-4976	-0-	35 1 314 9	9825 2	Y	285	267 1	75
12	14167 X	11867	-0-	-2300	-0-	42 1 344 9	11481 2	Y	313	336 1	52
01	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	56 1 369 9	14128 2	Y	335	333 1	54
02	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	47 1 289 9	10468 2	Y	263	277 1	40
03	11873 X	9935	-0-	-1938	-0-	52 1 314 9	9569 2	Y	285	291 1	34
BURNSIDE			WELL #: 405AH	RRCID -> 287027	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 10306	PERF. 10549	- 14902			
10	13888 X	11202	-0-	-2686	-0-	940 1 9240 3	200 2	Y	746	730 0	45
11	12630 X	11008	-0-	-1622	-0-	941 1 1 4	9254 3	Y	738	727 0	56
12	12958 X	10914	-0-	-2044	-0-	959 1 1 4	9152 3	Y	729	731 0	54
01	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	930 1 805 9	9802 3	Y	732	730 0	56
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	873 1 19 4	9303 3	Y	675	679 0	52
03	11377 X	11292	-0-	-85	-0-	925 1 779 9	9588 3	Y	708	702 0	58





-----														
PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
WELL #:			411AH		RRCID -> 287128	COMPL. DATE 02/06/2020	TOTAL DEPTH 10515	PERF.10642 - 15366						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	15469 X	15214	-0-	-255	-0-	1330	1	267	2	Y	1187	1200	0	54
						12311	3	1306	9					
11	14970 X	11255	-0-	-3715	-0-	1216	1	8698	3	Y	1219	1222	0	51
						1341	9							
12	16182 X	10692	-0-	-5490	-0-	920	1	8563	3	Y	1099	1090	0	60
						1209	9							
01	16182 X	11074	-0-	-5108	-0-	1177	1	8604	3	Y	1175	1169	0	66
						1293	9							
02	15138 X	9305	-0-	-5833	-0-	998	1	7230	3	Y	979	978	0	67
						1077	9							
03	15221 X	9780	-0-	-5441	-0-	1128	1	7432	3	Y	1109	1121	0	55
						1220	9							
-----														
JACKSON			WELL #:		409AH		RRCID -> 287129	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 10520	PERF.10741 - 15281				
10	21518 X	21518	-0-	-0-	-0-	1358	1	381	2	Y	2002	2017	0	91
						17577	3	2202	9					
11	21390 X	19728	-0-	-1662	-0-	1320	1	16219	3	Y	1990	1998	0	83
						2189	9							
12	22103 X	18291	-0-	-3812	-0-	1286	1	14997	3	Y	1825	1809	0	99
						2008	9							
01	22103 X	19024	-0-	-3079	-0-	1275	1	15587	3	Y	1965	1953	0	111
						2162	9							
02	20126 X	17883	-0-	-2243	-0-	1176	1	14735	3	Y	1793	1781	0	123
						1972	9							
03	21514 X	19379	-0-	-2135	-0-	1246	1	16046	3	Y	1897	1925	0	95
						2087	9							
-----														
LEE			WELL #:		411AH		RRCID -> 287130	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 10479	PERF.10719 - 15237				
10	11625 X	9646	-0-	-1979	-0-	976	1	164	2	Y	855	856	0	63
						7564	3	1	4					
11	11160 X	9763	-0-	-1397	-0-	982	1	7669	3	Y	1011	983	0	91
						1112	9							
12	10602 X	9151	-0-	-1451	-0-	936	1	7149	3	Y	968	1006	0	53
						1	4	1065	9					
01	10602 X	8262	-0-	-2340	-0-	927	1	6282	3	Y	957	924	0	86
						1053	9							
02	9918 X	8966	-0-	-952	-0-	908	1	7077	3	Y	892	902	0	76
						981	9							
03	10075 X	8738	-0-	-1337	-0-	959	1	6860	3	Y	835	821	0	90
						919	9							
-----														
LEE			WELL #:		412BH		RRCID -> 287176	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 10783	PERF.10964 - 15582				
10	20305 X	18630	-0-	-1675	-0-	1270	1	340	2	Y	1202	1206	0	88
						15696	3	2	4					
11	19650 X	18107	-0-	-1543	-0-	1247	1	15452	3	Y	1280	1253	0	115
						1408	9							
12	20615 X	17875	-0-	-2740	-0-	1231	1	15245	3	Y	1271	1317	0	69
						1	4	1398	9					
01	20615 X	17109	-0-	-3506	-0-	1221	1	14531	3	Y	1234	1192	0	111
						1357	9							
02	19285 X	16500	-0-	-2785	-0-	1129	1	14093	3	Y	1162	1174	0	99
						1278	9							
03	18724 X	16531	-0-	-2193	-0-	1189	1	14153	3	Y	1081	1063	0	117
						1189	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION CYPRESS STATE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #:	403AH	RRCID ->	287186	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9425 - 13922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14198 X	4925	-0-	-9273	-0-	27	1	4898	2	Y	-0-		-0-
11	12960 X	4943	-0-	-8017	-0-	26	1	4917	2	Y	-0-		-0-
12	11439 X	5219	-0-	-6220	-0-	29	1	5190	2	Y	-0-		-0-
01	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	37	1	7951	2	Y	-0-		-0-
02	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	36	1	11846	2	Y	65	55 1	10
03	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	72 41 105	9 1 9	10970	2	Y	95	94 1	11
-----													
ASPEN STATE		WELL #:	402CH	RRCID ->	287187	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10540 - 14892		
10	18135 X	17467	-0-	-668	-0-	17164	2	303	9	N	275	413 1	238
11	18570 X	15915	-0-	-2655	-0-	15622	2	293	9	N	266	129 1	375
12	96896 X	96896	-0-	-0-	-0-	96636	2	260	9	N	236	256 1	355
01	19189 X	16881	-0-	-2308	-0-	16406	2	475	9	N	432	403 1	384
02	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	15187	2	507	9	N	461	384 1	461
03	16650 X	16650	-0-	-0-	-0-	16113	2	537	9	N	488	573 1	376
-----													
LEE		WELL #:	409AH	RRCID ->	287194	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10663 - 15044		
10	15407 X	12845	-0-	-2562	-0-	872 10525	1 3	228	2 4	Y	1108	1116 0	81
11	14910 X	12331	-0-	-2579	-0-	861 1323	1 9	10147	3	Y	1203	1176 0	108
12	15407 X	11482	-0-	-3925	-0-	894 1	1 4	9282	3 9	Y	1186	1230 0	64
01	14849 X	12030	-0-	-2819	-0-	853 1382	1 9	9795	3	Y	1256	1207 0	113
02	13891 X	12143	-0-	-1748	-0-	811 1268	1 9	10064	3	Y	1153	1168 0	98
03	12834 X	12609	-0-	-225	-0-	866 1227	1 9	10516	3	Y	1115	1093 0	120
-----													
CYPRESS STATE		WELL #:	409AH	RRCID ->	287260	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9434 - 14030		
10	16492 X	15638	-0-	-854	-0-	24 398	1 9	15216	2	Y	362	381 1	88
11	17790 X	14616	-0-	-3174	-0-	23 418	1 9	14175	2	Y	380	368 1	100
12	18383 X	15249	-0-	-3134	-0-	24 411	1 9	14814	2	Y	374	412 1	62
01	18383 X	14986	-0-	-3397	-0-	23 378	1 9	14585	2	Y	344	351 1	55
02	14732 X	14449	-0-	-283	-0-	20 278	1 9	14151	2	Y	253	270 1	38
03	15624 X	14243	-0-	-1381	-0-	22 201	1 9	14020	2	Y	183	199 1	22
-----													
MEADE		WELL #:	411AH	RRCID ->	287950	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10627 - 15088		
10	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	1382 18308	1 3	397	2 9	Y	1934	1914 0	142
11	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	1351 1687	1 9	15646	3	Y	1534	1558 0	118
12	18084 X	18084	-0-	-0-	-0-	1334 1814	1 9	14936	3	Y	1649	1606 0	161
01	16142 X	16142	-0-	-0-	-0-	1307 1574	1 9	13261	3	Y	1431	1465 0	127
02	16791 X	14800	-0-	-1991	-0-	1211 1444	1 9	12145	3	Y	1313	1332 0	108
03	17949 X	16579	-0-	-1370	-0-	1263 1449	1 9	13867	3	Y	1317	1289 0	136

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 412BH				RRCID -> 287951	COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10658	PERF.10758 - 15480					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	1	412	2	Y	1639	1633	0		120	
11	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	-0-	18997	3	1803	9	Y	1600	1597	0		123	
12	18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	1	16283	3	Y	1693	1650	0		166	
01	18631 X	17896	-0-	-735	-0-	-0-	1760	9	15981	3	Y	1659	1678	0		147	
02	21750 X	15935	-0-	-5815	-0-	-0-	1105	1	14966	3	Y	1428	1458	0		117	
03	22413 X	16916	-0-	-5497	-0-	-0-	1825	9	13363	3	Y	1538	1496	0		159	
							1001	1	1571	9							
							1029	1	14195	3	Y						
							1692	9									

JACKSON		WELL #: 405AH				RRCID -> 288002	COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10546	PERF.11032 - 15392			
*10	0 W	16665	-0-	16665	312720	1268	1	292	2	Y	1497	1511	0		68
*11	0 W	15875	-0-	15875	328595	13458	3	1647	9	Y	1573	1575	0		66
*12	0 W	14637	-0-	14637	343232	1255	1	12890	3	Y	1467	1453	0		80
*01	0 W	14917	-0-	14917	358149	1730	9	11799	3	Y	1482	1478	0		84
*02	0 W	14530	-0-	14530	372679	1224	1	12098	3	Y	1304	1298	0		90
*03	0 W	14891	-0-	14891	387570	1614	9	11972	3	Y	1400	1420	0		70
						1189	1	12165	3	Y					
						1630	9								
						1124	1								
						1434	9								
						1186	1								
						1540	9								

JACKSON		WELL #: 406BH				RRCID -> 288003	COMPL. DATE 02/03/2020				TOTAL DEPTH 10823	PERF.10916 - 15635			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 407AH				RRCID -> 288004	COMPL. DATE 01/30/2020				TOTAL DEPTH 10540	PERF.11461 - 15218			
10	11997 X	10908	-0-	-1089	-0-	903	1	188	2	Y	1023	1036	0		47
11	11610 X	11142	-0-	-468	-0-	8692	3	1125	9	Y	1143	1142	0		48
12	12493 X	10720	-0-	-1773	-0-	918	1	8967	3	Y	1043	1034	0		57
01	12493 X	11307	-0-	-1186	-0-	1257	9	8686	3	Y	1130	1123	0		64
02	11687 X	11288	-0-	-399	-0-	887	1	9158	3	Y	1053	1045	0		72
03	11501 X	10966	-0-	-535	-0-	1147	9	8959	3	Y	1021	1042	0		51
						906	1								
						1243	9								
						851	1								
						1158	9								
						884	1								
						1123	9								

JACKSON		WELL #: 408BH				RRCID -> 288005	COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10825	PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION STORM CAT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #: 401AH		RRCID -> 288255		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 11022		PERF.13418 - 16823			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7130 X	6731	-0-	-399	-0-	32 387	1 9	6312	2	N	352	341 1	142
11	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	37 530	1 9	7109	2	N	482	436 1	188
12	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	28 429	1 9	7554	2	N	390	499 1	79
01	7874 X	6578	-0-	-1296	-0-	145 508	1 9	5925	2	N	462	369 1	172
02	7424 X	6519	-0-	-905	-0-	197 452	1 9	5870	2	N	411	417 1	166
03	7998 X	4365	-0-	-3633	-0-	231 493	1 9	3641	2	N	448	336 1	278
-----													
JACKSON		WELL #: 412BH		RRCID -> 288649		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11005 - 15512			
10	18414 X	17461	-0-	-953	-0-	1011 14906	1 3	323	2	Y	1110	1122 0	51
11	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	1080 1260	1 9	16777	3	Y	1145	1148 0	48
12	20398 X	19651	-0-	-747	-0-	1103 1209	1 9	17339	3	Y	1099	1087 0	60
01	20398 X	17386	-0-	-3012	-0-	998 1341	1 9	15047	3	Y	1219	1210 0	69
02	19082 X	17040	-0-	-2042	-0-	921 1196	1 9	14923	3	Y	1087	1081 0	75
03	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	1074 1299	1 9	17922	3	Y	1181	1197 0	59
-----													
CYPRESS STATE		WELL #: 503AH		RRCID -> 288686		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8874 - 13368			
10	15996 X	11679	-0-	-4317	-0-	18 316	1 9	11345	2	Y	287	298 1	70
11	15480 X	10502	-0-	-4978	-0-	16 310	1 9	10176	2	Y	282	278 1	74
12	15128 X	10564	-0-	-4564	-0-	16 286	1 9	10262	2	Y	260	291 1	43
01	15128 X	10797	-0-	-4331	-0-	15 237	1 9	10545	2	Y	215	224 1	34
02	11629 X	9828	-0-	-1801	-0-	13 139	1 9	9676	2	Y	126	141 1	19
03	11687 X	11619	-0-	-68	-0-	16 154	1 9	11449	2	Y	140	142 1	17
-----													
BURNSIDE		WELL #: 411AH		RRCID -> 288687		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 10359		PERF.10573 - 15110			
10	15159 X	13917	-0-	-1242	-0-	918 11525	1 3	250	2	Y	1112	1089 0	67
11	14820 X	13769	-0-	-1051	-0-	914 1	1 4	11556	3	Y	1180	1158 0	89
12	15314 X	13281	-0-	-2033	-0-	905 1	1 4	11173	3	Y	1093	1101 0	81
01	15314 X	14886	-0-	-428	-0-	897 1412	1 9	12577	3	Y	1284	1266 0	99
02	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	848 18	1 4	11713	3	Y	1084	1100 0	83
03	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	1000 1436	1 9	11882	3	Y	1305	1282 0	106

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 412BH		RRCID -> 288688		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10975 - 15465						
10	21638 X	20460	-0-	-1178	-0-	1136	1	389	2	Y	890	872	0	53
11	20700 X	20300	-0-	-400	-0-	17955	3	1	4	Y	920	904	0	69
12	22041 X	20370	-0-	-1671	-0-	1138	1	18149	3	Y	847	854	0	62
01	22041 X	18637	-0-	-3404	-0-	1155	1	1012	9	Y	805	805	0	62
02	20619 X	17628	-0-	-2991	-0-	1061	1	16690	3	Y	772	775	0	59
03	20987 X	18705	-0-	-2282	-0-	886	9	985	1	Y	888	875	0	72
						21	4	849	9					
						1052	1	16676	3	Y				
						977	9							
CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 9706		PERF. 9924 - 14321				
10	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	23	1	10871	2	Y	242	247	1	59
11	11280 X	11120	-0-	-160	-0-	266	9	22	1	Y	258	249	1	68
12	11935 X	11293	-0-	-642	-0-	284	9	24	1	Y	249	276	1	41
01	11935 X	10879	-0-	-1056	-0-	274	9	24	1	Y	241	243	1	39
02	11165 X	10428	-0-	-737	-0-	265	9	23	1	Y	190	200	1	29
03	11501 X	10506	-0-	-995	-0-	209	9	33	1	Y	228	230	1	27
						251	9							
JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9955		PERF.10104 - 14552				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
BRAGG		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 10552		PERF.10795 - 15221				
10	16523 X	8110	-0-	-8413	-0-	1489	1	87	2	Y	2302	2263	0	185
11	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	4002	3	2532	9	Y	2269	2262	0	192
12	16523 X	15469	-0-	-1054	-0-	1475	1	12515	3	Y	2227	2257	0	162
01	19054 X	19054	-0-	-0-	-0-	2496	9	1372	1	Y	2620	2562	0	220
02	21214 X	21214	-0-	-0-	-0-	1	4	11646	3	Y	2346	2318	0	248
03	22499 X	22499	-0-	-0-	-0-	1558	1	2450	9	Y	2627	2552	0	323
						2882	9	14614	3	Y				
						1578	1	17055	3	Y				
						2581	9							
						1694	1	17915	3	Y				
						2890	9							
JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10995 - 15644				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 408BR	RRCID -> 289178	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10824	PERF.11000	-		15587				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	1240 1 15636 3	339 2 1280 9	Y	1164	1175 0		53	
11	17220 X	16357	-0-	-863	-0-	1185 1 1329 9	13843 3	Y	1208	1210 0		51	
12	19065 X	15001	-0-	-4064	-0-	1104 1 1146 9	12751 3	Y	1042	1036 0		57	
01	19065 X	15128	-0-	-3937	-0-	1118 1 1277 9	12733 3	Y	1161	1152 0		66	
02	17835 X	14982	-0-	-2853	-0-	1058 1 1286 9	12638 3	Y	1169	1155 0		80	
03	18507 X	15947	-0-	-2560	-0-	1133 1 1209 9	13605 3	Y	1099	1124 0		55	
-----													
ROBIN 8		WELL #: P105H		RRCID -> 289241	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 10646	PERF.11139	-		15691			
10	4867 X	3136	-0-	-1731	-0-	610 1 763 9	1763 3	Y	694	694 0		96	
11	2970 X	1966	-0-	-1004	-0-	431 1 371 9	1164 3	Y	337	383 0		50	
12	2697 X	1741	-0-	-956	-0-	359 1 428 9	954 3	Y	389	394 0		45	
01	3131 X	1208	-0-	-1923	-0-	516 1 157 9	535 3	Y	143	165 0		23	
02	2929 X	1395	-0-	-1534	-0-	697 1	698 3	Y	-0-	23 0		-0-	
03	3131 X	1101	-0-	-2030	-0-	400 1 28 4	667 3 6 9	Y	5	4 0		1	
-----													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P203H		RRCID -> 289242	COMPL. DATE 08/02/2014	TOTAL DEPTH 11052	PERF.11199	-		17460			
10	8091 X	4757	-0-	-3334	-0-	679 1 1933 9	2145 3	Y	1757	1752 0		129	
11	6510 X	4809	-0-	-1701	-0-	619 1 2 4	2147 3 2041 9	Y	1855	1849 0		135	
12	6572 X	5668	-0-	-904	-0-	796 1 3 4	3008 3 1861 9	Y	1692	1698 0		129	
01	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	472 1 19 4	6238 3 1574 9	Y	1431	1364 0		196	
02	6148 X	3602	-0-	-2546	-0-	427 1 1 4	1810 3 1364 9	Y	1240	1324 0		112	
03	5673 X	4014	-0-	-1659	-0-	496 1 1309 9	2209 3	Y	1190	1204 0		98	
-----													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P206H		RRCID -> 289243	COMPL. DATE 09/23/2015	TOTAL DEPTH 11021	PERF.11388	-		14935			
10	2170 X	995	-0-	-1175	-0-	654 1	341 9	Y	310	311 0		23	
11	1110 X	1003	-0-	-107	-0-	640 1 362 9	1 4	Y	329	328 0		24	
12	1147 X	1076	-0-	-71	-0-	674 1	402 9	Y	365	361 0		28	
01	1147 X	786	-0-	-361	-0-	512 1 273 9	1 4	Y	248	242 0		34	
02	957 N	684	-0-	-273	-0-	380 1	304 9	Y	276	285 0		25	
03	1085 N	742	-0-	-343	-0-	443 1	299 9	Y	272	275 0		22	

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	729	1	1179	3	Y	529	550	200
						582	9						
11	2160 X	1585	-0-	-575	-0-	763	1	822	9	Y	747	773	174
12	3069 X	1758	-0-	-1311	-0-	824	1	934	9	Y	849	772	251
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	837	1	1774	3	Y	1094	1005	340
						7	4	1203	9				
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	785	1	1568	3	Y	1000	1047	293
						1	4	1100	9				
03	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	907	1	498	3	Y	690	768	215
						759	9						

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

10	1054 X	918	-0-	-136	-0-	647	1	113	4	Y	144	154	25
						158	9						
11	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	812	1	6239	3	Y	92	99	18
						164	4	101	9				
12	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	805	1	7347	3	Y	133	128	23
						83	4	146	9				
01	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	177	1	1898	3	Y	85	91	17
						78	4	94	9				
02	1972 X	503	-0-	-1469	-0-	360	1	16	4	Y	115	104	28
						127	9						
03	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	572	1	4228	3	Y	103	112	19
						113	9						

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

10	2976 X	1022	-0-	-1954	-0-	428	1	594	9	Y	540	548	40
11	2760 X	1335	-0-	-1425	-0-	552	1	1	4	Y	711	699	52
						782	9						
12	2635 X	1638	-0-	-997	-0-	614	1	1024	9	Y	931	912	71
01	2635 X	1523	-0-	-1112	-0-	513	1	1	4	Y	917	862	126
						1009	9						
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	668	1	1	4	Y	895	940	81
						985	9						
03	1643 N	1564	-0-	-79	-0-	773	1	791	9	Y	719	741	59

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

10	1302 X	1075	-0-	-227	-0-	407	1	71	4	Y	543	534	95
						597	9						
11	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	531	1	4706	3	Y	535	523	107
						108	4	589	9				
12	3100 N	8051	-0-	4951	4951	642	1	6465	3	Y	798	766	139
						66	4	878	9				
01	3100 N	3544	-0-	444	5395	454	1	2252	3	Y	585	609	115
						194	4	644	9				
02	6292 X	897	-0-	-5395	-0-	381	1	17	4	Y	454	457	112
						499	9						
03	2449 X	943	-0-	-1506	-0-	411	1	532	9	Y	484	506	90

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: P203H		RRCID -> 289248		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	1773	-0-	-1606	-0-	577 1	553 3	101 4	542 9	Y	493	496 0				86
11	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-	758 1	8715 3	156 4	413 9	Y	375	386 0				75
12	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	963 1	11864 3	101 4	631 9	Y	574	549 0				100
01	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	620 1	5887 3	272 4	425 9	Y	386	410 0				76
02	4698 X	1402	-0-	-3296	-0-	497 1	480 3	23 4	402 9	Y	365	351 0				90
03	5022 X	966	-0-	-4056	-0-	528 1	438 9			Y	398	414 0				74
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P204H		RRCID -> 289249		COMPL. DATE 05/22/2015				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223						
10	1054 X	864	-0-	-190	-0-	538 1	94 4	232 9		Y	211	242 0				37
11	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	792 1	9088 3	163 4	105 9	Y	95	113 0				19
12	3100 N	7050	-0-	3950	3950	623 1	6349 3	64 4	14 9	Y	13	30 0				2
01	3100 N	4535	-0-	1435	5385	408 1	3874 3	179 4	74 9	Y	67	56 0				13
02	6249 X	864	-0-	-5385	-0-	476 1	22 4	366 9		Y	333	264 0				82
03	4898 X	963	-0-	-3935	-0-	536 1	427 9			Y	388	398 0				72
OSPREY STATE UNIT		WELL #: P202HR		RRCID -> 289250		COMPL. DATE 05/26/2015				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681						
10	1612 X	1188	-0-	-424	-0-	610 1	106 4	472 9		Y	429	422 0				75
11	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	802 1	7002 3	163 4	265 9	Y	241	268 0				48
12	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	957 1	8846 3	98 4	507 9	Y	461	429 0				80
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	658 1	2833 3	279 4	298 9	Y	271	298 0				53
02	2117 X	865	-0-	-1252	-0-	537 1	24 4	304 9		Y	276	261 0				68
03	2263 X	867	-0-	-1396	-0-	612 1	255 9			Y	232	257 0				43
ROBIN 8		WELL #: P106H		RRCID -> 289251		COMPL. DATE 08/15/2015				TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499						
10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	903 1	2610 3	640 9		Y	582	502 0				80
11	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	1310 1	3543 3	1157 9		Y	1052	977 0				155
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	1130 1	3003 3	1053 9		Y	957	1002 0				110
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	1689 1	1748 3	975 9		Y	886	852 0				144
02	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	2759 1	2763 3	1143 9		Y	1039	1048 0				135
03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	1656 1	2762 3	115 4	1133 9	Y	1030	1054 0				111

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 027200														
WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	9362 X	6749	-0-	-2613	-0-	694	1	5443	3	Y	556	561	0	41
						612	9							
11	9060 X	1275	-0-	-7785	-0-	553	1	1	4	Y	655	648	0	48
						721	9							
12	10974 X	1480	-0-	-9494	-0-	598	1	882	9	Y	802	789	0	61
01	10974 X	1342	-0-	-9632	-0-	508	1	1	4	Y	757	714	0	104
						833	9							
02	3480 X	1057	-0-	-2423	-0-	531	1	526	9	Y	478	539	0	43
03	3720 X	2796	-0-	-924	-0-	678	1	1528	3	Y	536	535	0	44
						590	9							
-----														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-			-0-
-----														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760														
10	6448 X	3063	-0-	-3385	-0-	779	1	976	3	Y	1189	1181	0	87
						1308	9							
11	3000 X	2163	-0-	-837	-0-	720	1	1	4	Y	1311	1303	0	95
						1442	9							
12	3317 X	1960	-0-	-1357	-0-	791	1	1169	9	Y	1063	1077	0	81
01	3317 X	2031	-0-	-1286	-0-	703	1	247	3	Y	980	927	0	134
						3	4	1078	9					
02	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	774	1	4760	3	Y	968	1015	0	87
						1	4	1065	9					
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	866	1	2395	3	Y	1099	1096	0	90
						1209	9							
-----														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958														
10	5456 X	1634	-0-	-3822	-0-	621	1	1013	9	Y	921	922	0	68
11	3600 X	1999	-0-	-1601	-0-	614	1	228	3	Y	1051	1043	0	76
						1	4	1156	9					
12	3720 X	1744	-0-	-1976	-0-	672	1	1	4	Y	974	976	0	74
						1071	9							
01	3658 X	1479	-0-	-2179	-0-	568	1	1	4	Y	827	788	0	113
						910	9							
02	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	588	1	1160	3	Y	857	893	0	77
						1	4	943	9					
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	700	1	1973	3	Y	929	930	0	76
						1022	9							
-----														
CARDINAL 4														
WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777														
10	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	405	1	1054	3	Y	997	909	0	190
						264	4	1097	9					
11	1740 X	1267	-0-	-473	-0-	542	1	725	9	Y	659	646	0	203
12	1798 X	1361	-0-	-437	-0-	701	1	660	9	Y	600	713	0	90
01	2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	414	1	703	9	Y	639	586	0	143
02	2639 X	1395	-0-	-1244	-0-	567	1	67	4	Y	692	658	0	177
						761	9							
03	2821 X	1117	-0-	-1704	-0-	423	1	90	4	Y	549	572	0	154
						604	9							

PHANTOM (WOLF CAMP) APACHE CORPORATION SEAGULL UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14384 X	6008	-0-	-8376	-0-	933 1	3154 3	1921 9	3101 3	Y	1746	1743 0			204
11	13920 X	6038	-0-	-7882	-0-	939 1	3101 3	4 4	1994 9	Y	1813	1778 0			239
12	14384 X	4712	-0-	-9672	-0-	849 1	1930 3	2 4	1931 9	Y	1755	1757 0			237
01	10881 X	4674	-0-	-6207	-0-	655 1	2113 3	8 4	1898 9	Y	1725	1569 0			393
02	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	716 1	3692 3	1 4	1740 9	Y	1582	1694 0			281
03	6231 X	5895	-0-	-336	-0-	790 1	3327 3	1778 9		Y	1616	1666 0			231
-----															
SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368					
10	9145 X	5099	-0-	-4046	-0-	767 1	3476 3	856 9		Y	778	783 0			91
11	8850 X	5531	-0-	-3319	-0-	758 1	3891 3	4 4	878 9	Y	798	784 0			105
12	9145 X	5517	-0-	-3628	-0-	847 1	3933 3	4 4	733 9	Y	666	681 0			90
01	7409 X	4839	-0-	-2570	-0-	703 1	3544 3	12 4	580 9	Y	527	497 0			120
02	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	739 1	4362 3	1 4	528 9	Y	480	515 0			85
03	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	849 1	4897 3	551 9		Y	501	514 0			72
-----															
CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994					
10	7595 X	4740	-0-	-2855	-0-	591 1	3690 3	26 4	433 9	Y	394	424 0			52
11	6990 X	1570	-0-	-5420	-0-	457 1	664 3	30 4	419 9	Y	381	371 0			62
12	7223 X	5128	-0-	-2095	-0-	661 1	3793 3	26 4	648 9	Y	589	571 0			80
01	7223 X	1093	-0-	-6130	-0-	455 1	62 4	576 9		Y	524	483 0			121
02	5800 X	1381	-0-	-4419	-0-	480 1	342 3	1 4	558 9	Y	507	526 0			102
03	5115 X	2257	-0-	-2858	-0-	542 1	838 3	18 4	859 9	Y	781	710 0			173
-----															
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985					
10	5797 X	4429	-0-	-1368	-0-	578 1	2488 3	1363 9		Y	1239	1248 0			133
11	5610 X	3128	-0-	-2482	-0-	522 1	1274 3	2 4	1330 9	Y	1209	1191 0			151
12	4650 X	3660	-0-	-990	-0-	596 1	1927 3	2 4	1135 9	Y	1032	1082 0			101
01	4650 X	1991	-0-	-2659	-0-	515 1	594 3	3 4	879 9	Y	799	771 0			129
02	4147 X	1584	-0-	-2563	-0-	615 1	1 4	968 9		Y	880	878 0			131
03	4433 X	1739	-0-	-2694	-0-	699 1	1040 9			Y	945	942 0			134

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
		WELL #: P212H		RRCID -> 289299	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 10736	PERF.11278	- 15361								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300	COMPL. DATE 09/19/2016	TOTAL DEPTH 10891	PERF.11111	- 15515								
10	1147 N	983	-0-	-164	-0-	579	1	404	9	Y	367	368	0			39
11	1080 N	939	-0-	-141	-0-	543	1	396	9	Y	360	354	0			45
12	1209 N	994	-0-	-215	-0-	632	1	1	4	Y	328	341	0			32
						361	9									
01	992 N	918	-0-	-74	-0-	508	1	410	9	Y	373	345	0			60
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	569	1	864	3	Y	304	319	0			45
						1	4	334	9							
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	646	1	624	3	Y	373	365	0			53
						410	9									

  

FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301	COMPL. DATE 09/25/2015	TOTAL DEPTH 11032	PERF.11410	- 15275								
10	9083 X	5005	-0-	-4078	-0-	855	1	3343	3	Y	734	740	0			79
						807	9									
11	8790 X	4164	-0-	-4626	-0-	801	1	2567	3	Y	721	710	0			90
						3	4	793	9							
12	6293 X	1475	-0-	-4818	-0-	480	1	416	3	Y	525	564	0			51
						1	4	578	9							
01	6293 X	2691	-0-	-3602	-0-	470	1	1553	3	Y	602	556	0			97
						6	4	662	9							
02	5104 X	2614	-0-	-2490	-0-	514	1	1411	3	Y	625	629	0			93
						1	4	688	9							
03	4991 X	1491	-0-	-3500	-0-	645	1	160	3	Y	624	628	0			89
						686	9									

  

FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305	COMPL. DATE 09/11/2015	TOTAL DEPTH 10884	PERF.11106	- 15434								
10	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	882	1	14920	3	Y	697	714	0			125
						46	4	767	9							
11	15636 X	15636	-0-	-0-	-0-	806	1	14015	3	Y	706	721	0			110
						38	4	777	9							
12	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	874	1	13475	3	Y	737	735	0			112
						27	4	811	9							
01	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	750	1	7416	3	Y	718	656	0			174
						9	4	790	9							
02	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	706	1	11473	3	Y	699	676	0			197
						1	4	769	9							
03	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	872	1	13592	3	Y	793	856	0			134
						872	9									

  

FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 11084	PERF.11550	- 15300								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
FALCON STATE UNIT			WELL #: P253H		RRCID -> 289307		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	361 1	4992 3	Y	307	323 0				55
11	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	393 1	5155 3	Y	350	350 0				55
12	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	421 1	4686 3	Y	436	425 0				66
01	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	376 1	5569 3	Y	405	373 0				98
02	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	393 1	6031 3	Y	430	407 0				121
03	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	477 1	7456 3	Y	470	512 0				79
-----														
FALCON STATE UNIT			WELL #: P257H		RRCID -> 289309		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699			
10	3565 X	1042	-0-	-2523	-0-	664 1	378 9	Y	344	344 0				37
11	3450 X	985	-0-	-2465	-0-	619 1	366 9	Y	333	328 0				42
12	1395 X	1034	-0-	-361	-0-	722 1	1 4	Y	283	297 0				28
01	1395 X	957	-0-	-438	-0-	589 1	1 4	Y	334	308 0				54
02	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	626 1	1350 3	Y	237	256 0				35
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	754 1	1631 3	Y	364	347 0				52
-----														
FALCON STATE UNIT			WELL #: P227H		RRCID -> 289310		COMPL. DATE 09/12/2016				TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481			
10	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	522 1	483 3	Y	488	489 0				52
11	1290 X	1018	-0-	-272	-0-	471 1	547 9	Y	497	487 0				62
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	578 1	1151 3	Y	400	423 0				39
01	1550 X	1431	-0-	-119	-0-	481 1	448 3	Y	454	420 0				73
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	528 1	1900 3	Y	413	425 0				61
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	600 1	1996 3	Y	583	561 0				83
-----														
MAGPIE UNIT			WELL #: P103H		RRCID -> 289313		COMPL. DATE 09/07/2015				TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508			
10	4774 X	2743	-0-	-2031	-0-	461 1	1348 3	Y	809	819 0				28
11	4440 X	1296	-0-	-3144	-0-	406 1	46 3	Y	743	743 0				28
12	4588 X	1227	-0-	-3361	-0-	452 1	25 4	Y	682	679 0				31
01	4588 X	998	-0-	-3590	-0-	392 1	15 4	Y	537	530 0				38
02	3857 X	1282	-0-	-2575	-0-	513 1	113 4	Y	596	584 0				50
03	2728 X	1609	-0-	-1119	-0-	622 1	53 3	Y	605	622 0				33

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2666 X	1814	-0-	-852	-0-	429 1	396 3	41 4	948 9	Y	862	873 0			30
11	2490 X	1366	-0-	-1124	-0-	396 1	26 4	944 9		Y	858	855 0			33
12	3038 X	2189	-0-	-849	-0-	470 1	630 3	26 4	1063 9	Y	966	955 0			44
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	421 1	2029 3	23 4	1218 9	Y	1107	1073 0			78
02	2842 X	2124	-0-	-718	-0-	384 1	768 3	85 4	887 9	Y	806	817 0			67
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	460 1	1226 3	198 4	965 9	Y	877	897 0			47
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450					
10	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	812 1	2322 3	36 4	1223 9	Y	1112	1155 0			148
11	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	704 1	425 3	46 4	1371 9	Y	1246	1190 0			204
12	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	867 1	872 3	30 4	1064 9	Y	967	1040 0			131
01	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	671 1	91 4	902 9		Y	820	762 0			189
02	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	788 1	765 9	714 1	255 3	Y	695	745 0			139
03	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	714 1	255 3	24 4	493 9	Y	448	488 0			99
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260					
10	8401 X	6261	-0-	-2140	-0-	569 1	5450 3	55 4	187 9	Y	170	180 0			6
11	7170 X	6033	-0-	-1137	-0-	554 1	5273 3	41 4	165 9	Y	150	150 0			6
12	9300 X	617	-0-	-8683	-0-	441 1	24 4	152 9		Y	138	138 0			6
01	9300 X	3916	-0-	-5384	-0-	430 1	2721 3	25 4	740 9	Y	673	631 0			48
02	8700 X	743	-0-	-7957	-0-	368 1	81 4	294 9		Y	267	293 0			22
03	6262 X	2814	-0-	-3448	-0-	481 1	1469 3	207 4	657 9	Y	597	587 0			32
MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597					
10	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	453 1	2456 3	43 4	1563 9	Y	1421	1436 0			49
11	4860 X	4021	-0-	-839	-0-	455 1	1981 3	32 4	1553 9	Y	1412	1407 0			54
12	6231 X	5168	-0-	-1063	-0-	546 1	2988 3	32 4	1602 9	Y	1456	1444 0			66
01	6231 X	5202	-0-	-1029	-0-	475 1	3550 3	29 4	1148 9	Y	1044	1036 0			74
02	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	514 1	4548 3	114 4	1183 9	Y	1075	1059 0			90
03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	517 1	3574 3	223 4	1386 9	Y	1260	1282 0			68



PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: P106H		RRCID -> 289321	COMPL. DATE 11/16/2017	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10799 - 15437	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11594 X	6100	-0-	-5494	-0-	537 1 51 4	4061 3 1451 9	46
11	6870 X	4427	-0-	-2443	-0-	477 1 34 4	2552 3 1364 9	47
12	7099 X	5507	-0-	-1592	-0-	560 1 33 4	3451 3 1463 9	60
01	7099 X	5144	-0-	-1955	-0-	469 1 29 4	3450 3 1196 9	77
02	6641 X	4222	-0-	-2419	-0-	441 1 98 4	2410 3 1273 9	97
03	6107 X	4849	-0-	-1258	-0-	521 1 225 4	2829 3 1274 9	63
MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322	COMPL. DATE 11/16/2017	TOTAL DEPTH 10605	PERF. 9453 - 13791	
10	11997 X	9311	-0-	-2686	-0-	636 1 61 4	7568 3 1046 9	33
11	9330 X	6427	-0-	-2903	-0-	585 1 43 4	4646 3 1153 9	40
12	12090 X	7689	-0-	-4401	-0-	722 1 44 4	5766 3 1157 9	48
01	12090 X	2848	-0-	-9242	-0-	484 1 23 4	1312 3 1029 9	66
02	11165 X	6404	-0-	-4761	-0-	589 1 131 4	4631 3 1053 9	80
03	9300 X	4793	-0-	-4507	-0-	608 1 262 4	2787 3 1136 9	56
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11138	PERF.11319 - 17308	
10	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	605 1 58 4	4283 3 1604 9	51
11	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	495 1 37 4	4484 3 1636 9	57
12	7905 X	6185	-0-	-1720	-0-	678 1 40 4	3794 3 1673 9	69
01	7905 X	4833	-0-	-3072	-0-	513 1 29 4	2945 3 1346 9	87
02	7656 X	5986	-0-	-1670	-0-	547 1 121 4	3754 3 1564 9	119
03	6882 X	6820	-0-	-62	-0-	662 1 285 4	4524 3 1349 9	66
ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 10663	PERF.10838 - 15505	
10	4123 X	3201	-0-	-922	-0-	302 1 2025 9	874 3 1841 9	254
11	3300 X	3290	-0-	-10	-0-	350 1 1994 9	946 3 1813 9	267
12	3410 X	3163	-0-	-247	-0-	323 1 1981 9	859 3 1801 9	206
01	3410 X	2429	-0-	-981	-0-	460 1 1493 9	476 3 1357 9	220
02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	557 1 2290 9	558 3 2082 9	271
03	3410 X	2677	-0-	-733	-0-	276 1 19 4	460 3 1922 9	188



-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
FALCON STATE UNIT			WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	753 1 40 4	11808 3 1168 9	Y	1062	1084 0	191		
11	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	693 1 32 4	11050 3 1080 9	Y	982	1019 0	154		
12	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	720 1 21 4	6490 3 1005 9	Y	914	929 0	139		
01	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	620 1 8 4	6108 3 1056 9	Y	960	866 0	233		
02	11411 X	11411	-0-	-0-	-0-	639 1 1 4	9678 3 1093 9	Y	994	947 0	280		
03	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	627 1 937 9	8785 3	Y	852	988 0	144		
-----													
CONDOR			WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309		
10	3782 X	3342	-0-	-440	-0-	305 1 696 9	2341 3	Y	633	420 0	239		
11	1950 X	1048	-0-	-902	-0-	332 1 1 4	41 3 674 9	Y	613	709 0	143		
12	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	636 1 3 4	2790 3 616 9	Y	560	537 0	166		
01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	596 1 14 4	4501 3 696 9	Y	633	602 0	197		
02	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	604 1 1 4	4362 3 545 9	Y	495	547 0	145		
03	4030 X	3408	-0-	-622	-0-	423 1 398 9	2587 3	Y	362	394 0	113		
-----													
FALCON STATE UNIT			WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944		
10	4185 X	2256	-0-	-1929	-0-	702 1 683 9	871 3	Y	621	623 0	67		
11	4050 X	1272	-0-	-2778	-0-	619 1	653 9	Y	594	587 0	74		
12	2821 X	2439	-0-	-382	-0-	754 1 1 4	1050 3 634 9	Y	576	594 0	56		
01	2821 X	1292	-0-	-1529	-0-	608 1 682 9	2 4	Y	620	576 0	100		
02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	681 1 1 4	2380 3 636 9	Y	578	592 0	86		
03	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	772 1 750 9	2143 3	Y	682	671 0	97		
-----													
MAGPIE UNIT			WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524		
10	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	736 1 71 4	11151 3 2831 9	Y	2574	2582 0	89		
11	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	588 1 45 4	6474 3 2008 9	Y	1825	1844 0	70		
12	9238 X	5865	-0-	-3373	-0-	572 1 34 4	3838 3 1421 9	Y	1292	1303 0	59		
01	9238 X	3867	-0-	-5371	-0-	426 1 24 4	2517 3 900 9	Y	818	819 0	58		
02	13833 X	3572	-0-	-10261	-0-	433 1 96 4	2143 3 900 9	Y	818	808 0	68		
03	14787 X	4374	-0-	-10413	-0-	520 1 224 4	2730 3 900 9	Y	818	842 0	44		

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
MAGPIE UNIT		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	334 1	11900 3	Y	1877	1847	0		65
						32 4	2065 9						
11	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	246 1	8709 3	Y	1023	1049	0		39
						24 4	1125 9						
12	4743 X	4625	-0-	-118	-0-	121 1	3962 3	Y	484	501	0		22
						10 4	532 9						
01	13857 X	109	-0-	-13748	-0-	2 1	89 3	Y	15	36	0		1
						1 4	17 9						
02	13398 X	4011	-0-	-9387	-0-	322 1	3222 3	Y	359	330	0		30
						72 4	395 9						
03	14322 X	1533	-0-	-12789	-0-	680 1	293 4	Y	509	511	0		28
						560 9							
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000			
10	10994 X	10994	-0-	-0-	-0-	767 1	9976 3	Y	192	217	0		35
						40 4	211 9						
11	2460 X	875	-0-	-1585	-0-	596 1	26 4	Y	230	229	0		36
						253 9							
12	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	569 1	4361 3	Y	139	154	0		21
						16 4	153 9						
01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	515 1	3909 3	Y	154	138	0		37
						6 4	169 9						
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	488 1	1246 3	Y	143	140	0		40
						157 9							
03	1891 X	1663	-0-	-228	-0-	629 1	741 3	Y	266	261	0		45
						293 9							
SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690			
10	6262 X	4810	-0-	-1452	-0-	479 1	3329 3	Y	911	914	0		106
						1002 9							
11	6060 X	3630	-0-	-2430	-0-	450 1	2133 3	Y	950	931	0		125
						2 4	1045 9						
12	6262 X	3486	-0-	-2776	-0-	454 1	1846 3	Y	1076	1056	0		145
						2 4	1184 9						
01	6262 X	3484	-0-	-2778	-0-	384 1	1875 3	Y	1108	1001	0		252
						6 4	1219 9						
02	4814 X	4156	-0-	-658	-0-	522 1	2487 3	Y	1042	1109	0		185
						1 4	1146 9						
03	4805 X	3953	-0-	-852	-0-	617 1	2181 3	Y	1050	1085	0		150
						1155 9							
CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206			
10	1922 X	1286	-0-	-636	-0-	724 1	562 9	Y	511	500	0		193
						719 1	630 9	Y	573	632	0		134
11	1710 X	1349	-0-	-361	-0-	822 1	605 9	Y	550	521	0		163
						747 1	968 3	Y	583	565	0		181
						5 4	641 9						
02	1537 X	1238	-0-	-299	-0-	597 1	1 4	Y	582	593	0		170
						640 9							
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	859 1	727 9	Y	661	625	0		206

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015					TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8959 X	7634	-0-	-1325	-0-	519	1	6133	3	Y	893	889	0			337
						982	9									
11	8130 X	5920	-0-	-2210	-0-	682	1	3903	3	Y	1210	1265	0			282
						4	4	1331	9							
12	8401 X	7365	-0-	-1036	-0-	784	1	4862	3	Y	1559	1380	0			461
						4	4	1715	9							
01	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	575	1	8738	3	Y	1297	1355	0			403
						26	4	1427	9							
02	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	709	1	6497	3	Y	1444	1424	0			423
						1	4	1588	9							
03	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	839	1	6931	3	Y	1408	1392	0			439
						1549	9									
-----																
CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015					TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251					
10	2604 X	1179	-0-	-1425	-0-	454	1	725	9	Y	659	632	0			249
11	1500 X	1090	-0-	-410	-0-	448	1	642	9	Y	584	697	0			136
12	1364 X	1211	-0-	-153	-0-	512	1	699	9	Y	635	583	0			188
01	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	515	1	794	3	Y	817	751	0			254
						4	4	899	9							
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	604	1	313	3	Y	750	784	0			220
						1	4	825	9							
03	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	600	1	377	3	Y	758	742	0			236
						834	9									
-----																
CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013					TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790					
10	5580 X	3353	-0-	-2227	-0-	549	1	2140	3	Y	581	603	0			77
						25	4	639	9							
11	6210 X	1277	-0-	-4933	-0-	474	1	30	4	Y	703	665	0			115
						773	9									
12	6417 X	3844	-0-	-2573	-0-	618	1	2262	3	Y	855	854	0			116
						23	4	941	9							
01	6417 X	2507	-0-	-3910	-0-	324	1	1118	3	Y	924	827	0			213
						49	4	1016	9							
02	3364 X	1425	-0-	-1939	-0-	519	1	906	9	Y	824	872	0			165
03	3844 X	3172	-0-	-672	-0-	386	1	2096	3	Y	615	644	0			136
						13	4	677	9							
-----																
CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013					TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910					
10	713 N	212	-0-	-501	-0-	6	1	201	3	Y	1	69	0			-0-
						4	4	1	9							
11	900 N	152	-0-	-748	-0-	29	1	12	4	Y	101	70	0			31
						111	9									
12	1023 N	642	-0-	-381	-0-	140	1	502	9	Y	456	418	0			69
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	142	1	309	9	Y	281	287	0			63
02	957 X	790	-0-	-167	-0-	267	1	523	9	Y	475	416	0			122
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	283	1	847	3	Y	357	379	0			100
						61	4	393	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
		WELL #: P102H			RRCID -> 289573			COMPL. DATE 02/27/2014			TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	1042	1	3012	3	Y	573	585	0	79
11	3000 X	1927	-0-	-1073	-0-	630	9	943	3	Y	577	571	0	85
12	3100 X	2446	-0-	-654	-0-	349	1	1239	3	Y	674	682	0	77
01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	635	9	2278	3	Y	571	555	0	93
02	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	466	1	3176	3	Y	402	443	0	52
03	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	741	9	3460	3	Y	564	555	0	61
						2200	1	620	9					
						628	9							
						3171	1							
						442	9							
						2074	1							
						144	4							
ROBIN 8		WELL #: P 1H			RRCID -> 289577			COMPL. DATE 04/27/2013			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130			
10	4340 X	3273	-0-	-1067	-0-	612	1	1768	3	Y	812	840	0	112
11	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	893	9	2651	3	Y	800	794	0	118
12	4340 X	4331	-0-	-9	-0-	980	1	2466	3	Y	852	872	0	98
01	4340 X	3622	-0-	-718	-0-	880	9	1464	3	Y	677	665	0	110
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	928	1	2288	3	Y	797	803	0	104
03	4650 X	4605	-0-	-45	-0-	937	9	2250	3	Y	829	844	0	89
						1413	1	912	9					
						745	9							
						2285	1							
						877	9							
						1349	1							
						94	4							
ROBIN 8		WELL #: P104H			RRCID -> 289578			COMPL. DATE 09/01/2014			TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028			
10	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	2036	1	5885	3	Y	948	952	0	131
11	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1043	9	5133	3	Y	922	917	0	136
12	7626 X	6851	-0-	-775	-0-	1898	1	4291	3	Y	859	897	0	98
01	7626 X	5969	-0-	-1657	-0-	1014	9	2588	3	Y	802	770	0	130
02	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	1615	1	3334	3	Y	834	855	0	109
03	7719 X	6308	-0-	-1411	-0-	945	9	3379	3	Y	693	727	0	75
						2499	1	762	9					
						882	9							
						3330	1							
						917	9							
						2026	1							
						141	4							
ROBIN 8		WELL #: P101H			RRCID -> 289579			COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869			
10	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	1750	1	5057	3	Y	483	525	0	67
11	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	531	9	4761	3	Y	517	508	0	76
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	1761	1	4189	3	Y	557	569	0	64
01	5022 X	4739	-0-	-283	-0-	569	9	2165	3	Y	439	432	0	71
02	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1577	1	3311	3	Y	565	562	0	74
03	5518 X	3230	-0-	-2288	-0-	613	9	1504	3	Y	692	691	0	75
						2091	1	761	9					
						483	9							
						3306	1							
						622	9							
						902	1							
						63	4							

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200											
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P205H		RRCID -> 289580		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 10914		PERF.11190 - 15662			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		6169 X	4276	-0-	-1893	-0-	618 1	2972 3	Y	Y	624	619 0		46
							686 9							
11		5970 X	5093	-0-	-877	-0-	608 1	3681 3	Y	Y	727	720 0		53
							4 4	800 9						
12		6293 X	4989	-0-	-1304	-0-	684 1	3583 3	Y	Y	654	657 0		50
							3 4	719 9						
01		6293 X	2779	-0-	-3514	-0-	553 1	1464 3	Y	Y	687	643 0		94
							6 4	756 9						
02		5887 X	2649	-0-	-3238	-0-	499 1	1478 3	Y	Y	610	649 0		55
							1 4	671 9						
03		5270 X	1173	-0-	-4097	-0-	548 1	625 9	Y	Y	568	576 0		47
-----														
-----														
HYPERION			WELL #: 501H		RRCID -> 289588		COMPL. DATE 01/24/2019		TOTAL DEPTH 8254		PERF. 8196 - 12366			
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11		1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
-----														
-----														
MAGPIE UNIT			WELL #: P114H		RRCID -> 289632		COMPL. DATE 11/11/2017		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10647 - 17437			
10		23162 X	23162	-0-	-0-	-0-	929 1	17995 3	Y	Y	3772	3715 0		131
							89 4	4149 9						
11		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	673 1	9497 3	Y	Y	2175	2223 0		83
							53 4	2393 9						
12		10757 X	8697	-0-	-2060	-0-	645 1	6223 3	Y	Y	1626	1635 0		74
							40 4	1789 9						
01		18352 X	4943	-0-	-13409	-0-	464 1	3230 3	Y	Y	1110	1105 0		79
							28 4	1221 9						
02		21663 X	6561	-0-	-15102	-0-	496 1	4563 3	Y	Y	1265	1238 0		106
							110 4	1392 9						
03		23157 X	7865	-0-	-15292	-0-	599 1	5431 3	Y	Y	1434	1462 0		78
							258 4	1577 9						
-----														
-----														
BLUE JAY UNIT			WELL #: P101H		RRCID -> 289819		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 10733		PERF.11289 - 14992			
10		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	801 1	3085 3	Y	Y	645	606 0		135
							710 9							
11		4080 X	3552	-0-	-528	-0-	746 1	2107 3	Y	Y	634	648 0		121
							2 4	697 9						
12		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	814 1	1413 3	Y	Y	726	743 0		104
							2149 4	799 9						
01		4588 X	2636	-0-	-1952	-0-	688 1	1368 3	Y	Y	522	547 0		79
							6 4	574 9						
02		4292 X	3330	-0-	-962	-0-	714 1	2210 3	Y	Y	368	358 0		89
							1 4	405 9						
03		5177 X	4172	-0-	-1005	-0-	821 1	2778 3	Y	Y	521	579 0		31
							573 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
BLUE JAY UNIT				WELL #: P102H	RRCID -> 289860	COMPL. DATE	01/02/2017	TOTAL	DEPTH	10698	PERF.	10814 - 15664		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-				Y	-0-	5	0	-0-
11		2310 X	228	-0-	-2082	-0-	12	1	209	3	5	4	0	1
							1	4	6	9				
12		9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	720	1	4746	3	Y	1530	1311	0
							1903	4	1683	9				220
01		11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	825	1	9039	3	Y	1822	1767	0
							28	4	2004	9				275
02		15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	965	1	12541	3	Y	1365	1309	0
							2	4	1502	9				331
03		14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	1048	1	11605	3	Y	1556	1794	0
							1712	9						93

  

CHAPARRAL 89				WELL #: 103H	RRCID -> 289862	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL	DEPTH	10880	PERF.	11042 - 15542
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

  

CHAPARRAL 89				WELL #: 201H	RRCID -> 289905	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.	11908 - 15210
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

  

SPRUCE STATE UNIT				WELL #: 402BH	RRCID -> 290185	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL	DEPTH	9778	PERF.	10228 - 17830		
10		16771 X	11498	-0-	-5273	-0-	12	1	10332	2	Y	1049	1114	1
							1154	9						256
11		15870 X	12564	-0-	-3306	-0-	13	1	11277	2	Y	1158	1109	1
							1274	9						305
12		15717 X	12243	-0-	-3474	-0-	13	1	11054	2	Y	1069	1196	1
							1176	9						178
01		14787 X	11944	-0-	-2843	-0-	11	1	10814	2	Y	1017	1032	1
							1119	9						163
02		12789 X	10828	-0-	-1961	-0-	10	1	9967	2	Y	774	819	1
							851	9						118
03		12989 X	10088	-0-	-2901	-0-	9	1	9068	2	Y	919	927	1
							1011	9						110

  

STORM CAT UNIT				WELL #: 402AH	RRCID -> 290286	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL	DEPTH	9646	PERF.	9840 - 17022		
10		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	47	1	9738	2	N	636	604	1
							700	9						257
11		9720 X	6737	-0-	-2983	-0-	42	1	6054	2	N	583	612	1
							641	9						228
12		13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	36	1	12227	2	N	789	857	1
							868	9						160
01		13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	289	1	12440	2	N	842	688	1
							926	9						314
02		10034 X	8919	-0-	-1115	-0-	308	1	8061	2	N	500	612	1
							550	9						202
03		13144 X	4888	-0-	-8256	-0-	379	1	4208	2	N	274	306	1
							301	9						170



-----													
PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
PRESTIGE WORLDWIDE STATE		WELL #:		451H	RRCID ->	290778	COMPL. DATE	09/01/2020	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10763	- 21158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		63643 X	27429	-0-	-36214	-0-	24132 3	3297 9	Y	2997	3086 0	210	
11		66856 X	66856	-0-	-0-	-0-	62678 3	4178 9	Y	3798	3837 0	171	
12		63426 X	45616	-0-	-17810	-0-	41819 3	3797 9	Y	3452	3378 0	245	
01		56885 X	38295	-0-	-18590	-0-	33522 3	4773 9	Y	4339	4494 0	90	
02		64641 X	11040	-0-	-53601	-0-	9530 3	1510 9	Y	1373	1432 0	31	
03		69099 X	42007	-0-	-27092	-0-	36378 3	5629 9	Y	5117	5065 0	83	
-----													
PRESTIGE WORLDWIDE STATE C		WELL #:		432H	RRCID ->	290779	COMPL. DATE	10/29/2020	TOTAL DEPTH	10393	PERF.10515	- 20942	
10		65075 X	65075	-0-	-0-	-0-	57054 3	8021 9	Y	7292	7203 0	512	
11		77341 X	77341	-0-	-0-	-0-	69116 3	8225 9	Y	7477	7653 0	336	
12		58590 X	45833	-0-	-12757	-0-	40759 3	5074 9	Y	4613	4622 0	327	
01		58590 X	46334	-0-	-12256	-0-	39301 3	7033 9	Y	6394	6588 0	133	
02		74762 X	55964	-0-	-18798	-0-	46413 3	9551 9	Y	8683	8621 0	195	
03		79918 X	62581	-0-	-17337	-0-	53539 3	9042 9	Y	8220	8282 0	133	
-----													
DRAGON STATE		WELL #:		454H	RRCID ->	290797	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10276	- 15373	
10		65658 X	31536	-0-	-34122	-0-	1835 1	27427 3	N	2067	2064 0	225	
							2274 9						
11		51390 X	41298	-0-	-10092	-0-	1955 1	37178 3	N	1968	1958 0	235	
							2165 9						
12		53103 X	44667	-0-	-8436	-0-	2053 1	40502 3	N	1920	1952 0	203	
							2112 9						
01		49507 X	39268	-0-	-10239	-0-	2023 1	35533 3	N	1556	1471 0	288	
							1712 9						
02		48036 X	48036	-0-	-0-	-0-	1860 1	43950 3	N	2024	2058 0	254	
							2226 9						
03		43524 X	41221	-0-	-2303	-0-	2041 1	37144 3	N	1851	1940 0	165	
							2036 9						
-----													
DRAGON STATE A		WELL #:		433H	RRCID ->	290809	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	9769	PERF.10004	- 15108	
10		49614 X	49614	-0-	-0-	-0-	2009 1	45043 3	N	2329	2345 0	254	
							2562 9						
11		37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	1765 1	32866 3	N	2409	2375 0	288	
							2650 9						
12		34226 X	34226	-0-	-0-	-0-	1759 1	29816 3	N	2410	2443 0	255	
							2651 9						
01		30721 X	23110	-0-	-7611	-0-	1573 1	19895 3	N	1493	1471 0	277	
							1642 9						
02		39527 X	11902	-0-	-27625	-0-	1180 1	9748 3	N	885	1051 0	111	
							974 9						
03		42253 X	29397	-0-	-12856	-0-	1803 1	25425 3	N	1972	1907 0	176	
							2169 9						
-----													
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #:		431H	RRCID ->	290876	COMPL. DATE	09/28/2020	TOTAL DEPTH	10287	PERF.10763	- 21158	
10		58249 X	56164	-0-	-2085	-0-	48761 3	7403 9	Y	6730	6673 0	472	
11		61120 X	61120	-0-	-0-	-0-	54216 3	6904 9	Y	6276	6466 0	282	
12		55800 X	40238	-0-	-15562	-0-	36159 3	4079 9	Y	3708	3727 0	263	
01		56172 X	44566	-0-	-11606	-0-	37590 3	6976 9	Y	6342	6473 0	132	
02		59073 X	58805	-0-	-268	-0-	49909 3	8896 9	Y	8087	8037 0	182	
03		63147 X	58521	-0-	-4626	-0-	50259 3	8262 9	Y	7511	7572 0	121	



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

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

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

10	83948 X	83079	-0-	-869	-0-	2584 1	1660 2	76556 3	2279 9	Y	2072	2059 0				152
11	81990 X	81178	-0-	-812	-0-	2585 1	76286 3	2307 9		Y	2097	2088 0				161
12	84723 X	76592	-0-	-8131	-0-	2428 1	71754 3	2410 9		Y	2191	2138 0				214
01	89324 X	89324	-0-	-0-	-0-	2743 1	84023 3	2558 9		Y	2325	2333 0				206
02	84547 X	84547	-0-	-0-	-0-	2557 1	79661 3	2329 9		Y	2117	2149 0				174
03	88740 X	88740	-0-	-0-	-0-	2696 1	83533 3	2511 9		Y	2283	2221 0				236

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661

10	100595 X	78667	-0-	-21928	-0-	2556 1	1423 2	65636 3	9052 9	Y	8229	8101 0				661
11	94620 X	74140	-0-	-20480	-0-	2410 1	63342 3	8388 9		Y	7625	7640 0				646
12	91574 X	71229	-0-	-20345	-0-	2329 1	60947 3	1 4	7952 9	Y	7229	7350 0				525
01	84320 X	68259	-0-	-16061	-0-	2163 1	58034 3	8062 9		Y	7329	7237 0				617
02	78880 X	61540	-0-	-17340	-0-	1941 1	52493 3	7106 9		Y	6460	6395 0				682
03	78678 X	66117	-0-	-12561	-0-	2100 1	56426 3	7591 9		Y	6901	6735 0				848

BRAGG WELL #: 406CH RRCID -> 291212 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391

10	118327 X	102706	-0-	-15621	-0-	3146 1	2021 2	93202 3	4337 9	Y	3943	3893 0				317
11	114150 X	94821	-0-	-19329	-0-	2978 1	87858 3	3985 9		Y	3623	3633 0				307
12	110112 X	101989	-0-	-8123	-0-	3214 1	94987 3	1 4	3787 9	Y	3443	3500 0				250
01	105772 X	95911	-0-	-9861	-0-	2936 1	89941 3	3034 9		Y	2758	2776 0				232
02	98948 X	91274	-0-	-7674	-0-	2735 1	85218 3	3321 9		Y	3019	2932 0				319
03	102703 X	89778	-0-	-12925	-0-	2701 1	83700 3	3377 9		Y	3070	3012 0				377

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200  
 UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7657 X	6343	-0-	-1314	-0-	4342	3	2001	9	Y	1819	1850	0	362
11	7410 X	6756	-0-	-654	-0-	4811	3	1945	9	Y	1768	1752	0	378
12	7657 X	4534	-0-	-3123	-0-	2672	3	1862	9	Y	1693	1513	0	558
01	7657 X	6521	-0-	-1136	-0-	3971	3	2550	9	Y	2318	2404	0	472
02	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	3996	3	2371	9	Y	2155	2114	0	513
03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	5404	3	2556	9	Y	2324	2335	0	502

BRAGG WELL #: 402CH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198

10	92597 X	71380	-0-	-21217	-0-	2178	1	1400	2	Y	2962	2934	0	238
						64544	3	3258	9					
11	89610 X	70968	-0-	-18642	-0-	2220	1	65512	3	Y	2942	2931	0	249
						3236	9							
12	85839 X	74074	-0-	-11765	-0-	2325	1	68702	3	Y	2769	2817	0	201
						1	4	3046	9					
01	79980 X	73450	-0-	-6530	-0-	2225	1	68154	3	Y	2792	2758	0	235
						3071	9							
02	74646 X	65682	-0-	-8964	-0-	1960	1	61076	3	Y	2405	2386	0	254
						2646	9							
03	74059 X	68791	-0-	-5268	-0-	2062	1	63900	3	Y	2572	2510	0	316
						2829	9							

ARROW STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295654 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10108 - 18063

*04	0	322982	-0-	322982	3403918	2137	1	265968	3	N	49888	49374	0	1351
						54877	9							
*05	0	282945	-0-	282945	3686863	2122	1	239576	3	N	37497	38058	0	790
						41247	9							
*06	0	452317	-0-	452317	4139180	2386	1	411721	3	N	34736	34798	0	728
						38210	9							
*07	0	477018	-0-	477018	4616198	1179	1	423887	3	N	47229	46475	0	1482
						51952	9							
*08	0 W	364524	-0-	364524	4980722	785	1	323055	3	N	36985	36972	0	1495
						40684	9							
*09	5276945 X	296223	-0-	-4980722	-0-	264	1	255910	3	N	36408	37047	0	856
						40049	9							
*10	282013 X	282013	-0-	-0-	-0-	310	1	247550	3	N	31048	31215	0	689
						34153	9							
*11	290413 X	290413	-0-	-0-	-0-	1627	1	253568	3	N	32016	31743	0	962
						35218	9							
*12	336249 X	336249	-0-	-0-	-0-	4594	1	297184	3	N	31337	31479	0	820
						34471	9							
*01	282747 X	282747	-0-	-0-	-0-	3717	1	245784	3	N	30224	29750	0	1294
						33246	9							
*02	146031 X	146031	-0-	-0-	-0-	2760	1	123597	3	N	17885	18584	0	595
						19674	9							
*03	186170 X	186170	-0-	-0-	-0-	6079	1	157435	3	N	20596	20373	0	818
						22656	9							

ARROW STATE B WELL #: 452H RRCID -> 295655 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10301 - 18188

10	216349 X	118221	-0-	-98128	-0-	31	1	110425	3	N	7059	7061	0	157
						7765	9							
11	209370 X	102196	-0-	-107174	-0-	79	1	96193	3	N	5385	5380	0	162
						5924	9							
12	216349 X	96676	-0-	-119673	-0-	935	1	89651	3	N	5536	5553	0	145
						6090	9							
01	216349 X	65384	-0-	-150965	-0-	594	1	59187	3	N	5094	5021	0	218
						5603	9							
02	115275 X	63214	-0-	-52061	-0-	1155	1	57123	3	N	4487	4556	0	149
						4936	9							
03	118234 X	79046	-0-	-39188	-0-	859	1	72840	3	N	4861	4817	0	193
						5347	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
HEMDALE STATE A WELL #: 431H RRCID -> 295656 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10025 - 17893															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		88230 X	88230	-0-	-0-	-0-	75988	3	12242	9	N	11129	11137	0	247
11		77916 X	77916	-0-	-0-	-0-	68294	3	9622	9	N	8747	8731	0	263
12		77670 X	77670	-0-	-0-	-0-	67758	3	9912	9	N	9011	9038	0	236
01		67720 X	67720	-0-	-0-	-0-	59400	3	8320	9	N	7564	7476	0	324
02		64203 X	64203	-0-	-0-	-0-	57487	3	6716	9	N	6105	6226	0	203
03		64677 X	64677	-0-	-0-	-0-	57593	3	7084	9	N	6440	6387	0	256

HEMDALE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295657 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983															
*04		0	682451	-0-	682451	2950393	4665	1	570345	3	N	97674	95839	0	2644
							107441	9							
*05		0	463147	-0-	463147	3413540	11043	1	366436	3	N	77880	78883	0	1641
							85668	9							
*06		0	554383	-0-	554383	3967923	11262	1	442794	3	N	91206	90935	0	1912
							100327	9							
*07		0	613435	-0-	613435	4581358	2660	1	521356	3	N	81290	80652	0	2550
							89419	9							
*08		4847570 X	266212	-0-	-4581358	-0-	7100	1	223560	3	N	32320	33563	0	1307
							35552	9							
*09		479961 X	479961	-0-	-0-	-0-	593	1	373209	3	N	96508	95547	0	2268
							106159	9							
*10		400045 X	400045	-0-	-0-	-0-	597	1	329884	3	N	63240	64104	0	1404
							69564	9							
*11		121991 X	121991	-0-	-0-	-0-	7747	1	109666	3	N	4162	5441	0	125
							4578	9							
*12		93186 X	40182	-0-	-53004	-0-	2420	1	36334	3	N	1298	1389	0	34
							1428	9							
*01		247647 X	247647	-0-	-0-	-0-	11883	1	199986	3	N	32525	31166	0	1393
							35778	9							
*02		152921 X	152921	-0-	-0-	-0-	13851	1	99742	3	N	35753	35956	0	1190
							39328	9							
*03		129927 X	129927	-0-	-0-	-0-	12423	1	83836	3	N	30607	30581	0	1216
							33668	9							

HUFF DOBACK WELL #: 434H RRCID -> 295853 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11653 - 21988															
10		100657 X	20483	-0-	-80174	-0-	7891	1	9483	3	Y	2826	3033	0	118
							3109	9							
11		97410 X	36438	-0-	-60972	-0-	4868	1	21833	3	Y	7863	7905	0	76
							1088	4	8649	9					
12		100657 X	35224	-0-	-65433	-0-	3956	1	22501	3	Y	7960	7975	0	61
							11	4	8756	9					
01		100657 X	41379	-0-	-59278	-0-	3711	1	28253	3	Y	8559	8513	0	107
							9415	9							
02		49242 X	39269	-0-	-9973	-0-	3179	1	27105	3	Y	8167	8168	0	106
							1	4	8984	9					
03		44246 X	44246	-0-	-0-	-0-	3342	1	31167	3	Y	8841	8859	0	88
							12	4	9725	9					

HUFF DOBACK SV WELL #: 435H RRCID -> 295895 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309															
10		99324 X	68210	-0-	-31114	-0-	20501	1	39632	3	Y	7343	7361	0	307
							8077	9							
11		96120 X	55691	-0-	-40429	-0-	5439	1	38906	3	Y	9057	9277	0	87
							1383	4	9963	9					
12		99324 X	55069	-0-	-44255	-0-	5905	1	40382	3	Y	7968	7994	0	61
							17	4	8765	9					
01		78678 X	54159	-0-	-24519	-0-	5195	1	39650	3	Y	8466	8421	0	106
							1	4	9313	9					
02		73602 X	54366	-0-	-19236	-0-	4696	1	37163	3	Y	11369	11327	0	148
							1	4	12506	9					
03		68200 X	60404	-0-	-7796	-0-	4533	1	42417	3	Y	12215	12241	0	122
							17	4	13437	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HUFF DOBACK		WELL #: 453H		RRCID -> 295904	COMPL. DATE 06/06/2022	TOTAL DEPTH 11936	PERF.11787	- 22189								
10	56265 X	26641	-0-	-29624	-0-	6144 5376	1 9	15121	3	Y	4887	4979	0			205
11	54450 X	27848	-0-	-26602	-0-	3166 752	1 4	18036	3	Y	5358	5511	0			52
12	56265 X	25096	-0-	-31169	-0-	2417 7	1 4	15256	3	Y	6742	6742	0			52
01	56265 X	25285	-0-	-30980	-0-	1961 6658	1 9	16666	3	Y	6053	6029	0			76
02	41760 X	34151	-0-	-7609	-0-	2733 1	1 4	23401	3	Y	7287	7268	0			95
03	35947 X	35947	-0-	-0-	-0-	3380 12	1 4	24497	3	Y	7325	7347	0			73
HUFF DOBACK		WELL #: 524H		RRCID -> 296030	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
*04	0	101015	-0-	101015	1332192	271 16713	1 9	84031	3	Y	15194	15130	0			386
*05	0	137204	-0-	137204	1469396	11428 19907	1 9	105869	3	Y	18097	18144	0			339
*06	0	94332	-0-	94332	1563728	8897 13867	1 9	71568	3	Y	12606	12694	0			251
*07	0	82216	-0-	82216	1645944	10832 11625	1 9	59759	3	Y	10568	10654	0			165
*08	1651071 X	5127	-0-	-1645944	-0-	862 684	1 9	3581	3	Y	622	762	0			25
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4456	9			Y	-0-	25	0			-0-
*10	26648 X	26648	-0-	-0-	-0-	5255 4456	1 9	16937	3	Y	4051	3881	0			170
*11	49075 X	49075	-0-	-0-	-0-	4100 1120	1 4	36021	3	Y	7122	7223	0			69
*12	48141 X	48141	-0-	-0-	-0-	3071 10	1 4	36459	3	Y	7819	7828	0			60
*01	68604 X	68604	-0-	-0-	-0-	4093 1	1 4	52982	3	Y	10480	10409	0			131
*02	83125 X	83125	-0-	-0-	-0-	4799 1	1 4	64453	3	Y	12611	12578	0			164
03	116805 X	116805	-0-	-0-	-0-	5715 26	1 4	92619	3	Y	16768	16765	0			167

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION HUFF DOBACK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 403H		RRCID -> 296046		COMPL. DATE 06/06/2022				TOTAL DEPTH 11701 PERF.11557 - 21921					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	0	75840	-0-	75840	1047844	196	1	60755	3	Y	13535	13479	0		343
						14889	9								
*05	0	88262	-0-	88262	1136106	7111	1	65880	3	Y	13883	13966	0		260
						15271	9								
*06	0	69344	-0-	69344	1205450	6299	1	50666	3	Y	11254	11290	0		224
						12379	9								
*07	0	88744	-0-	88744	1294194	11402	1	62907	3	Y	13123	13142	0		205
						14435	9								
*08	0	28207	-0-	28207	1322401	4612	1	19151	3	Y	4040	4080	0		165
						4444	9								
*09	1418135 X	95734	-0-	-1322401	-0-	17050	1	64652	3	Y	12756	12420	0		501
						14032	9								
*10	86155 X	86155	-0-	-0-	-0-	17039	1	54915	3	Y	12910	12871	0		540
						14201	9								
*11	103817 X	103817	-0-	-0-	-0-	8001	1	70298	3	Y	21212	21548	0		204
						2185	4	23333	9						
*12	111025 X	111025	-0-	-0-	-0-	6752	1	80166	3	Y	21895	21931	0		168
						22	4	24085	9						
*01	101210 X	101210	-0-	-0-	-0-	5756	1	74512	3	Y	19037	18967	0		238
						1	4	20941	9						
*02	88277 X	88277	-0-	-0-	-0-	4889	1	65671	3	Y	16105	16133	0		210
						1	4	17716	9						
03	94702 X	94702	-0-	-0-	-0-	4420	1	71629	3	Y	16939	16980	0		169
						20	4	18633	9						

HUFF DOBACK SV		WELL #: 624H		RRCID -> 296057		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745					
*04	0	62989	-0-	62989	1126543	182	1	49860	3	Y	11770	11730	0		299
						12947	9								
*05	0	77028	-0-	77028	1203571	7244	1	55789	3	Y	12723	12784	0		238
						13995	9								
*06	0	66047	-0-	66047	1269618	6960	1	46613	3	Y	11340	11352	0		226
						12474	9								
*07	0	50321	-0-	50321	1319939	8589	1	32770	3	Y	8147	8246	0		127
						8962	9								
*08	1371858 X	51919	-0-	-1319939	-0-	10211	1	32682	3	Y	8205	7998	0		334
						9026	9								
*09	93293 X	93293	-0-	-0-	-0-	23451	1	54748	3	Y	13722	13517	0		539
						15094	9								
*10	91853 X	70408	-0-	-21445	-0-	21025	1	38957	3	Y	9478	9620	0		397
						10426	9								
*11	88890 X	54903	-0-	-33987	-0-	6935	1	35956	3	Y	9461	9767	0		91
						1605	4	10407	9						
*12	91853 X	62738	-0-	-29115	-0-	7230	1	43551	3	Y	10852	10860	0		83
						20	4	11937	9						
*01	91853 X	65057	-0-	-26796	-0-	6593	1	46626	3	Y	10761	10710	0		134
						1	4	11837	9						
*02	85927 X	58013	-0-	-27914	-0-	5421	1	41507	3	Y	10076	10079	0		131
						1	4	11084	9						
03	70401 X	65232	-0-	-5169	-0-	4641	1	48570	3	Y	10912	10934	0		109
						18	4	12003	9						





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
HEMDALE STATE B		WELL #: 452H		RRCID -> 296327		COMPL. DATE 08/17/2022				TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
*04	0	533323	-0-	533323	9898598	212	1	487809	3	N	41184	40824	0	1115
						45302	9							
*05	0	1210633	-0-	1210633	1109231	5919	1	1088457	3	N	105688	104576	0	2227
						116257	9							
*06	0	970217	-0-	970217	2079448	3398	1	870340	3	N	87708	88096	0	1839
						96479	9							
*07	0	1013001	-0-	1013001	3092449	2339	1	909800	3	N	91693	90656	0	2876
						100862	9							
*08	13810474 X	718025	-0-	-3092449	-0-	1563	1	649304	3	N	61053	61461	0	2468
						67158	9							
*09	551271 X	551271	-0-	-0-	-0-	458	1	498865	3	N	47225	48583	0	1110
						51948	9							
*10	546467 X	546467	-0-	-0-	-0-	464	1	491170	3	N	49848	49852	0	1106
						54833	9							
*11	589344 X	589344	-0-	-0-	-0-	2834	1	526172	3	N	54853	54311	0	1648
						60338	9							
*12	509233 X	509233	-0-	-0-	-0-	7415	1	450754	3	N	46422	46856	0	1214
						51064	9							
*01	607733 X	607733	-0-	-0-	-0-	9880	1	556289	3	N	37785	37381	0	1618
						41564	9							
*02	600889 X	600889	-0-	-0-	-0-	9869	1	557533	3	N	30443	31048	0	1013
						33487	9							
*03	607089 X	607089	-0-	-0-	-0-	13339	1	560911	3	N	29854	29681	0	1186
						32839	9							

BRENNAN DALE		WELL #: 612H		RRCID -> 296575		COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196				
*06	0	36352	-0-	36352	36352	30090	2	6262	9	Y	5693	5662	0	31
*07	0	63096	-0-	63096	99448	18	1	52241	2	Y	9852	9836	0	47
						10837	9							
*08	0	102663	-0-	102663	202111	31	1	84394	2	Y	16580	16525	0	102
						18238	9							
*09	0	93389	-0-	93389	295500	48	1	76753	2	Y	15027	14996	0	133
						58	4	16530	9					
*10	0	129200	-0-	129200	424700	300	1	106626	2	Y	20073	20033	0	173
						194	4	22080	9					
*11	0	120965	-0-	120965	545665	640	1	97397	2	Y	19707	19721	0	159
						1250	4	21678	9					
12	725135 X	179470	-0-	-545665	-0-	465	1	147442	2	Y	28674	28626	0	216
						22	4	31541	9					
01	164842 X	164842	-0-	-0-	-0-	622	1	135591	2	Y	25831	25813	0	234
						215	4	28414	9					
02	179999 X	179999	-0-	-0-	-0-	867	1	149464	2	Y	26839	26825	0	248
						145	4	29523	9					
03	164910 X	164910	-0-	-0-	-0-	549	1	137283	2	Y	24614	24622	0	240
						3	4	27075	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 523H		RRCID -> 296656		COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL DEPTH 12208 PERF.12539 - 19891						
06		0		38688	-0-	38688	38688	30269	2	8419	9	Y	7654	7613	0			41
07		0		79153	-0-	79153	117841	21	1	62535	2	Y	15088	15057	0			72
								16597 9										
08		0		120133	-0-	120133	237974	35	1	94422	2	Y	23342	23271	0			143
								25676 9										
09		0		94069	-0-	94069	332043	47	1	74103	2	Y	18057	18040	0			160
								56 4 19863 9										
10		0		125659	-0-	125659	457702	279	1	99216	2	Y	23622	23579	0			203
								180 4 25984 9										
11		0		91888	-0-	91888	549590	465	1	70758	2	Y	17961	18019	0			145
								908 4 19757 9										
12		0		122296	-0-	122296	671886	305	1	96660	2	Y	23015	22994	0			174
								14 4 25317 9										
01	766386	X		94500	-0-	-671886	-0-	344	1	74949	2	Y	17353	17370	0			157
								119 4 19088 9										
02	72038	X		72038	-0-	-0-	-0-	335	1	57648	2	Y	12726	12765	0			118
								56 4 13999 9										
03	74028	X		71922	-0-	-2106	-0-	239	1	56945	2	Y	13396	13383	0			131
								2 4 14736 9										
				WELL #: 611H		RRCID -> 296684		COMPL. DATE 06/12/2023				TOTAL DEPTH 12590 PERF.12935 - 20145						
06		0		50636	-0-	50636	50636	41661	2	8975	9	Y	8159	8115	0			44
07		0		145255	-0-	145255	195891	41	1	119837	2	Y	23070	23004	0			110
								25377 9										
08		0		137368	-0-	137368	333259	43	1	116240	2	Y	19168	19160	0			118
								21085 9										
09		0		108471	-0-	108471	441730	58	1	92132	2	Y	14737	14725	0			130
								70 4 16211 9										
10		0		151739	-0-	151739	593469	363	1	128977	2	Y	20150	20106	0			174
								234 4 22165 9										
11		0		100646	-0-	100646	694115	552	1	83886	2	Y	13755	13818	0			111
								1077 4 15131 9										
12		0		117700	-0-	117700	811815	317	1	100399	2	Y	15426	15427	0			116
								15 4 16969 9										
*01	889805	X		77990	-0-	-811815	-0-	306	1	66657	2	Y	9928	9954	0			90
								106 4 10921 9										
02	107996	X		53862	-0-	-54134	-0-	264	1	45503	2	Y	7319	7341	0			68
								44 4 8051 9										
03	115444	X		38552	-0-	-76892	-0-	133	1	32523	2	Y	5359	5375	0			52
								1 4 5895 9										
				WELL #: 522H		RRCID -> 296718		COMPL. DATE 06/08/2023				TOTAL DEPTH 12047 PERF.12347 - 19655						
06		0		61045	-0-	61045	61045	46671	2	14374	9	Y	13067	12996	0			71
07		0		119176	-0-	119176	180221	31	1	91159	2	Y	25442	25392	0			121
								27986 9										
08		0		139524	-0-	139524	319745	40	1	106683	2	Y	29819	29757	0			183
								32801 9										
09		0		107835	-0-	107835	427580	52	1	82854	2	Y	22605	22588	0			200
								63 4 24866 9										
10		0		61612	-0-	61612	489192	136	1	48438	2	Y	11773	11872	0			101
								88 4 12950 9										
11		0		26597	-0-	26597	515789	144	1	18989	2	Y	6530	6578	0			53
								281 4 7183 9										
12		0		61224	-0-	61224	577013	169	1	45484	2	Y	14148	14096	0			107
								8 4 15563 9										
*01	630747	X		53734	-0-	-577013	-0-	217	1	40123	2	Y	12108	12105	0			110
								75 4 13319 9										
02	107996	X		51447	-0-	-56549	-0-	278	1	39556	2	Y	10515	10528	0			97
								46 4 11567 9										
03	115444	X		57124	-0-	-58320	-0-	206	1	44659	2	Y	11144	11132	0			109
								1 4 12258 9										

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 451H		RRCID -> 296734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	46245	-0-	46245	46245	33684	2	12561	9	Y	11419	11357	0	62
07	0	96135	-0-	96135	142380	25	1	71420	2	Y	22445	22400	0	107
						24690	9							
08	0	96983	-0-	96983	239363	27	1	72383	2	Y	22339	22309	0	137
						24573	9							
09	0	61180	-0-	61180	300543	28	1	45253	2	Y	14423	14433	0	127
						34	4	15865	9					
10	0	36377	-0-	36377	336920	75	1	26587	2	Y	8788	8839	0	76
						48	4	9667	9					
11	0	39702	-0-	39702	376622	189	1	27979	2	Y	10151	10145	0	82
						368	4	11166	9					
12	0	44769	-0-	44769	421391	129	1	31273	2	Y	12146	12140	0	92
						6	4	13361	9					
*01	463697 X	42306	-0-	-421391	-0-	170	1	30756	2	Y	10292	10291	0	93
						59	4	11321	9					
*02	39398 X	39398	-0-	-0-	-0-	208	1	29127	2	Y	9116	9125	0	84
						35	4	10028	9					
*03	42410 X	42410	-0-	-0-	-0-	151	1	31525	2	Y	9757	9746	0	95
						1	4	10733	9					
-----														
BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		041867		WELL #: 1H		RRCID -> 284472	COMPL. DATE	09/03/2016	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10894	-	15161	
10	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	105	1	9638	3	Y	2282	2398	1	94
						449	4	577	5					
11	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	382	1	14318	3	Y	2244	2178	1	160
						10	4	42	5					
12	16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	528	1	14026	3	Y	2082	2071	1	171
						6	5	2290	9					
01	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	475	1	11512	3	Y	1928	1939	1	160
						70	4	2	5					
02	12760 X	12648	-0-	-112	-0-	356	1	9971	3	Y	2059	2085	1	134
						49	4	7	5					
03	13640 X	11320	-0-	-2320	-0-	316	1	7877	3	Y	2164	2101	1	197
						648	4	99	5					
-----														
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 2H		RRCID -> 284473	COMPL. DATE	03/25/2017	TOTAL DEPTH	10268	PERF.10800	-	15465			
10	14139 X	14139	-0-	-0-	-0-	11889	3	30	4	Y	2018	2021	1	63
						2220	9							
11	15079 X	15079	-0-	-0-	-0-	149	1	12606	3	Y	2037	2022	1	78
						83	4	2241	9					
12	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	312	1	13157	3	Y	1992	2005	1	65
						74	4	2191	9					
01	13361 X	12208	-0-	-1153	-0-	257	1	9475	3	Y	1925	1880	1	110
						358	4	2118	9					
02	11593 X	11593	-0-	-0-	-0-	213	1	9544	3	Y	1667	1698	1	79
						2	4	1834	9					
03	14854 X	14854	-0-	-0-	-0-	290	1	12383	3	Y	1801	1812	1	68
						200	4	1981	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
PIVOT 21602 34		WELL #:	2H	RRCID -> 284476	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 10857	PERF.10970	- 15640						
10	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	535 1 1220 9	7905 3	Y	1109	1093	0		1259	
11	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	612 1 2 4	9027 3	Y	1198	1022	0		1435	
12	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	513 1 9 4	8366 3	Y	1245	1369	1		1311	
01	9300 X	9216	-0-	-84	-0-	510 1 172 4	7247 3	Y	1170	1175	0		1306	
02	10585 X	7471	-0-	-3114	-0-	402 1 11 4	5814 3	Y	1131	1070	0		1367	
03	11315 X	6057	-0-	-5258	-0-	356 1 426 4	4276 3	Y	908	896	0		1379	
PIVOT 21602 34		WELL #:	5H	RRCID -> 284477	COMPL. DATE 08/12/2017	TOTAL DEPTH 11155	PERF.11230	- 15893						
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	72 1 900 9	1064 3	Y	818	807	0		512	
11	3000 N	3021	-0-	21	21	154 1 603 9	2264 3	Y	548	468	0		592	
12	3100 N	5852	-0-	2752	2773	296 1 722 9	4834 3	Y	656	722	1		526	
01	3100 N	6052	-0-	2952	5725	350 1 715 9	4987 3	Y	650	652	0		524	
02	13570 X	7845	-0-	-5725	-0-	458 1 772 9	6615 3	Y	702	664	0		562	
03	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	666 1 652 9	7988 3	Y	593	585	0		570	
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:	3H	RRCID -> 284478	COMPL. DATE 03/19/2017	TOTAL DEPTH 10260	PERF.10475	- 14886						
10	31854 X	31854	-0-	-0-	-0-	230 1 151 4	29380 3	Y	1903	1824	1	36 8	333	
11	16089 X	16089	-0-	-0-	-0-	232 1 11 4	14013 3	Y	1666	1708	1	30 8	261	
12	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	365 1 18 4	12690 3	Y	1303	1379	1	19 8	166	
01	17240 X	17240	-0-	-0-	-0-	443 1 2 4	15023 3	Y	1611	1605	1	16 8	156	
02	20035 X	20035	-0-	-0-	-0-	464 1 15 4	17834 3	Y	1565	1517	1	21 8	183	
03	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	501 1 1233 9	12278 3	Y	1121	1077	1	20 8	207	
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:	1H	RRCID -> 284489	COMPL. DATE 08/16/2016	TOTAL DEPTH 9980	PERF.10405	- 14711						
10	31190 X	31190	-0-	-0-	-0-	227 1 148 4	28938 3	Y	1706	1634	1	27 8	418	
11	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	310 1 14 4	18753 3	Y	1778	1816	1	21 8	359	
12	29110 X	29110	-0-	-0-	-0-	750 1 39 4	26152 3	Y	1972	2031	1	16 8	284	
01	28620 X	28620	-0-	-0-	-0-	770 1 2 4	26130 3	Y	1562	1552	1	11 8	283	
02	29756 X	29756	-0-	-0-	-0-	701 1 23 4	26950 3	Y	1893	1835	1	18 8	323	
03	21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	791 1 1210 9	19406 3	Y	1100	1056	1	14 8	353	

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867  
 RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

10	18507 X	11739	-0-	-6768	-0-	9832	3	25	4	Y	1711	1721	1			53
						1882	9									
11	17910 X	10355	-0-	-7555	-0-	99	1	8350	3	Y	1684	1672	1			65
						54	4	1852	9							
12	18507 X	11452	-0-	-7055	-0-	221	1	9342	3	Y	1670	1681	1			54
						52	4	1837	9							
01	15035 X	11254	-0-	-3781	-0-	243	1	8941	3	Y	1575	1539	1			90
						337	4	1733	9							
02	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	223	1	9963	3	Y	1538	1568	1			60
						2	4	1692	9							
03	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	255	1	10893	3	Y	1683	1694	1			49
						176	4	1851	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

10	13113 X	11380	-0-	-1733	-0-	45	1	8636	3	Y	2454	2446	0			27
						2699	9									
11	13742 X	13742	-0-	-0-	-0-	58	1	10741	3	Y	2675	2693	0	7	8	2
						2943	9									
12	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	59	1	10843	3	Y	2466	2461	1			7
						2713	9									
01	17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	78	1	14103	3	Y	2590	2574	0	2	8	21
						2849	9									
02	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	75	1	13760	3	Y	2248	2244	0	2	8	23
						2473	9									
03	17497 X	17497	-0-	-0-	-0-	82	1	14581	3	Y	2576	2599	0			-0-
						2834	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960

10	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	66	1	12624	3	Y	2389	2381	0			180
						2628	9									
11	14326 X	14326	-0-	-0-	-0-	64	1	11886	3	Y	2160	2181	0			159
						2376	9									
12	14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	64	1	11862	3	Y	2194	2190	1			163
						2413	9									
01	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	58	1	10588	3	Y	2136	2123	0			176
						2350	9									
02	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	55	1	10106	3	Y	1938	1934	0			180
						2132	9									
03	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	60	1	10795	3	Y	1940	1974	0			146
						2134	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867										
PIVOT 21602 34		WELL #: 3H		RRCID -> 284664		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	7409 X	930	-0-	-6479	-0-	930	1	Y	-0-		393	
11	7170 X	1588	-0-	-5582	-0-	15	1	Y	-0-		393	
12	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	61	4					
01	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	2513	2844	62	
02	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	10	4					
03	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	3423	3412	73	
						14	4					
						101	1	Y	2830	2837	66	
						8	4					
						125	1	Y	2708	2703	71	
						2979	9					

  

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H		RRCID -> 284834		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015		
10	16334 X	16334	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	1101	1157	69	
11	20170 X	20170	-0-	-0-	-0-	78	4					
12	30309 X	30309	-0-	-0-	-0-	480	1	Y	981	952	98	
01	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	585	4					
02	21841 X	21841	-0-	-0-	-0-	1044	1	Y	1275	1268	105	
03	23808 X	21241	-0-	-2567	-0-	102	4					
						893	1	Y	1031	1038	98	
						703	4					
						708	1	Y	1129	1143	84	
						14	4					
						747	1	Y	1130	1097	117	
						394	4					

  

PIVOT 21602 34		WELL #: 4H		RRCID -> 284852		COMPL. DATE 03/01/2018				TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370		
10	5859 X	1085	-0-	-4774	-0-	1085	1	Y	-0-		468	
11	5670 X	2217	-0-	-3453	-0-	15	1	Y	-0-		468	
12	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	61	4					
01	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	3058	3451	75	
02	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	12	4					
03	12524 X	9686	-0-	-2838	-0-	61	1	Y	3078	3068	85	
						10	4					
						77	1	Y	2803	2809	79	
						5	4					
						91	1	Y	2653	2648	84	
						2918	9					

  

RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H		RRCID -> 284897		COMPL. DATE 05/03/2018				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845		
10	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	1620	1703	47	
11	18210 X	8737	-0-	-9473	-0-	78	4					
12	18817 X	7090	-0-	-11727	-0-	175	1	Y	1283	1246	84	
01	18817 X	10865	-0-	-7952	-0-	585	4					
02	24155 X	24155	-0-	-0-	-0-	183	1	Y	1764	1755	93	
03	25465 X	25465	-0-	-0-	-0-	101	4					
						323	1	Y	1833	1844	82	
						703	4					
						765	1	Y	1730	1751	61	
						14	4					
						886	1	Y	1664	1615	110	
						394	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 284954		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 10945		PERF.11200 - 21100					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	543 2595	1 9	12400	3	Y	2359	2366	0		47
11	13080 X	9840	-0-	-3240	-0-	525 2295	1 9	7020	3	Y	2086	2060	0		73
12	13516 X	10452	-0-	-3064	-0-	543 2465	1 9	7444	3	Y	2241	2238	1		76
01	13516 X	11957	-0-	-1559	-0-	543 2289	1 9	9125	3	Y	2081	2041	0		116
02	13179 X	13179	-0-	-0-	-0-	508 1961	1 9	10710	3	Y	1783	1807	0		92
03	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	542 1995	1 9	11243	3	Y	1814	1802	0		104
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10482		PERF.10625 - 15395					
10	5115 X	4585	-0-	-530	-0-	38 20	1 4	3500	3	Y	743	781	1		93
11	4560 X	4186	-0-	-374	-0-	88 48	1 4	3285	3	Y	686	666	1		113
12	4371 X	4227	-0-	-144	-0-	120 31	1 4	3203	3	Y	793	788	1		118
01	4588 X	4253	-0-	-335	-0-	132 131	1 4	3198	3	Y	719	723	1		114
02	3799 X	2567	-0-	-1232	-0-	55 55	1 4	1555	3	Y	819	830	1		103
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	139 25	1 4	3469	3	Y	721	700	1		124
ARPENT 21602 25		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10910 - 14892					
10	26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	620 5377	1 9	20051	3	Y	4888	4901	0		50
11	27987 X	27987	-0-	-0-	-0-	600 4810	1 9	22577	3	Y	4373	4320	0		103
12	28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	620 5140	1 9	22260	3	Y	4673	4669	1		107
01	24909 X	24909	-0-	-0-	-0-	620 4399	1 9	19890	3	Y	3999	3923	0		183
02	20213 X	20101	-0-	-112	-0-	580 3166	1 9	16355	3	Y	2878	2917	0		144
03	21607 X	21125	-0-	-482	-0-	620 3072	1 9	17433	3	Y	2793	2774	0		163
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10800 - 15406					
10	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	114 20	1 4	10487	3	Y	1821	1915	1		134
11	19111 X	19111	-0-	-0-	-0-	435 48	1 4	16323	3	Y	2051	1991	1		194
12	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	605 31	1 4	16069	3	Y	2019	2008	1		205
01	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	657 131	1 4	15935	3	Y	1952	1964	1		193
02	17400 X	14840	-0-	-2560	-0-	436 55	1 4	12235	3	Y	1914	1937	1		170
03	18600 X	11725	-0-	-6875	-0-	392 25	1 4	9781	3	Y	1277	1239	1		208

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867											
TETRIS 21601 18		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	1085 1 6 4	6102 3 1470 9	Y	1336	1268 1	359		
11	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	1050 1 10 4	6607 3 1914 9	Y	1740	1830 1	269		
12	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	1085 1 1867 9	7595 3	Y	1697	1633 1	333		
01	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	1085 1 1 4	6499 3 1925 9	Y	1750	1772 1	311		
02	6148 X	5143	-0-	-1005	-0-	645 1 904 9	3594 3	Y	822	1133 1	-0-		
03	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			Y	-0-		-0-		
RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745			
10	14891 X	14891	-0-	-0-	-0-	282 1 2475 9	12134 3	Y	2250	2205 1	197		
11	14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	575 1 519 4	10759 3 2310 9	Y	2100	1827 1	470		
12	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	745 1 39 4	12875 3 2771 9	Y	2519	2698 1	291		
01	19786 X	19786	-0-	-0-	-0-	916 1 550 4	15473 3 2847 9	Y	2588	2767 1	112		
02	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	1072 1 14 4	15281 3 2342 9	Y	2129	2063 1	178		
03	11036 X	9163	-0-	-1873	-0-	523 1 1806 9	6834 3	Y	1642	1238 1	582		
SCRAMBLE 21802		WELL #: 1H		RRCID -> 286768		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125			
10	38936 X	29312	-0-	-9624	-0-	137 1 983 9	28192 3	Y	894	983 0	11 8	126	
11	37680 X	28715	-0-	-8965	-0-	419 1 223 4	27030 3 1043 9	Y	948	914 0	5 8	155	
12	34286 X	29836	-0-	-4450	-0-	635 1 1222 9	27979 3	Y	1111	1103 1	7 8	156	
01	30721 X	29834	-0-	-887	-0-	631 1 1081 9	28122 3	Y	983	983 0	6 8	150	
02	27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	475 1 32 4	25979 3 804 9	Y	731	712 0	8 8	161	
03	29477 X	29477	-0-	-0-	-0-	557 1 996 9	27924 3	Y	905	811 0	9 8	246	
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 3H		RRCID -> 286770		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255			
10	21328 X	19336	-0-	-1992	-0-	16239 3 3055 9	42 4	Y	2777	2785 1	87		
11	27311 X	27311	-0-	-0-	-0-	283 1 157 4	23927 3 2944 9	Y	2676	2660 1	103		
12	21328 X	19769	-0-	-1559	-0-	386 1 92 4	16297 3 2994 9	Y	2722	2740 1	85		
01	21328 X	17810	-0-	-3518	-0-	385 1 536 4	14192 3 2697 9	Y	2452	2395 1	142		
02	26390 X	18541	-0-	-7849	-0-	349 1 4 4	15616 3 2572 9	Y	2338	2382 1	98		
03	28210 X	20028	-0-	-8182	-0-	389 1 268 4	16569 3 2802 9	Y	2547	2562 1	83		



PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601		//CONT.// //CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
		WELL #: 7H		RRCID -> 286771	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10500		PERF.11350 - 15900							
10	17205 X	16063	-0-	-1142	-0-	338 1174	1 9	14551	3	Y	1067	1045	1		296
11	15660 X	11098	-0-	-4562	-0-	505 164	1 4	9460	3	Y	881	767	1		410
12	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	164 805	4 1	969	9	Y	831	890	1		351
01	16058 X	12355	-0-	-3703	-0-	914 634	9 1	10713	3	Y	877	937	1		291
02	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	43 378	4 1	965	9	Y	412	399	1		304
03	15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	29 1027	4 1	453	9	Y	934	704	1	285 8	249
-----															
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 4H		RRCID -> 286786	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 10515		PERF.10800 - 15300							
10	20925 X	19166	-0-	-1759	-0-	16067 3058	3 9	41	4	Y	2780	2788	1		87
11	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	260 144	1 4	21978	3	Y	2620	2606	1		101
12	21857 X	21857	-0-	-0-	-0-	431 103	1 4	18182	3	Y	2855	2874	1		82
01	21265 X	21265	-0-	-0-	-0-	463 644	1 4	17072	3	Y	2805	2739	1		148
02	16630 X	16630	-0-	-0-	-0-	310 3	1 4	13855	3	Y	2238	2280	1		106
03	18368 X	18368	-0-	-0-	-0-	352 242	1 4	14984	3	Y	2536	2552	1		90
-----															
TETRIS 21601 18		WELL #: 3H		RRCID -> 286941	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10913		PERF.11200 - 15680							
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	1085 746	1 9	950	3	Y	678	656	1		330
11	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	1050 1091	1 9	2623	3	Y	992	1028	1		294
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	620 1012	1 9	2017	3	Y	920	886	1		328
01	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	620 1132	1 9	2756	3	Y	1029	1013	1		344
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	580 529	1 9	1872	3	Y	481	825	1		-0-
03	1550 X	620	-0-	-930	-0-	620	1			Y	-0-				-0-
-----															
SCRAMBLE 21802		WELL #: 2H		RRCID -> 287050	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10338		PERF.10600 - 15200							
10	34534 X	34534	-0-	-0-	-0-	163 1	1 4	33528	3	Y	765	668	0	13 8	85
11	32169 X	32169	-0-	-0-	-0-	476 255	1 4	30774	3	Y	604	582	0	7 8	100
12	33321 X	33321	-0-	-0-	-0-	723 757	1 9	31841	3	Y	688	684	1	8 8	96
01	32676 X	32676	-0-	-0-	-0-	702 680	1 9	31294	3	Y	618	618	0	6 8	90
02	30131 X	29539	-0-	-592	-0-	521 35	1 4	28488	3	Y	450	438	0	8 8	94
03	32209 X	31980	-0-	-229	-0-	613 636	1 9	30731	3	Y	578	517	0	10 8	145



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867  
 SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	T. A.	37460	-0-	37460	121957	177	1 36304 3	Y	889	860 0	18 8 110
						1	4 978 9				
11	154572 X	32615	-0-	-121957	-0-	483	1 31226 3	Y	589	568 0	9 8 122
						258	4 648 9				
12	47895 X	37110	-0-	-10785	-0-	812	1 35770 3	Y	480	476 1	9 8 117
						528	9				
01	43059 X	37834	-0-	-5225	-0-	814	1 36265 3	Y	686	686 0	7 8 110
						755	9				
02	34307 X	33705	-0-	-602	-0-	591	1 32283 3	Y	719	701 0	10 8 118
						40	4 791 9				
03	36673 X	35490	-0-	-1183	-0-	675	1 33844 3	Y	883	791 0	11 8 199
						971	9				

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

10	19995 X	-0-	-0-	-19995	-0-			N	-0-		-0-
11	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-			N	-0-		-0-
12	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2024

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

10	12803 X	10718	-0-	-2085	-0-	298	1 9177 3	Y	655	664 1	135
						522	4 721 9				
11	12390 X	3253	-0-	-9137	-0-	156	1 2796 3	Y	138	137 1	136
						149	4 152 9				
12	12803 X	7886	-0-	-4917	-0-	326	1 6620 3	Y	525	522 1	139
						362	4 578 9				
01	12803 X	1711	-0-	-11092	-0-	87	1 1092 3	Y	309	316 0	132
						192	4 340 9				
02	12615 X	5616	-0-	-6999	-0-	274	1 4429 3	Y	669	677 0	124
						177	4 736 9				
03	10726 X	9176	-0-	-1550	-0-	432	1 7529 3	Y	1040	1037 0	1 8 126
						71	4 1144 9				

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

10	22568 X	6194	-0-	-16374	-0-	162	1 4985 3	Y	694	703 1	98
						284	4 763 9				
11	20940 X	9606	-0-	-11334	-0-	449	1 8041 3	Y	626	620 1	104
						427	4 689 9				
12	21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	846	1 17191 3	Y	2071	2061 1	114
						939	4 2278 9				
01	17980 X	11049	-0-	-6931	-0-	599	1 7544 3	Y	1434	1464 0	84
						1329	4 1577 9				
02	15776 X	10637	-0-	-5139	-0-	521	1 8420 3	Y	1236	1253 0	67
						336	4 1360 9				
03	21266 X	9457	-0-	-11809	-0-	425	1 7419 3	Y	1403	1398 0	72
						70	4 1543 9				



PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PISTOL 21801		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800														
10		21545 X	17629	-0-	-3916	-0-	12477 3	141 4	2965 9	Y	2695	2690 1		303
11		22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	2046 5	488 1	16184 3	Y	3410	3414 1		299
12		22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	653 4	902 1	1578 5	Y	3369	3369 1		299
01		20863 X	18408	-0-	-2455	-0-	1213 1	15 4	16912 3	Y	3259	3381 0		177
02		21275 X	21275	-0-	-0-	-0-	70 4	121 4	1185 5	Y	3169	3131 0		215
03		15872 X	15814	-0-	-58	-0-	1006 1	736 1	3585 9	Y	3224	3254 0		185
							122 4	122 4	3546 9					
-----														
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 5H RRCID -> 288741 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 15440														
10		19691 X	19691	-0-	-0-	-0-	15965 3	41 4	3685 9	Y	3350	3330 1		104
11		16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	152 1	85 4	12881 3	Y	3006	2994 1		116
12		18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	352 1	84 4	3307 9	Y	2955	2975 1		96
01		19127 X	19127	-0-	-0-	-0-	398 1	554 4	14838 3	Y	3172	3099 1		169
02		15842 X	15842	-0-	-0-	-0-	282 1	3 4	3251 9	Y	2694	2745 1		118
03		16182 X	13216	-0-	-2966	-0-	248 1	171 4	14686 3	Y	2005	2017 1		106
							171 4	171 4	2206 9					
-----														
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700														
10		16719 X	16719	-0-	-0-	-0-	14852 3	38 4	1829 9	Y	1663	1651 1		51
11		14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	146 1	81 4	12345 3	Y	1633	1621 1		63
12		13888 X	5387	-0-	-8501	-0-	112 1	27 4	1796 9	Y	460	463 1		60
01		13888 X	2154	-0-	-11734	-0-	51 1	71 4	4742 3	Y	140	137 1		63
02		22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	451 1	5 4	506 9	Y	2048	2087 1		24
03		23083 X	23083	-0-	-0-	-0-	467 1	322 4	1878 3	Y	2177	2190 1		11
							322 4	322 4	2395 9					
-----														
PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535														
10		15965 X	11477	-0-	-4488	-0-	7467 3	2786 9	1224 5	Y	2533	2528 1		150
11		16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	345 1	1119 5	11470 3	Y	3196	3199 1		147
12		18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	693 1	912 5	3516 9	Y	3166	3166 1		147
01		14632 X	9187	-0-	-5445	-0-	493 1	153 4	13012 3	Y	2769	2873 0		43
02		12354 X	11752	-0-	-602	-0-	483 1	132 4	3483 9	Y	2850	2816 0		77
03		19746 X	19746	-0-	-0-	-0-	999 1	52 4	5495 3	Y	2908	2936 0		49
							52 4	52 4	3199 9					

-----													
PHANTOM (WOLF CAMP)													
BTA OIL PRODUCERS, LLC													
FLEX STATE 21602 16													
WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		26368 X	26368	-0-	-0-	-0-	682 1	21012 3	Y	3162	3204 1		180
							1196 4	3478 9					
11		41359 X	41359	-0-	-0-	-0-	1912 1	34218 3	Y	3099	3070 1		209
							1820 4	3409 9					
12		32208 X	32208	-0-	-0-	-0-	1279 1	25972 3	Y	3216	3200 1		225
							1419 4	3538 9					
01		22353 X	22353	-0-	-0-	-0-	1261 1	15885 3	Y	2190	2236 0		179
							2798 4	2409 9					
02		25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	1269 1	20495 3	Y	2839	2877 0		141
							817 4	3123 9					
03		28489 X	28489	-0-	-0-	-0-	1350 1	23554 3	Y	3056	3045 0		152
							223 4	3362 9					
-----													
FLEX STATE 21602 16													
WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245													
10		33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	868 1	26752 3	Y	3858	3909 1		249
							1522 4	4244 9					
11		28080 X	24470	-0-	-3610	-0-	1083 1	19374 3	Y	2712	2686 1		275
							1030 4	2983 9					
12		32543 X	32543	-0-	-0-	-0-	1269 1	25783 3	Y	3712	3693 1		294
							1408 4	4083 9					
01		31745 X	31745	-0-	-0-	-0-	1773 1	22336 3	Y	3365	3436 0		223
							3934 4	3702 9					
02		28783 X	28783	-0-	-0-	-0-	1416 1	22866 3	Y	3263	3306 0		180
							912 4	3589 9					
03		32095 X	32095	-0-	-0-	-0-	1513 1	26404 3	Y	3570	3557 0		193
							251 4	3927 9					
-----													
RADIO TOWER STATE 21601 28													
WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660													
10		21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	163 1	20747 3	Y	643	616 1	19 8	21
							107 4	707 9					
11		44137 X	44137	-0-	-0-	-0-	708 1	42696 3	Y	637	643 1	15 8	-0-
							32 4	701 9					
12		38697 X	38697	-0-	-0-	-0-	1055 1	36741 3	Y	770	757 1	11 8	2
							54 4	847 9					
01		34148 X	34148	-0-	-0-	-0-	957 1	32493 3	Y	632	622 1	9 8	3
							3 4	695 9					
02		35641 X	34902	-0-	-739	-0-	865 1	33264 3	Y	678	657 1	12 8	12
							27 4	746 9					
03		38099 X	22848	-0-	-15251	-0-	878 1	21512 3	Y	416	400 1	10 8	18
							458 9						
-----													
ESCOPETA 21901													
WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210													
10		23666 X	23666	-0-	-0-	-0-	462 1	19604 3	Y	3233	2883 1	199 8	161
							44 4	3556 9					
11		21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	399 1	17830 3	Y	2615	2646 1		130
							40 4	2877 9					
12		20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	435 1	17357 3	Y	2040	2018 1		152
							77 4	2244 9					
01		20361 X	20361	-0-	-0-	-0-	428 1	17307 3	Y	2110	2136 1		126
							305 4	2321 9					
02		27717 X	27717	-0-	-0-	-0-	572 1	24264 3	Y	2442	2323 1		245
							195 4	2686 9					
03		29112 X	29112	-0-	-0-	-0-	608 1	25428 3	Y	2560	2552 1		253
							260 4	2816 9					



PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC LOG JAM 22111 19			//CONT.// //CONT.//	71052 900 041867	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:		7H	RRCID ->	292943	COMPL. DATE	04/07/2022	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	11200	- 16030			
10		20304 X	20304	-0-	-0-	-0-	452 3848	1 9	16004	3	Y	3498	3470	1	34	8	118
11		18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	220 556	1 4	14557	3	Y	3115	3085	1	25	8	123
12		19189 X	18630	-0-	-559	-0-	559 461	1 4	14087	3	Y	3203	3173	1	21	8	132
01		19189 X	17171	-0-	-2018	-0-	572 109	1 4	13170	3	Y	3018	3027	0	29	8	94
02		18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	539 3298	1 9	14913	3	Y	2998	2914	0	20	8	158
03		18605 X	18605	-0-	-0-	-0-	414 3193	1 9	14998	3	Y	2903	2938	0			123
TETRIS 21601 18			WELL #:		5H	RRCID ->	293356	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	10940	- 16025			
10		26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	110 5707	1 9	20788	3	Y	5188	5171	1			61
11		24750 X	24653	-0-	-97	-0-	103 5425	1 9	19125	3	Y	4932	4983	1			10
12		26668 X	26668	-0-	-0-	-0-	115 5404	1 9	21149	3	Y	4913	4903	1			20
01		25752 X	25752	-0-	-0-	-0-	113 5171	1 9	20468	3	Y	4701	4672	0			49
02	DLQ	G-10	24861	-0-	24861	24861	108 4851	1 9	19902	3	Y	4410	4402	0			57
03	DLQ	G-10	27765	-0-	27765	52626	125 5206	1 9	22434	3	Y	4733	4790	0			-0-
BLACKTOP 21601 1			WELL #:		8H	RRCID ->	293377	COMPL. DATE	08/06/2022	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10995	- 15800			
10		46696 X	46696	-0-	-0-	-0-	41916 4673	3 9	107	4	Y	4248	4264	1			133
11		38885 X	38885	-0-	-0-	-0-	400 223	1 4	33916	3	Y	3951	3932	1			152
12		43332 X	43332	-0-	-0-	-0-	899 214	1 4	37965	3	Y	3867	3892	1			127
01		39870 X	39870	-0-	-0-	-0-	913 1269	1 4	33636	3	Y	3684	3598	1			213
02		39373 X	39373	-0-	-0-	-0-	781 8	1 4	34950	3	Y	3304	3366	1			151
03		40047 X	40047	-0-	-0-	-0-	820 565	1 4	34930	3	Y	3393	3416	1			128
TETRIS 21601 18			WELL #:		6H	RRCID ->	293437	COMPL. DATE	08/03/2022	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	11392	- 16475			
10		33573 X	31803	-0-	-1770	-0-	140 5012	1 9	26651	3	Y	4556	4541	1			251
11		32490 X	29195	-0-	-3295	-0-	132 4657	1 9	24406	3	Y	4234	4278	1			207
12		33573 X	29896	-0-	-3677	-0-	136 4627	1 9	25133	3	Y	4206	4197	1			216
01		32891 X	31367	-0-	-1524	-0-	146 4659	1 9	26562	3	Y	4235	4208	0			243
02		28419 X	28419	-0-	-0-	-0-	131 4156	1 9	24132	3	Y	3778	3771	0			250
03		26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	127 3856	1 9	22745	3	Y	3505	3548	0			207



PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 12H		RRCID -> 293438	COMPL. DATE 08/03/2022	TOTAL DEPTH 11547	PERF.11920	- 17036								
10	57939	X	55533	-0-	-2406	-0-	259 5994	1 9	49280	3	Y	5449	5430	1		119
11	56070	X	50907	-0-	-5163	-0-	243 5632	1 9	45032	3	Y	5120	5183	1		56
12	57784	X	51426	-0-	-6358	-0-	246 5665	1 9	45515	3	Y	5150	5139	1		67
01	56296	X	46398	-0-	-9898	-0-	225 5249	1 9	40924	3	Y	4772	4743	0		96
02	44515	X	43958	-0-	-557	-0-	211 4819	1 9	38928	3	Y	4381	4373	0		104
03	47585	X	45659	-0-	-1926	-0-	226 4930	1 9	40503	3	Y	4482	4536	0		50
		BLACKTOP 21601 1		WELL #: 7H	RRCID -> 293514	COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL DEPTH 10812	PERF.11000	- 15810							
10	48984	X	48984	-0-	-0-	-0-	44537 4333	3 9	114	4	Y	3939	3952	1		123
11	41280	X	41055	-0-	-225	-0-	431 239	1 4	36434	3	Y	3592	3577	1		138
12	47683	X	47683	-0-	-0-	-0-	1007 240	1 4	42487	3	Y	3590	3615	1		113
01	43345	X	43345	-0-	-0-	-0-	1010 1405	1 4	37243	3	Y	3352	3273	1		192
02	43088	X	43088	-0-	-0-	-0-	871 10	1 4	38967	3	Y	2945	3000	1		137
03	43190	X	43190	-0-	-0-	-0-	899 619	1 4	38307	3	Y	3059	3078	1		118
		JAVELIN 22101 48		WELL #: 2H	RRCID -> 294199	COMPL. DATE 01/18/2023	TOTAL DEPTH 10930	PERF.11050	- 15880							
10	51801	X	49176	-0-	-2625	-0-	1016 1877	1 4	37917	3	Y	7605	7698	1	63 8	76
11	53760	X	38776	-0-	-14984	-0-	890 859	1 4	29853	3	Y	6522	6471	1	41 8	86
12	61194	X	52460	-0-	-8734	-0-	1459 542	1 4	43959	3	Y	5909	5881	1	29 8	85
01	61194	X	44119	-0-	-17075	-0-	1381 2902	1 4	33933	3	Y	5366	5340	0	23 8	88
02	41913	X	41913	-0-	-0-	-0-	1113 796	1 4	34597	3	Y	4915	4864	0	21 8	118
03	43348	X	43348	-0-	-0-	-0-	150 336	1 4	37763	3	Y	4635	4636	0	30 8	87
		JAVELIN 22101 48		WELL #: 1H	RRCID -> 294272	COMPL. DATE 01/18/2023	TOTAL DEPTH 10893	PERF.11150	- 15905							
10	65486	X	65486	-0-	-0-	-0-	1421 2625	1 4	53033	3	Y	7643	8068	1	58 8	80
11	58675	X	58675	-0-	-0-	-0-	1436 1386	1 4	48189	3	Y	6967	6917	1	37 8	93
12	56327	X	46301	-0-	-10026	-0-	1263 469	1 4	38043	3	Y	5933	5906	1	24 8	96
01	56327	X	39327	-0-	-17000	-0-	1220 2564	1 4	29979	3	Y	5058	5033	0	18 8	103
02	38860	X	30148	-0-	-8712	-0-	794 568	1 4	24690	3	Y	3724	3685	0	13 8	129
03	41540	X	24230	-0-	-17310	-0-	83 186	1 4	20881	3	Y	2800	2801	0	14 8	114

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867															
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 3H RRCID -> 295177 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		97805 X	54920	-0-	-42885	-0-	612	1	36583	3	Y	8851	8673	1	147 8 92
							7989	4	9736	9					
11		94650 X	48039	-0-	-46611	-0-	598	1	32351	3	Y	7480	7438	1	71 8 63
							6862	4	8228	9					
12		97805 X	20276	-0-	-77529	-0-	382	1	15947	3	Y	3506	3498	1	22 8 49
							90	4	3857	9					
01		74710 X	31247	-0-	-43463	-0-	317	1	22343	3	Y	6146	5834	0	334 8 27
							1826	4	6761	9					
02		0 W	36312	-0-	36312	36312	179	1	28453	3	Y	6415	6198	0	220 8 24
							623	4	7057	9					
03		0 W	39454	-0-	39454	75766	304	1	31509	3	Y	6571	6187	0	362 8 46
							413	4	7228	9					
-----															
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 2H RRCID -> 295340 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472															
10		138105 X	58843	-0-	-79262	-0-	674	1	40258	3	Y	8290	8124	1	85 8 237
							8792	4	9119	9					
11		133650 X	49820	-0-	-83830	-0-	632	1	34155	3	Y	7080	7040	1	41 8 236
							7245	4	7788	9					
12		116901 X	40002	-0-	-76899	-0-	760	1	31749	3	Y	6650	6634	1	23 8 229
							178	4	7315	9					
01		78399 X	39497	-0-	-38902	-0-	415	1	29173	3	Y	6841	6522	0	208 8 340
							2384	4	7525	9					
02		0 W	33466	-0-	33466	33466	168	1	26716	3	Y	5452	5667	0	103 8 22
							585	4	5997	9					
03		0 W	34861	-0-	34861	68327	268	1	27782	3	Y	5861	5659	0	182 8 42
							364	4	6447	9					
-----															
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380															
10		71548 X	29443	-0-	-42105	-0-	316	1	18862	3	Y	5586	5474	1	59 8 159
							4120	4	6145	9					
11		69240 X	28714	-0-	-40526	-0-	347	1	18764	3	Y	5112	5083	1	28 8 160
							3980	4	5623	9					
12		54312 X	12063	-0-	-42249	-0-	217	1	9081	3	Y	2467	2461	1	11 8 155
							51	4	2714	9					
01		42098 X	10445	-0-	-31653	-0-	103	1	7232	3	Y	2290	2145	0	284 8 16
							591	4	2519	9					
02		0 W	16305	-0-	16305	16305	75	1	12083	3	Y	3529	3396	0	136 8 13
							265	4	3882	9					
03		0 W	18397	-0-	18397	34702	129	1	13365	3	Y	4298	4093	0	188 8 30
							175	4	4728	9					
-----															
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 1H RRCID -> 295535 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538															
10		138105 X	75348	-0-	-62757	-0-	878	1	52466	3	Y	9587	9394	1	146 8 137
							11458	4	10546	9					
11		133650 X	63635	-0-	-70015	-0-	823	1	44497	3	Y	8068	8023	1	70 8 112
							9440	4	8875	9					
12		138105 X	57048	-0-	-81057	-0-	1121	1	46774	3	Y	8083	8064	1	49 8 82
							262	4	8891	9					
01		98828 X	59324	-0-	-39504	-0-	650	1	45803	3	Y	8298	7877	0	444 8 59
							3743	4	9128	9					
02		0 W	52657	-0-	52657	52657	273	1	43456	3	Y	7252	7061	0	222 8 28
							951	4	7977	9					
03		0 W	56787	-0-	56787	109444	455	1	47186	3	Y	7753	7312	0	415 8 54
							618	4	8528	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC JAVELIN 22101 48		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
JAVELIN 22101 48		WELL #:		3H	RRCID -> 295777	COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10609	PERF.10750		- 15490			
10	63767 X	42764	-0-	-21003	-0-	830	1	30970	3	Y	8574	8414	1	90	8	83
11	61710 X	43641	-0-	-18069	-0-	1533	4	9431	9							
12	63767 X	33866	-0-	-29901	-0-	1003	1	33662	3	Y	7280	7209	1	58	8	96
01	61194 X	31217	-0-	-29977	-0-	968	4	8008	9							
02	44921 X	25022	-0-	-19899	-0-	844	1	25430	3	Y	6617	6587	1	41	8	85
03	45105 X	24838	-0-	-20267	-0-	313	4	7279	9							
						887	1	21773	3	Y	6086	6057	0	33	8	81
						1862	4	6695	9							
						585	1	18189	3	Y	5300	5244	0	30	8	107
						418	4	5830	9							
						75	1	18944	3	Y	5136	5137	0	43	8	63
						169	4	5650	9							
JAVELIN 22101 48		WELL #:		4H	RRCID -> 295791	COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10968	PERF.11050		- 15920			
10	85405 X	58537	-0-	-26868	-0-	1209	1	45119	3	Y	9069	9036	1	72	8	90
11	82650 X	47570	-0-	-35080	-0-	2233	4	9976	9							
12	85405 X	38116	-0-	-47289	-0-	1110	1	37272	3	Y	7378	7323	1	47	8	98
01	84475 X	35795	-0-	-48680	-0-	1072	4	8116	9							
02	60320 X	32765	-0-	-27555	-0-	987	1	29723	3	Y	6400	6371	1	28	8	99
03	58528 X	27216	-0-	-31312	-0-	366	4	7040	9							
						1065	1	26145	3	Y	5772	5744	0	23	8	104
						2236	4	6349	9							
						833	1	25898	3	Y	4944	4892	0	20	8	136
						596	4	5438	9							
						88	1	22161	3	Y	4335	4336	0	26	8	109
						198	4	4769	9							
JAVELIN 22101 48		WELL #:		6H	RRCID -> 295836	COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 11002	PERF.11200		- 16048			
10	72013 X	57247	-0-	-14766	-0-	1191	1	44431	3	Y	8568	8452	1	70	8	84
11	69690 X	42651	-0-	-27039	-0-	2200	4	9425	9							
12	72013 X	39363	-0-	-32650	-0-	989	1	33175	3	Y	6848	6796	1	45	8	91
01	71641 X	35125	-0-	-36516	-0-	954	4	7533	9							
02	54781 X	31561	-0-	-23220	-0-	1035	1	31161	3	Y	6166	6138	1	28	8	91
03	57257 X	29589	-0-	-27668	-0-	384	4	6783	9							
						1050	1	25776	3	Y	5541	5515	0	22	8	95
						2204	4	6095	9							
						802	1	24922	3	Y	4785	4735	0	19	8	126
						573	4	5264	9							
						97	1	24457	3	Y	4379	4380	0	26	8	99
						218	4	4817	9							
JAVELIN 22101 48		WELL #:		5H	RRCID -> 295897	COMPL. DATE 06/24/2023				TOTAL DEPTH 10635	PERF.10800		- 15740			
10	75082 X	60372	-0-	-14710	-0-	1153	1	43006	3	Y	12804	12637	1	113	8	125
11	72660 X	52929	-0-	-19731	-0-	2129	4	14084	9							
12	75082 X	49468	-0-	-25614	-0-	1172	1	39309	3	Y	10288	10204	1	73	8	136
01	75082 X	43404	-0-	-31678	-0-	1131	4	11317	9							
02	64641 X	36488	-0-	-28153	-0-	1232	1	37098	3	Y	9710	9666	1	52	8	128
03	60357 X	41027	-0-	-19330	-0-	457	4	10681	9							
						1217	1	29880	3	Y	8865	8823	0	41	8	129
						2555	4	9752	9							
						853	1	26501	3	Y	7749	7668	0	38	8	172
						610	4	8524	9							
						127	1	31969	3	Y	7860	7862	0	58	8	112
						285	4	8646	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
PIVOT 21602 34		WELL #: 10H		RRCID -> 296698		COMPL. DATE 12/21/2023			TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
*12	29133 X	29133	-0-	-0-	-0-	391	1	21257	3	Y	6778	6633	1	145
						29	4	7456	9					
*01	82315 X	82315	-0-	-0-	-0-	545	1	61723	3	Y	18140	18080	0	205
						93	4	19954	9					
*02	65656 X	55861	-0-	-9795	-0-	474	1	42316	3	Y	11853	11882	0	176
						33	4	13038	9					
03	70184 X	46786	-0-	-23398	-0-	478	1	35417	3	Y	9900	9882	0	194
						1	4	10890	9					
PIVOT 21602 34		WELL #: 6H		RRCID -> 296701		COMPL. DATE 12/21/2023			TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918					
*12	0	17214	-0-	17214	17214	229	1	12447	3	Y	4110	4022	1	88
						17	4	4521	9					
*01	54434 X	37220	-0-	-17214	-0-	243	1	27516	3	Y	8564	8535	0	117
						41	4	9420	9					
*02	51475 X	26154	-0-	-25321	-0-	218	1	19444	3	Y	5888	5902	0	103
						15	4	6477	9					
03	55025 X	23380	-0-	-31645	-0-	236	1	17499	3	Y	5131	5121	0	113
						1	4	5644	9					
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 268277		COMPL. DATE 01/05/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678					
AT LAND STATE 52-6		WELL #: 1H												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLSON STATE 57-T2-6		WELL #: 1H		RRCID -> 268786		COMPL. DATE 05/19/2012			TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930					
10	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	10330	3	44	4	N	730	734	1	224
						803	9							
11	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10304	3	38	4	N	359	368	1	215
						395	9							
12	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	10735	3	73	4	N	560	739	1	36
						616	9							
01	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7216	3	43	4	N	371	197	1	210
						408	9							
02	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	12546	3	84	4	N	278	378	1	110
						306	9							
03	14379 X	14379	-0-	-0-	-0-	13602	3	18	4	N	690	721	1	79
						759	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 1H		RRCID -> 270251		COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301					
*09	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	15243	3	2	4	Y	1328	1401	1	242
						1461	9							
10	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	15017	3	6	4	Y	1446	1455	1	233
						1591	9							
11	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	12509	3	41	4	Y	1229	1210	1	252
						1352	9							
12	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	13654	3	158	4	Y	1343	1153	1	442
						1477	9							
01	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	12585	3	254	4	Y	1258	1351	1	349
						1384	9							
02	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	14047	3	99	4	Y	1457	1613	1	193
						1603	9							
03	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	14477	3	31	4	Y	1480	1437	1	236
						1628	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY ABERNATHY 57-T1-14			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1H				RRCID -> 270387	COMPL. DATE 08/23/2012				TOTAL DEPTH 11180	PERF.11170 - 15492				
10		18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	784 34	1 4	16873 650	3 9	Y	591	551	1			60
11		16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	789 64	1 4	15203 849	3 9	Y	772	747	1			85
12		17787 X	17787	-0-	-0-	-0-	875 17	1 4	15892 1003	3 9	Y	912	802	1			195
01		14384 X	253	-0-	-14131	-0-	194 17	1 4	40 2	3 9	Y	2	197	1			-0-
02		21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	702 28	1 4	19140 1324	3 9	Y	1204	1083	1			121
03		20450 X	20450	-0-	-0-	-0-	932 8	1 4	18546 964	3 9	Y	876	940	1			57
BOLD JOHNSON 56-T1-30			WELL #: 1H				RRCID -> 270567	COMPL. DATE 02/25/2013				TOTAL DEPTH 11377	PERF.11333 - 16036				
10		22196 X	20606	-0-	-1590	-0-	19408 1099	3 9	99	4	Y	999	1032	1			71
11		21480 X	17761	-0-	-3719	-0-	16610 1108	3 9	43	4	Y	1007	1012	1			66
12		22196 X	21992	-0-	-204	-0-	20488 1316	3 9	188	4	Y	1196	1106	1			156
01		22196 X	1508	-0-	-20688	-0-	1467 9	3 9	32	4	Y	8	162	1			2
02		20365 X	20365	-0-	-0-	-0-	19133 1173	3 9	59	4	Y	1066	934	1			134
03		22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	21306 1048	3 9	35	4	Y	953	1035	1			52
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22			WELL #: 1				RRCID -> 270685	COMPL. DATE 04/26/2013				TOTAL DEPTH 11013	PERF.11069 - 15767				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
MEEKER 56-T2-22			WELL #: 1H				RRCID -> 270731	COMPL. DATE 06/30/2013				TOTAL DEPTH 11285	PERF.11358 - 15892				
10		34782 X	33686	-0-	-1096	-0-	1050 70	1 4	31629 937	3 9	Y	852	932	1			262
11		33180 X	31238	-0-	-1942	-0-	782 110	1 4	29445 901	3 9	Y	819	887	1			194
12		34782 X	32734	-0-	-2048	-0-	658 350	1 4	30850 876	3 9	Y	796	723	1			267
01		34782 X	33846	-0-	-936	-0-	659 320	1 4	31977 890	3 9	Y	809	907	1			169
02		31581 X	27472	-0-	-4109	-0-	612 102	1 4	25953 805	3 9	Y	732	721	1			180
03		40465 X	40465	-0-	-0-	-0-	663 295	1 4	38606 901	3 9	Y	819	698	1			301



PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	271718	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	11384	PERF.	11386	- 15727		
10		20367 X	18823	-0-	-1544	-0-	831 1	16933 3	Y	961	970	1			127
11		18480 X	10663	-0-	-7817	-0-	626 1	8805 3	Y	1117	1097	1			147
12		18817 X	13298	-0-	-5519	-0-	803 1	11699 3	Y	724	729	1			142
01		18817 X	15598	-0-	-3219	-0-	896 1	13767 3	Y	850	880	1			112
02		17603 X	16534	-0-	-1069	-0-	772 1	14600 3	Y	1056	1055	1			113
03		18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	827 1	17016 3	Y	915	966	1			62
-----															
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2		WELL #:		1H	RRCID ->	271805	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	10960	- 15573		
10		11873 X	10399	-0-	-1474	-0-	9509 3	3 4	N	806	1110	1			282
11		11490 X	9849	-0-	-1641	-0-	9043 3	234 4	N	520	562	1			240
12		11873 X	10448	-0-	-1425	-0-	9661 3	4 4	N	712	752	1			200
01		11129 X	10376	-0-	-753	-0-	9425 3	188 4	N	694	732	1			162
02		10411 X	9615	-0-	-796	-0-	8916 3	3 4	N	633	559	1			236
03		10447 X	2805	-0-	-7642	-0-	2560 3	3 4	N	220	371	1			85
-----															
BETTYE HANSARD STATE 45-3		WELL #:		2H	RRCID ->	272207	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10718	- 15254		
10		7595 X	5929	-0-	-1666	-0-	5881 3	48 4	N	-0-					298
11		7350 X	5068	-0-	-2282	-0-	4928 3	74 4	N	60					358
12		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-	66 9		N	-0-					358
01		7595 X	414	-0-	-7181	-0-	141 3	273 4	N	-0-					358
02		5916 X	135	-0-	-5781	-0-	67 3	68 4	N	-0-					358
03		5921 X	79	-0-	-5842	-0-	78 4	1 9	N	1	179	1			180
-----															
CAMP STATE 56-T2-8		WELL #:		1H	RRCID ->	273044	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	11073	PERF.	11146	- 15957		
10		23161 X	23161	-0-	-0-	-0-	1286 1	20557 3	N	1129	1102	1			165
11		23670 X	17867	-0-	-5803	-0-	1245 1	15445 3	N	1004	1121	1			48
12		24459 X	19121	-0-	-5338	-0-	1286 1	16584 3	N	1073	944	1			177
01		24459 X	18474	-0-	-5985	-0-	1286 1	16256 3	N	818	754	1			241
02		22881 X	16321	-0-	-6560	-0-	1203 1	14293 3	N	697	736	1			202
03		23157 X	18637	-0-	-4520	-0-	1286 1	16221 3	N	966	925	1			243
-----															







PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DELA 58-T2-38		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255																
10		18352 X	18352	-0-	-0-	-0-	15850 2499 9	3	3	4	N	2272	2382	1		204
11		18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	15974 2759 9	3	4	4	N	2508	2397	1		315
12		19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	16357 2698 9	3	29	4	N	2453	2383	1		385
01		13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	11246 2180 9	3	16	4	N	1982	2099	1		268
02		15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	12340 2971 9	3	13	4	N	2701	2597	1		372
03		17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	15514 2203 9	3	10	4	N	2003	2048	1		327
-----																
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011																
10		11556 X	11556	-0-	-0-	-0-	8772 2768 9	3	16	4	N	2516	2367	1		464
11		7560 X	1521	-0-	-6039	-0-	203 1117 9	3	201	4	N	1015	1243	1		236
12		9300 X	5346	-0-	-3954	-0-	3238 1943 9	3	165	4	N	1766	1758	1		244
01		9300 X	7367	-0-	-1933	-0-	5124 2134 9	3	109	4	N	1940	1812	1		372
02		8700 X	7080	-0-	-1620	-0-	4802 2223 9	3	55	4	N	2021	1942	1		451
03		9300 X	7250	-0-	-2050	-0-	4925 2179 9	3	146	4	N	1981	1908	1		524
-----																
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783																
*06		23128 X	23128	-0-	-0-	-0-	21849 1663 3	3	1279	9	Y	1163	1269	1		269
*07		9145 X	1851	-0-	-7294	-0-	171 171 3	3	188	9	Y	171	364	1		76
*08		17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	15419 1456 9	3	166	4	Y	1324	1275	1		125
*09		10194 X	10194	-0-	-0-	-0-	9005 1185 9	3	4	4	Y	1077	1144	1		58
10		11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	10310 1409 9	3	3	4	Y	1281	1227	1		112
11		10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	8989 1071 9	3	2	4	Y	974	989	1		97
12		10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	9599 1068 9	3	2	4	Y	971	887	1		181
*01		9145 X	8074	-0-	-1071	-0-	7236 834 9	3	4	4	Y	758	818	1		121
*02		8555 X	5142	-0-	-3413	-0-	4602 537 9	3	3	4	Y	488	534	1		75
*03		9145 X	8502	-0-	-643	-0-	3 11 4	1	7541 947	3 9	Y	861	796	1		140



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371													
10	22375 X	22375	-0-	-0-	-0-	643 1	18572 3	3013 9	N	2739	3008 1		237
11	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	147 4	9147 3	1653 9	N	1503	1440 1		300
12	12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	622 1	9914 3	1734 9	N	1576	1545 1		331
01	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	35 4	10101 3	1854 9	N	1685	1781 1		235
02	13839 X	13839	-0-	-0-	-0-	643 1	11214 3	1978 9	N	1798	1795 1		238
03	16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	45 4	13817 3	2244 9	N	2040	1976 1		302
-----													
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272													
10	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	11753 3	171 4	3130 9	N	2845	2815 1		288
11	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	9693 3	141 4	2937 9	N	2670	2663 1		295
12	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	10031 3	142 4	2723 9	N	2475	2343 1		427
01	11438 X	11438	-0-	-0-	-0-	8494 3	142 4	2802 9	N	2547	2715 1		259
02	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	8558 3	169 4	2696 9	N	2451	2339 1		371
03	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	7493 3	156 4	2649 9	N	2408	2337 1		442
-----													
STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011													
10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	28 1	2130 3	891 9	Y	810	718 1		295
11	1680 X	1256	-0-	-424	-0-	11 1	919 3	321 9	Y	292	362 1		225
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	5 4	2697 3	717 9	Y	652	543 1		334
01	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	1 1	2565 3	436 9	Y	396	384 1		346
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	39 4	3497 3	800 9	Y	727	547 1		526
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	17 4	3587 3	571 9	Y	519	734 1		311
-----													
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498													
10	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				Y	-0-	62 1		-0-
11	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-				Y	-0-			-0-
12	3627 X	3531	-0-	-96	-0-	1 1	2431 3	1078 9	Y	980	820 1		160
01	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	21 4	5993 3	1701 9	Y	1546	1613 1		93
02	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	47 4	6891 3	1701 9	Y	1546	1484 1		155
03	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	3 1	6652 3	1613 9	Y	1466	1449 1		172

PHANTOM (WOLFPCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: 1		RRCID -> 278214		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 9945			PERF.10018 - 14504			
10		10118 X	10118	-0-	-0-	742	1	7613	3	Y	1595	1433	1			412
11		9957 X	9957	-0-	-0-	670	1	7808	3	Y	1334	1455	1			291
12		9633 X	9633	-0-	-0-	647	1	7261	3	Y	1514	1435	1			370
01		18644 X	18644	-0-	-0-	650	1	14723	3	Y	2585	2533	1			422
02		20065 X	20065	-0-	-0-	608	1	16673	3	Y	2488	2686	1			224
03		18833 X	18833	-0-	-0-	650	1	15694	3	Y	2158	2120	1			262
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215		COMPL. DATE 03/28/2020				TOTAL DEPTH 10299			PERF.10384 - 15195			
10		8538 X	8538	-0-	-0-	6352	3	67	4	Y	1926	2024	1			194
11		9855 X	9855	-0-	-0-	7230	3	75	4	Y	2318	2332	1			180
12		10092 X	10092	-0-	-0-	7762	3	71	4	Y	2054	1885	1			349
01		8037 X	8037	-0-	-0-	6415	3	85	4	Y	1397	1647	1			99
02		7076 X	6149	-0-	-927	4910	3	125	4	Y	1013	1079	1			33
03		7564 X	2509	-0-	-5055	2040	3	22	4	Y	406	414	1			25
STATE POGO 57-T2-4		WELL #: 1H		RRCID -> 278216		COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 9776			PERF.10271 - 15082			
10		2394 X	2394	-0-	-0-	847	3	6	4	Y	1401	1276	1			313
11		4260 X	1437	-0-	-2823	1541	9	98	4	Y	1198	1296	1			215
12		4402 X	1550	-0-	-2852	1318	9	8	4	Y	1331	1294	1			252
01		4402 X	1849	-0-	-2553	78	3	38	4	Y	1092	1097	1			247
02		2902 X	2902	-0-	-0-	1464	9	1	4	Y	1190	1127	1			310
03		2554 X	2554	-0-	-0-	610	3	1371	9	Y	1246	1110	1			446

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JOHNSON ESTATE 56-T1-8			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1H RRCID -> 278218				COMPL. DATE 02/21/2015				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592						
10		30670 X	30670	-0-	-0-	-0-	643	1	25470	3	N	4130	3992	1			415
							14	4	4543	9							
11		22772 X	22772	-0-	-0-	-0-	622	1	18862	3	N	2715	2629	1			501
							301	4	2987	9							
12		24440 X	24440	-0-	-0-	-0-	643	1	19847	3	N	3521	3182	1			840
							77	4	3873	9							
01		16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	643	1	13315	3	N	1971	2610	1			201
							31	4	2168	9							
02		24327 X	24327	-0-	-0-	-0-	602	1	20340	3	N	3051	2839	1			413
							29	4	3356	9							
03		14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	643	1	11388	3	N	1811	2017	1			207
							31	4	1992	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4			WELL #: 1H RRCID -> 278221				COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760						
10		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	4504	3	39	4	N	1498	1584	1			257
							1648	9									
11		8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	6191	3	75	4	N	2149	2144	1			262
							2364	9									
12		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	4370	3	66	4	N	1387	1064	1			585
							1526	9									
01		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	3539	3	82	4	N	1031	1444	1			172
							1134	9									
02		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	1925	3	3349	4	N	2057	1955	1			274
							2263	9									
03		27390 X	27390	-0-	-0-	-0-	22051	3	2	4	N	4852	4810	1			316
							5337	9									
STATE PROJECTS 57-T2-47X38			WELL #: 1H RRCID -> 278234				COMPL. DATE 03/21/2020				TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068						
10		9207 X	6924	-0-	-2283	-0-	5300	3	58	4	N	1424	1635	1			128
							1566	9									
11		9870 X	7102	-0-	-2768	-0-	5433	3	87	4	N	1438	1295	1			271
							1582	9									
12		10199 X	6050	-0-	-4149	-0-	4236	3	81	4	N	1575	1458	1			388
							1733	9									
01		10199 X	4466	-0-	-5733	-0-	3256	3	45	4	N	1059	1276	1			171
							1165	9									
02		8671 X	379	-0-	-8292	-0-	1	3	13	4	N	332	356	1			147
							365	9									
03		7347 X	1916	-0-	-5431	-0-	61	4	1855	9	N	1686	1406	1			427
STATE PROJECTS 57-T2-47X2			WELL #: 1H RRCID -> 278235				COMPL. DATE 04/25/2019				TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729						
10		12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	1286	1	8275	3	N	2389	2516	1			536
							172	4	2628	9							
11		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	1245	1	5711	3	N	2235	2151	1			620
							189	4	2459	9							
12		14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	1286	1	9562	3	N	2797	2711	1			706
							188	4	3077	9							
01		12710 X	10965	-0-	-1745	-0-	747	1	8100	3	N	1852	2356	1			202
							81	4	2037	9							
02		11890 X	1458	-0-	-10432	-0-	11	3	50	4	N	1270	903	1			569
							1397	9									
03		12710 X	1824	-0-	-10886	-0-	56	4	1768	9	N	1607	1963	1			213



PHANTOM (WOLF CAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 2H		RRCID -> 278250	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10340	-		15004					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	643 1	4465 3	73 4	1783 9	N	1621	1638	1		253
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	622 1	2029 3	150 4	738 9	N	671	731	1		193
12	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	643 1	4959 3	37 4	1520 9	N	1382	1317	1		258
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	643 1	4135 3	36 4	1565 9	N	1423	1499	1		182
02	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	602 1	4017 3	71 4	1352 9	N	1229	1299	1		112
03	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	643 1	4522 3	95 4	1898 9	N	1725	1650	1		187
-----															
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 2H		RRCID -> 278251	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 10008	PERF.10148	-		14959					
*09	17100 X	11095	-0-	-6005	-0-	9695 3	5 4	1395 9		Y	1268	1278	1		68
10	17670 X	12010	-0-	-5660	-0-	10381 3	3 4	1626 9		Y	1478	1417	1		129
11	17100 X	10688	-0-	-6412	-0-	9424 3	3 4	1261 9		Y	1146	1161	1		114
12	11470 X	10717	-0-	-753	-0-	9124 3	1 4	1592 9		Y	1447	1292	1		269
01	11997 X	8889	-0-	-3108	-0-	7632 3	5 4	1252 9		Y	1138	1225	1		182
02	11223 X	4543	-0-	-6680	-0-	3977 3	3 4	563 9		Y	512	615	1		79
03	11997 X	8445	-0-	-3552	-0-	4 1	7176 3	13 4	1252 9	Y	1138	1032	1		185
-----															
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 2H		RRCID -> 278368	COMPL. DATE 09/30/2014	TOTAL DEPTH 10916	PERF.11280	-		16091					
*09	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5098 3	1 4	747 9		N	679	777	1		124
10	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5036 3	2 4	813 9		N	739	744	1		119
11	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4291 3	15 4	707 9		N	643	630	1		132
12	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5320 3	61 4	912 9		N	829	688	1		273
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	3876 3	35 4	642 9		N	584	695	1		162
02	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4219 3	26 4	739 9		N	672	745	1		89
03	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5014 3	12 4	868 9		N	789	752	1		126
-----															
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 2H		RRCID -> 278426	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 10503	PERF.10540	-		15003					
*09	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	6272 3	154 4	2692 9		Y	2447	2420	1		239
10	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	6102 3	1 4	2144 9		Y	1949	2049	1		139
11	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	6714 3	17 4	2252 9		Y	2047	2052	1		134
12	9424 X	5716	-0-	-3708	-0-	3561 3	13 4	2142 9		Y	1947	1828	1		253
01	9424 X	3715	-0-	-5709	-0-	2368 3	116 4	1231 9		Y	1119	1136	1		236
02	8816 X	3357	-0-	-5459	-0-	2264 3	20 4	1073 9		Y	975	1088	1		123
03	9269 X	5480	-0-	-3789	-0-	3176 3	5 4	2299 9		Y	2090	2098	1		115





PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY OLYPHANT 57-T1-43X42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840																
10		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-					179
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-					179
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					179
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					179
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					179
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					179
-----																
STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883																
10		32610 X	-0-	-0-	-0-	-0-	30302	3	2308	9	Y	2098	2178	1		136
11		33460 X	-0-	-0-	-0-	-0-	29243	3	4217	9	Y	3834	3733	1		237
12		33903 X	-0-	-0-	-0-	-0-	29374	3	4529	9	Y	4117	3554	1		800
01		32082 X	-0-	-0-	-0-	-0-	27455	3	4627	9	Y	4206	4742	1		264
02		29640 X	-0-	-0-	-0-	-0-	25838	3	3802	9	Y	3456	3562	1		158
03		33669 X	-0-	-0-	-0-	-0-	29679	3	3990	9	Y	3627	3522	1		263
-----																
STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523																
10		15489 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13550	3	92	4	N	1679	1606	1		549
							1847	9								
11		12960 X	-0-	-0-	-501	-0-	11178	3	82	4	N	1090	1258	1		381
							1199	9								
12		13392 X	-0-	-0-	-11737	-0-	1349	3	12	4	N	267	361	1		287
							294	9								
01		13392 X	-0-	-0-	-13212	-0-	6	4	174	9	N	158	159	1		286
02		12528 X	-0-	-0-	-11102	-0-	48	3	4	4	N	1249	1249	1		286
							1374	9								
03		13392 X	-0-	-0-	-12185	-0-	4	4	1203	9	N	1094	901	1		479
-----																
STATE CHEVYHAFUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940																
10		24397 X	-0-	-0-	-2090	-0-	216	1	16732	3	Y	4777	4774	1		440
							104	4	5255	9						
11		23610 X	-0-	-0-	-3310	-0-	95	1	15173	3	Y	4530	4635	1		335
							49	4	4983	9						
12		24397 X	-0-	-0-	-1987	-0-	8	1	17190	3	Y	4608	3961	1		982
							143	4	5069	9						
01		24397 X	-0-	-0-	-14392	-0-	3	1	7522	3	Y	2152	2906	1		228
							113	4	2367	9						
02		17371 X	-0-	-0-	-9228	-0-	3	1	7000	3	Y	1011	1061	1		178
							28	4	1112	9						
03		18569 X	-0-	-0-	-1474	-0-	7	1	13223	3	Y	3360	3217	1		321
							169	4	3696	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE DESERT 55-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278922	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10793	PERF.11005 -	15816	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	10602 X	5150	-0-	-5452	-0-	41 1	3183 3	1849 9	Y	1681	1788 1		282
11	6180 X	5138	-0-	-1042	-0-	77 4	18 1	3053 3	Y	1840	1783 1		339
12	4867 X	4780	-0-	-87	-0-	43 4	43 4	2024 9		1767	1625 1		481
01	5146 X	4733	-0-	-413	-0-	1 1	205 4	1944 9		1694	1808 1		367
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1 1	175 4	1863 9	Y	1636	1806 1		197
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	42 4	1 1	1931 3	Y	1569	1436 1		330
						1 1	48 4	1726 9					
-----													
HSS STATE 113-23X14		WELL #:		1H	RRCID ->	278957	COMPL. DATE	09/13/2015	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 9157 -	18843	
*04	50497 X	50497	-0-	-0-	-0-	48711 3	41 4	1745 9	Y	1586	1450 1	1 8	272
*05	45539 X	33183	-0-	-12356	-0-	32102 3	24 4	1057 9	Y	961	1046 1		187
*06	44070 X	14087	-0-	-29983	-0-	13580 3	12 4	495 9	Y	450	561 1		76
*07	45539 X	15050	-0-	-30489	-0-	14404 3	12 4	634 9	Y	576	521 1		131
*08	45539 X	26739	-0-	-18800	-0-	25028 3	26 4	1685 9	Y	1532	1420 1		243
09	44070 X	19938	-0-	-24132	-0-	18814 3	222 4	902 9	Y	820	870 1		63
10	33201 X	18363	-0-	-14838	-0-	17900 3	15 4	448 9	Y	407	363 1		107
11	72466 X	72466	-0-	-0-	-0-	69836 3	64 4	2566 9	Y	2333	2169 1		271
12	51950 X	51950	-0-	-0-	-0-	50331 3	53 4	1566 9	Y	1424	1512 1		183
01	25854 X	21023	-0-	-4831	-0-	19995 3	23 4	1005 9	Y	914	979 1		118
02	42601 X	29401	-0-	-13200	-0-	28221 3	19 4	1161 9	Y	1055	998 1		175
03	45539 X	43424	-0-	-2115	-0-	41155 3	105 4	2164 9	Y	1967	2029 1		113
-----													
STATE BARLOW 57-T2-47X2		WELL #:		1H	RRCID ->	278999	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	10149	PERF.10133 -	18190	
10	12059 X	11179	-0-	-880	-0-	5772 3	59 4	5348 9	Y	4862	4539 1		395
11	11670 X	8420	-0-	-3250	-0-	4836 3	68 4	3516 9	Y	3196	3297 1		294
12	12059 X	7040	-0-	-5019	-0-	3917 3	34 4	3089 9	Y	2808	2432 1		670
01	12059 X	3338	-0-	-8721	-0-	1279 3	34 4	2025 9	Y	1841	2231 1		280
02	11281 X	-0-	-0-	-11281	-0-				Y	118	365 1		33
03	11191 X	1143	-0-	-10048	-0-	90 4	1053 9		Y	957	751 1		239

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020															
10		14757 X	14757	-0-	-0-	167	1	12800	3	Y	1577	1541	1		204
						55	4	1735	9						
11		12469 X	12469	-0-	-0-	85	1	11284	3	Y	967	973	1		198
						36	4	1064	9						
12		10385 X	3831	-0-	-6554	1	1	3248	3	Y	489	550	1		137
						44	4	538	9						
01		10385 X	2142	-0-	-8243	1	1	1747	3	Y	337	293	1		181
						23	4	371	9						
02		9715 X	2525	-0-	-7190	1	1	2337	3	Y	148				329
						24	4	163	9						
03		10385 X	332	-0-	-10053	2	3	27	4	Y	275	380	1		224
						303	9								
-----															
WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254															
10		12121 X	11186	-0-	-935	8616	3	88	4	N	2256	2143	1		399
						2482	9								
11		13920 X	9807	-0-	-4113	7616	3	73	4	N	1925	1985	1		339
						2118	9								
12		14384 X	4562	-0-	-9822	3411	3	60	4	N	992	1082	1		249
						1091	9								
01		14384 X	601	-0-	-13783	585	3	14	4	N	2				251
						2	9								
02		11194 X	9450	-0-	-1744	7244	3	109	4	N	1906	1972	1		185
						2097	9								
03		11734 X	11734	-0-	-0-	9157	3	68	4	N	2281	2116	1		350
						2509	9								
-----															
WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445															
10		31618 X	31618	-0-	-0-	26296	3	27	4	Y	4814	4707	1		343
						5295	9								
11		30969 X	30969	-0-	-0-	22996	3	32	4	Y	7219	7278	1		284
						7941	9								
12		24136 X	24136	-0-	-0-	18601	3	15	4	Y	5018	4997	1		305
						5520	9								
01		15872 X	15813	-0-	-59	12141	3	38	4	Y	3304	3241	1		368
						3634	9								
02		25017 X	25017	-0-	-0-	18479	3	55	4	Y	5894	5838	1		424
						6483	9								
03		16068 X	16068	-0-	-0-	10009	3	30	4	Y	5481	5585	1		320
						6029	9								
-----															
WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878															
10		7967 X	-0-	-0-	-7967					Y	511	346	1		314
11		2385 X	2385	-0-	-0-	1	1	1076	3	Y	1184	1308	1		190
						6	4	1302	9						
12		6662 X	6662	-0-	-0-	2	1	4262	3	Y	2146	1861	1		475
						37	4	2361	9						
01		3343 X	3343	-0-	-0-	1	1	2363	3	Y	864	1150	1		189
						29	4	950	9						
02		7283 X	7283	-0-	-0-	2	1	5084	3	Y	1880	1783	1		286
						129	4	2068	9						
03		10739 X	10739	-0-	-0-	4	1	8196	3	Y	2229	2240	1		275
						87	4	2452	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866																
10	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	18213	3	1689	9	Y	1535	1598	1			148
11	21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	19645	3		2	4	1246	1242	1			152
12	11119 X	11119	-0-	-0-	-0-	1371	9									
						9634	3	30	4	Y	1323	1247	1			228
01	4278 X	806	-0-	-3472	-0-	1455	9									
						82	3	7	4	Y	652	769	1			111
02	4002 X	1461	-0-	-2541	-0-	717	9									
						82	3	1379	9	Y	1254	1233	1			132
03	4278 X	1578	-0-	-2700	-0-	1	4	1577	9	Y	1434	1320	1			246
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812																
10	8370 X	7258	-0-	-1112	-0-	5766	3	36	4	N	1324	1090	1			432
						1456	9									
11	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	6527	3	16	4	N	1261	1475	1			218
						1387	9									
12	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	6590	3	19	4	N	1043	1131	1			130
						1147	9									
01	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	7261	3	27	4	N	1343	1126	1			347
						1477	9									
02	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	8504	3	1166	4	N	1552	1659	1			240
						1707	9									
03	25586 X	25586	-0-	-0-	-0-	22421	3	65	4	N	2818	2728	1			330
						3100	9									
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678																
10	15391 X	15391	-0-	-0-	-0-	14252	3	1139	9	Y	1035	1031	1			164
11	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	13244	3	1	4	Y	857	873	1			148
						943	9									
12	12555 X	11228	-0-	-1327	-0-	10942	3	7	4	Y	254	305	1			97
						279	9									
01	12555 X	1104	-0-	-11451	-0-	275	3	4	4	Y	750	744	1			103
						825	9									
02	11745 X	899	-0-	-10846	-0-	130	3	3	4	Y	696	712	1			87
						766	9									
03	12555 X	1312	-0-	-11243	-0-	10	4	1302	9	Y	1184	848	1			423
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945																
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	527 X	3	-0-	-524	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	1	1	3615	3	Y	1048	916	1			132
						37	4	1153	9							
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	2	1	4513	3	Y	1270	1190	1			212
						77	4	1397	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY SIGLER STATE 57-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		2H	RRCID ->	279609	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10289	- 15078	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	38576 X	38576	-0-	-0-	-0-	455	1 35185	3	Y	2640	2566	1	157
						32	4 2904	9					
11	35671 X	35671	-0-	-0-	-0-	196	1 32681	3	Y	2449	2480	1	126
						100	4 2694	9					
12	37380 X	37380	-0-	-0-	-0-	16	1 33919	3	Y	2810	2694	1	242
						354	4 3091	9					
01	35607 X	35607	-0-	-0-	-0-	16	1 32187	3	Y	2822	2849	1	215
						300	4 3104	9					
02	29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	11	1 27078	3	Y	2266	2256	1	225
						132	4 2493	9					
03	33642 X	33642	-0-	-0-	-0-	16	1 30805	3	Y	2302	2353	1	174
						289	4 2532	9					
-----													
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	10399	PERF.10609	- 15383	
10	13122 X	13122	-0-	-0-	-0-	10742	3 198	4	N	1984	2165	1	223
						2182	9						
11	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	9050	3 155	4	N	1950	1839	1	334
						2145	9						
12	14916 X	14916	-0-	-0-	-0-	12452	3 166	4	N	2089	2002	1	421
						2298	9						
01	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	9772	3 148	4	N	1780	1991	1	210
						1958	9						
02	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	8610	3 19	4	N	1552	1601	1	161
						1707	9						
03	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	9155	3 33	4	N	1829	1779	1	211
						2012	9						
-----													
STATE PISH 57-T3-36		WELL #:		1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10283	- 15072	
10	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	11153	3 115	4	N	1650	1602	1	342
						1815	9						
11	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	10230	3 114	4	N	1739	1836	1	245
						1913	9						
12	12686 X	12686	-0-	-0-	-0-	10546	3 123	4	N	1834	1629	1	450
						2017	9						
01	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	11035	3 124	4	N	1811	1975	1	286
						1992	9						
02	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	10771	3 121	4	N	1647	1596	1	337
						1812	9						
03	12028 X	11471	-0-	-557	-0-	9644	3 195	4	N	1484	1619	1	202
						1632	9						
-----													
MOCAP 56-T1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11164	- 16027	
10	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	10720	3 5	4	Y	504	532	1	40
						554	9						
11	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	7478	3 4	4	Y	2587	2345	1	282
						2846	9						
12	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	8790	3 4	4	Y	2766	2675	1	373
						3043	9						
01	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	7085	3 45	4	Y	2584	2690	1	267
						2842	9						
02	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	6381	3 9	4	Y	2415	2555	1	127
						2657	9						
03	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	7463	3 3	4	Y	2343	2377	1	93
						2577	9						







PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408													
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID -> 281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9908	- 14626					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154

STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #:		1H	RRCID -> 281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	10199	- 14733
10	14539 X	13202	-0-	-1337	-0-	581 1	10701 3	Y	1738	1644	1	219
						8 4	1912 9					
11	14070 X	8291	-0-	-5779	-0-	415 1	6480 3	Y	1266	1324	1	161
						3 4	1393 9					
12	18507 X	5424	-0-	-13083	-0-	844 1	3495 3	Y	986	994	1	153
						1085 9						
01	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	2084 1	18382 3	Y	1989	1848	1	294
						2188 9						
02	17313 X	11659	-0-	-5654	-0-	1151 1	9278 3	Y	1107	1230	1	171
						12 4	1218 9					
03	13206 X	9450	-0-	-3756	-0-	1723 1	6488 3	Y	1113	1018	1	266
						15 4	1224 9					

BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		2H	RRCID -> 281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10758	- 15359
10	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	455 1	9574 3	Y	2751	2656	1	363
						1 4	3026 9					
11	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	619 1	8715 3	Y	1073	1295	1	141
						3 4	1180 9					
12	9083 X	6890	-0-	-2193	-0-	483 1	5012 3	Y	1268	1161	1	248
						1395 9						
01	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	391 1	6902 3	Y	1745	1764	1	229
						1920 9						
02	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	431 1	8798 3	Y	2557	2513	1	273
						2813 9						
03	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	459 1	9546 3	Y	2245	2366	1	152
						2470 9						

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID -> 281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10750	- 18167
10	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	249 1	9275 3	Y	1883	1876	1	106
						10 4	2071 9					
11	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	116 1	9107 3	Y	2074	2047	1	133
						29 4	2281 9					
12	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	83 1	9084 3	Y	1911	1807	1	237
						76 4	2102 9					
01	11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	123 1	9105 3	Y	2089	2212	1	114
						77 4	2298 9					
02	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	319 1	8580 3	Y	1745	1733	1	126
						37 4	1920 9					
03	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	501 1	8721 3	Y	1464	1498	1	92
						68 4	1610 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
STATE BLAKE 57-T3-46      WELL #: 1H    RRCID -> 282003    COMPL. DATE 04/23/2016    TOTAL DEPTH 10039    PERF.10109 - 14757																
10		16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	4264	1	9763	3	N	1916	1968	1		426
							75	4	2108	9						
11		18032 X	18032	-0-	-0-	-0-	2793	1	12850	3	N	2085	1972	1		539
							95	4	2294	9						
12		21817 X	21817	-0-	-0-	-0-	2422	1	16144	3	N	2902	2892	1		549
							59	4	3192	9						
01		16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	1671	1	13227	3	N	1608	1800	1		357
							122	4	1769	9						
02		18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	2478	1	13985	3	N	1515	1431	1		441
							91	4	1667	9						
03		17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	3274	1	12141	3	N	2078	2153	1		366
							47	4	2286	9						
-----																
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17      WELL #: 1H    RRCID -> 282009    COMPL. DATE 05/01/2019    TOTAL DEPTH 9671    PERF.10058 - 17473																
10		32437 X	32437	-0-	-0-	-0-	3137	1	25755	3	Y	3161	3079	1		372
							68	4	3477	9						
11		31127 X	31127	-0-	-0-	-0-	3230	1	24479	3	Y	3044	3040	1		376
							70	4	3348	9						
12		31088 X	31088	-0-	-0-	-0-	2215	1	25288	3	Y	3023	2899	1		500
							260	4	3325	9						
01		28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	1457	1	23564	3	Y	2759	2922	1		337
							217	4	3035	9						
02		28529 X	28529	-0-	-0-	-0-	1902	1	23418	3	Y	2777	2913	1		201
							154	4	3055	9						
03		28542 X	28542	-0-	-0-	-0-	2108	1	23151	3	Y	2753	2466	1		488
							255	4	3028	9						
-----																
STATE PRIDE 57-T3-38      WELL #: 1H    RRCID -> 282023    COMPL. DATE 03/03/2016    TOTAL DEPTH 10168    PERF.10402 - 14853																
10		16771 X	16771	-0-	-0-	-0-	837	1	13655	3	Y	2050	1958	1		170
							24	4	2255	9						
11		17735 X	17735	-0-	-0-	-0-	481	1	14814	3	Y	2206	2261	1		115
							13	4	2427	9						
12		16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	448	1	13130	3	Y	2213	1948	1		380
							40	4	2434	9						
01		15624 X	11413	-0-	-4211	-0-	372	1	9411	3	Y	1479	1754	1		105
							3	4	1627	9						
02		14616 X	11768	-0-	-2848	-0-	449	1	9711	3	Y	1462	1420	1		147
							1608	9								
03		15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	2328	1	11601	3	Y	1736	1656	1		227
							1910	9								
-----																
STATE TRINITY 56-T2-34      WELL #: 1H    RRCID -> 282064    COMPL. DATE 09/30/2016    TOTAL DEPTH 10566    PERF.10645 - 15389																
10		13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	2489	1	8065	3	N	3119	3127	1		326
							3431	9								
11		12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	2046	1	7863	3	N	2207	2224	1		309
							2428	9								
12		13330 X	11930	-0-	-1400	-0-	2157	1	7787	3	N	1805	1695	1		419
							1986	9								
01		13981 X	10520	-0-	-3461	-0-	2319	1	6463	3	N	1579	1687	1		311
							1	4	1737	9						
02		13079 X	9853	-0-	-3226	-0-	2044	1	5979	3	N	1663	1673	1		301
							1	4	1829	9						
03		13981 X	9160	-0-	-4821	-0-	2154	1	5491	3	N	1376	1123	1		554
							1	4	1514	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #: 1H		RRCID ->	282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479		EOM
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	BALANCE
*04	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	1354 1	14237 3	Y	3253	3173	1		284
						100 4	3578 9						
*05	22506 X	5554	-0-	-16952	-0-	562 1	4099 3	Y	723	793	1		214
						98 4	795 9						
*06	21780 X	20320	-0-	-1460	-0-	1161 1	15725 3	Y	2955	3017	1		152
						183 4	3251 9						
*07	22506 X	14468	-0-	-8038	-0-	1677 1	9202 3	Y	3131	2993	1		290
						145 4	3444 9						
*08	21855 X	20991	-0-	-864	-0-	351 1	15699 3	Y	4239	4354	1		175
						278 4	4663 9						
09	20280 X	19554	-0-	-726	-0-	282 1	14903 3	Y	3799	3515	1		455
						190 4	4179 9						
10	20956 X	19201	-0-	-1755	-0-	344 1	15135 3	Y	3230	3382	1		303
						169 4	3553 9						
11	20280 X	2088	-0-	-18192	-0-	197 1	1524 3	Y	266	471	1		98
						74 4	293 9						
12	20212 X	264	-0-	-19948	-0-	96 1	36 3	Y	91	63	1		126
						32 4	100 9						
01	20863 X	237	-0-	-20626	-0-	77 1	106 3	Y	48	161	1		13
						1 4	53 9						
02	18908 X	157	-0-	-18751	-0-	157 1		Y	-0-	13	1		-0-
03	19189 X	123	-0-	-19066	-0-	123 1		Y	-0-				-0-

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1401H		RRCID ->	282289	COMPL. DATE	07/09/2016	TOTAL DEPTH	10239	PERF.10346	- 15141		EOM
10	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	6603 3	72 4	Y	487	507	1		49
						536 9							
11	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7312 3	72 4	Y	529	537	1		41
						582 9							
12	7471 X	6031	-0-	-1440	-0-	5195 3	43 4	Y	721	640	1		122
						793 9							
01	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	6401 3	88 4	Y	1118	1161	1		79
						1230 9							
02	13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	12198 3	202 4	Y	1368	1402	1		45
						1505 9							
03	15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	14171 3	151 4	Y	1419	1376	1		88
						1561 9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: 1H		RRCID ->	282290	COMPL. DATE	11/01/2015	TOTAL DEPTH	10028	PERF.10076	- 17430		EOM
10	7099 X	802	-0-	-6297	-0-	645 1	154 3	Y	-0-				209
						3 4							
11	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	656 1	8869 3	Y	1886	1862	1		233
						30 4	2075 9						
12	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	649 1	13490 3	Y	2459	2258	1		434
						124 4	2705 9						
01	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	647 1	9267 3	Y	1597	1863	1		168
						96 4	1757 9						
02	6641 X	2699	-0-	-3942	-0-	602 1	1774 3	Y	269				437
						27 4	296 9						
03	7099 X	6358	-0-	-741	-0-	645 1	4412 3	Y	1137	1293	1		281
						50 4	1251 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7006 X	155	-0-	-6851	-0-	70	3	84	9	Y	76	142	1		8
11	6780 X	53	-0-	-6727	-0-	52	3	51	3	Y	1	9	1		-0-
12	5270 X	52	-0-	-5218	-0-	51	3	14191	3	Y	3742	3478	1		-0-
01	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	4116	9	23369	3	Y	5312	5403	1		264
02	29769 X	29769	-0-	-0-	-0-	5843	9	23043	3	Y	5165	5019	1		173
03	28966 X	28966	-0-	-0-	-0-	5682	9								319

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

10	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	920	1	30	4	Y	1537	1467	1		145
11	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	884	1	38	4	Y	1266	1329	1		82
12	8029 X	7190	-0-	-839	-0-	963	1	163	4	Y	850	861	1		71
01	9083 X	8809	-0-	-274	-0-	2222	1	131	4	Y	1000	891	1		180
02	8497 X	7953	-0-	-544	-0-	421	1	13	4	Y	1450	1458	1		172
03	9083 X	4670	-0-	-4413	-0-	323	1	9	4	Y	690	721	1		141

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

*05	7564 X	7337	-0-	-227	-0-	3791	1	79	4	Y	1582	1537	1	1 8	290
*06	7320 X	5395	-0-	-1925	-0-	3172	1	329	4	Y	1132	1239	1	4 8	179
*07	7564 X	4109	-0-	-3455	-0-	2507	1	29	4	Y	752	805	1	4 8	122
*08	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	2040	1	416	4	Y	1950	1876	1	18 8	178
09	28812 X	28812	-0-	-0-	-0-	2964	1	93	4	Y	5024	4930	1		272
10	20581 X	20581	-0-	-0-	-0-	3259	1	66	4	Y	3569	3514	1		327
11	14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	3052	1	102	4	Y	2394	2386	1		335
12	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	3099	1	37	4	Y	2231	2286	1		280
01	7564 X	4199	-0-	-3365	-0-	1954	1	29	4	Y	246	464	1		62
02	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	3218	1	53	4	Y	1094	1060	1		96
03	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	2027	1	228	4	Y	1141	1136	1		101

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY AMARILLO BY MORNING 54-T2-42			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42			WELL #:	3H	RRCID -> 282880	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10293	PERF.10476 - 15072				
10	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	1258 1 41 4	8574 3 1668 9	Y	1516	1442 1		143
11	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	1106 1 51 4	7108 3 1404 9	Y	1276	1336 1		83
12	8339 X	7779	-0-	-560	-0-	812 1 41 4	5888 3 1038 9	Y	944	948 1		79
01	10974 X	4981	-0-	-5993	-0-	567 1 28 4	3574 3 812 9	Y	738	684 1		133
02	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	814 1 24 4	8570 3 2035 9	Y	1850	1764 1		219
03	10974 X	5795	-0-	-5179	-0-	640 1 24 4	3926 3 1205 9	Y	1095	1091 1		223
DIPPING DODSON 33-96			WELL #:	1H	RRCID -> 283084	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH 10979	PERF.11199 - 18052				
10	46436 X	46436	-0-	-0-	-0-	2915 1 454 4	39526 3 3541 9	Y	3219	3160 1		363
11	25083 X	25083	-0-	-0-	-0-	728 1 135 4	22494 3 1726 9	Y	1569	1721 1		211
12	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	1694 1 180 4	13313 3 1602 9	Y	1456	1352 1		315
01	12183 X	11912	-0-	-271	-0-	448 1 251 4	8867 3 2346 9	Y	2133	2133 1		315
02	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	691 1 329 4	9825 3 2043 9	Y	1857	1933 1		239
03	12183 X	10359	-0-	-1824	-0-	994 1 488 4	7335 3 1542 9	Y	1402	1495 1		146
CITATION 57-1-39			WELL #:	1H	RRCID -> 283120	COMPL. DATE 07/18/2017	TOTAL DEPTH 10027	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18321 X	13994 -0- -4327 -0-	11724 3	2193 9	77 4	Y	1994	1912	1				142
11	13689 X	13689 -0- -0- -0-	11347 3	2275 9	67 4	Y	2068	2021	1				189
12	16390 X	16390 -0- -0- -0-	13955 3	2355 9	80 4	Y	2141	1932	1				398
01	17583 X	17583 -0- -0- -0-	14576 3	2926 9	81 4	Y	2660	2810	1				248
02	13224 X	10843 -0- -2381 -0-	9221 3	1572 9	50 4	Y	1429	1437	1				240
03	16399 X	16064 -0- -335 -0-	14566 3	1422 9	76 4	Y	1293	1360	1				173
-----													
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468													
10	10881 X	10833 -0- -48 -0-	1268 1	43 4	8676 3	Y	769	783	1				73
11	10230 X	10026 -0- -204 -0-	1175 1	51 4	7388 3	Y	1284	1274	1				83
12	11036 X	7236 -0- -3800 -0-	741 1	38 4	5486 3	Y	883	892	1				74
01	11036 X	6598 -0- -4438 -0-	732 1	95 4	5050 3	Y	655	611	1				118
02	10324 X	8716 -0- -1608 -0-	493 1	15 4	6682 3	Y	1387	1341	1				164
03	10819 X	5875 -0- -4944 -0-	547 1	15 4	4515 3	Y	725	741	1				148
-----													
BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT						-0-
-----													
STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688													
10	15748 X	10250 -0- -5498 -0-	505 1	93 4	7344 3	Y	2098	2166	1				237
11	24123 X	24123 -0- -0- -0-	648 1	119 4	19693 3	Y	3330	3119	1				448
12	17128 X	17128 -0- -0- -0-	1612 1	172 4	11865 3	Y	3163	2927	1				684
01	11625 X	7618 -0- -4007 -0-	570 1	250 4	4622 3	Y	1978	2370	1				292
02	14732 X	10419 -0- -4313 -0-	383 1	208 4	6604 3	Y	2931	2845	1				378
03	15748 X	10415 -0- -5333 -0-	946 1	397 4	5971 3	Y	2819	2904	1				293
-----													
BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-				N	NO RPT						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408											
STATE LAZY ACRE 57-T2-44		WELL #:		W101H	RRCID ->	283932	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10213	- 14946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	27125 X	23924	-0-	-3201	-0-	2999	1	18661	3	Y	2031	2201	1		172
						30	4	2234	9						
11	26485 X	26485	-0-	-0-	-0-	3158	1	20550	3	Y	2463	2393	1		242
						68	4	2709	9						
12	27125 X	27064	-0-	-61	-0-	2922	1	20961	3	Y	2697	2613	1		326
						214	4	2967	9						
01	27125 X	24185	-0-	-2940	-0-	2722	1	19278	3	Y	1837	1993	1		170
						164	4	2021	9						
02	24745 X	24745	-0-	-0-	-0-	1735	1	20374	3	Y	2302	2243	1		229
						104	4	2532	9						
03	25713 X	25713	-0-	-0-	-0-	1427	1	21462	3	Y	2385	2434	1		180
						200	4	2624	9						
STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		W106H	RRCID ->	284001	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10749	PERF.10956	- 15486			
*04	14010 X	13095	-0-	-915	-0-	4616	1	6259	3	Y	1999	1883	1		503
						21	4	2199	9						
*05	14508 X	9588	-0-	-4920	-0-	4134	1	3927	3	Y	1370	1523	1		350
						20	4	1507	9						
*06	14040 X	12609	-0-	-1431	-0-	5304	1	5313	3	Y	1782	1725	1		407
						32	4	1960	9						
*07	14508 X	13826	-0-	-682	-0-	5404	1	6482	3	Y	1731	1719	1		419
						36	4	1904	9						
*08	14167 X	10062	-0-	-4105	-0-	3984	1	4511	3	Y	1397	1459	1		357
						30	4	1537	9						
09	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	6470	1	6667	3	Y	1961	2006	1		371
						31	4	2157	9						
10	13888 X	10788	-0-	-3100	-0-	6393	1	2851	3	Y	1368	1476	1		263
						39	4	1505	9						
11	13440 X	9372	-0-	-4068	-0-	6320	1	1170	3	Y	1678	1786	1		155
						36	4	1846	9						
12	15841 X	9270	-0-	-6571	-0-	5971	1	1275	3	Y	1820	1618	1		357
						22	4	2002	9						
01	15841 X	8939	-0-	-6902	-0-	5994	1	862	3	Y	1882	2025	1		214
						13	4	2070	9						
02	14819 X	2951	-0-	-11868	-0-	812	1	1148	3	Y	887	969	1		132
						15	4	976	9						
03	10788 X	4070	-0-	-6718	-0-	1808	1	1005	3	Y	1119	1102	1		149
						26	4	1231	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TRINITY 56-T2-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W107H		RRCID -> 284079		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	5529	1	7501	3	Y	1871	1721	1		471
						25	4	2058	9						
*05	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	5042	1	5063	3	Y	1366	1488	1		349
						28	4	1503	9						
*06	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	5970	1	6310	3	Y	1619	1598	1		370
						35	4	1781	9						
*07	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	7328	1	8263	3	Y	1910	1818	1		462
						48	4	2101	9						
*08	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	6625	1	5309	3	Y	1562	1625	1		399
						43	4	1718	9						
09	18725 X	18725	-0-	-0-	-0-	8163	1	8401	3	Y	1929	1920	1		365
						39	4	2122	9						
10	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	7850	1	3566	3	Y	1300	1415	1		250
						48	4	1430	9						
11	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	7620	1	1460	3	Y	1584	1688	1		146
						43	4	1742	9						
12	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	7815	1	1695	3	Y	1864	1644	1		366
						28	4	2050	9						
01	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	7316	1	1093	3	Y	1804	1965	1		205
						15	4	1984	9						
02	9048 X	2753	-0-	-6295	-0-	782	1	1186	3	Y	701	802	1		104
						14	4	771	9						
03	9672 X	650	-0-	-9022	-0-	323	1	127	3	Y	157	240	1		21
						27	4	173	9						

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #: W105H		RRCID -> 284082		COMPL. DATE 01/12/2018				TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518					
*04	10057 X	10057	-0-	-0-	-0-	3781	1	4450	3	Y	1645	1430	1		414
						16	4	1810	9						
*05	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	6275	1	3329	3	Y	1628	1626	1		416
						33	4	1791	9						
*06	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	4681	1	4605	3	Y	1806	1809	1		413
						25	4	1987	9						
*07	10044 X	8861	-0-	-1183	-0-	3264	1	4171	3	Y	1280	1383	1		310
						18	4	1408	9						
*08	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	5706	1	2785	3	Y	1596	1498	1		408
						38	4	1756	9						
09	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	3770	1	4529	3	Y	1448	1566	1		274
						17	4	1593	9						
10	10044 X	6137	-0-	-3907	-0-	3377	1	1797	3	Y	858	967	1		165
						19	4	944	9						
11	9720 X	5307	-0-	-4413	-0-	3200	1	870	3	Y	1110	1172	1		103
						16	4	1221	9						
12	10044 X	5463	-0-	-4581	-0-	3076	1	1036	3	Y	1217	1081	1		239
						12	4	1339	9						
01	10044 X	3863	-0-	-6181	-0-	2169	1	656	3	Y	940	1072	1		107
						4	4	1034	9						
02	9396 X	2582	-0-	-6814	-0-	761	1	897	3	Y	826	810	1		123
						15	4	909	9						
03	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	8463	1	4202	3	Y	5133	4574	1		682
						110	4	5646	9						



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 284134		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	26536 X	5396	-0-	-21140	-0-	4862	3	17	4	Y	470	584	1		106
11	25680 X	7812	-0-	-17868	-0-	517	9	85	4	Y	557	574	1		89
12	22289 X	14659	-0-	-7630	-0-	7114	3	39	4	Y	1219	1069	1		239
01	17298 X	13216	-0-	-4082	-0-	613	9	38	4	Y	1068	1236	1		71
02	15225 X	14258	-0-	-967	-0-	13279	3	39	4	Y	1140	1036	1		175
03	25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	1341	9	93	4	Y	2837	2822	1		190
						12003	3								
						1175	9								
						12965	3								
						1254	9								
						22479	3								
						3121	9								
-----															
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255		COMPL. DATE 11/22/2019				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957					
10	24242 X	21225	-0-	-3017	-0-	4107	1	14313	3	N	2442	2493	1		260
11	22620 X	20083	-0-	-2537	-0-	119	4	2686	9	N	2523	2483	1		300
12	22878 X	21192	-0-	-1686	-0-	3068	1	14156	3	N	2439	2317	1		422
01	22878 X	20912	-0-	-1966	-0-	84	4	2775	9	N	2673	2713	1		382
02	19952 X	16581	-0-	-3371	-0-	2726	1	15704	3	N	1791	1980	1		193
03	21235 X	20296	-0-	-939	-0-	79	4	2683	9	N	2166	1970	1		389
						2684	1	15202	3	N					
						86	4	2940	9	N					
						1908	1	12646	3	N					
						57	4	1970	9	N					
						4177	1	13659	3	N					
						77	4	2383	9	N					
-----															
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469					
10	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	703	1	9841	3	Y	1994	1936	1		197
11	13650 X	8690	-0-	-4960	-0-	4	4	2193	9	Y	1660	1635	1		222
12	14663 X	10733	-0-	-3930	-0-	615	1	6243	3	Y	2037	1972	1		287
01	14663 X	9829	-0-	-4834	-0-	6	4	1826	9	Y	1346	1508	1		125
02	13717 X	12258	-0-	-1459	-0-	452	1	8034	3	Y	2080	2003	1		202
03	12741 X	10305	-0-	-2436	-0-	6	4	2241	9	Y	1388	1398	1		192
						260	1	7803	3	Y					
						285	4	1481	9	Y					
						378	1	9567	3	Y					
						25	4	2288	9	Y					
						473	1	8296	3	Y					
						9	4	1527	9	Y					
-----															
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W103H		RRCID -> 284437		COMPL. DATE 10/11/2017				TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356					
10	21514 X	21421	-0-	-93	-0-	1337	1	18514	3	Y	1420	1406	1		140
11	20820 X	16842	-0-	-3978	-0-	8	4	1562	9	Y	1367	1324	1		183
12	21514 X	21384	-0-	-130	-0-	1389	1	13934	3	Y	1506	1477	1		212
01	21483 X	20673	-0-	-810	-0-	15	4	1504	9	Y	1615	1677	1		150
02	23885 X	23885	-0-	-0-	-0-	1075	1	18636	3	Y	1419	1431	1		138
03	21421 X	21279	-0-	-142	-0-	16	4	1657	9	Y	1420	1361	1		197
						592	1	17342	3	Y					
						962	4	1777	9	Y					
						836	1	21433	3	Y					
						55	4	1561	9	Y					
						1062	1	18636	3	Y					
						19	4	1562	9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548		COMPL. DATE 05/08/2019			TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	20181 X	19765	-0-	-416	-0-	1183 1 8 4	16400 3 2174 9	Y	1976	1954 1	195
11	19530 X	15141	-0-	-4389	-0-	1290 1 13 4	12419 3 1419 9	Y	1290	1312 1	173
12	20336 X	18604	-0-	-1732	-0-	936 1 14 4	16541 3 1113 9	Y	1012	1042 1	143
01	20336 X	17729	-0-	-2607	-0-	512 1 741 4	14907 3 1569 9	Y	1426	1437 1	132
02	19024 X	16954	-0-	-2070	-0-	596 1 39 4	15163 3 1156 9	Y	1051	1081 1	102
03	19778 X	16713	-0-	-3065	-0-	815 1 15 4	14373 3 1510 9	Y	1373	1285 1	190
-----											
STATE GERONIMO 57-T3-8		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020			TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978		
10	31071 X	31071	-0-	-0-	-0-	770 1 156 4	27201 3 2944 9	Y	2676	2721 1	381
11	32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	1602 1 166 4	27519 3 3578 9	Y	3253	3338 1	296
12	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	3315 1 335 4	22853 3 2897 9	Y	2634	2634 1	296
01	29357 X	26468	-0-	-2889	-0-	2962 1 229 4	20508 3 2769 9	Y	2517	2437 1	376
02	27608 X	25931	-0-	-1677	-0-	3091 1 165 4	20034 3 2641 9	Y	2401	2583 1	194
03	29512 X	28511	-0-	-1001	-0-	3284 1 273 4	21565 3 3389 9	Y	3081	2956 1	319
-----											
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	155 1 2 9	23 3	N	2		52
01	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	2712 1 1634 9	2376 3	N	1485	1260 1	277
02	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	2614 1 1807 9	4920 3	N	1643	1610 1	310
03	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	2735 1 1407 9	4805 3	N	1279	1256 1	333

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	52890 X	50039	-0-	-2851	-0-	276	1	40807	3	Y	8123	8270	1	519
						21	4	8935	9					
05	59640 X	59640	-0-	-0-	-0-	441	1	49000	3	Y	9247	9067	1	699
						27	4	10172	9					
06	54210 X	21476	-0-	-32734	-0-	166	1	18188	3	Y	2832	3034	1	497
						7	4	3115	9					
07	57896 X	57896	-0-	-0-	-0-	273	1	47753	3	Y	8973	8844	1	626
						9870	9							
08	59520 X	54088	-0-	-5432	-0-	479	1	46044	3	Y	6877	7214	1	289
						7565	9							
09	57600 X	53781	-0-	-3819	-0-	319	1	44749	3	Y	7921	8004	1	206
						8713	9							
10	59520 X	55344	-0-	-4176	-0-	198	1	46651	3	Y	7723	7432	1	497
						8495	9							
11	55740 X	52032	-0-	-3708	-0-	188	1	44258	3	Y	6896	7108	1	285
						7586	9							
12	57598 X	51582	-0-	-6016	-0-	190	1	44008	3	Y	6713	6431	1	567
						7384	9							
01	55583 X	47238	-0-	-8345	-0-	273	1	40086	3	Y	6254	6320	1	501
						6879	9							
02	51997 X	27861	-0-	-24136	-0-	218	1	22829	3	Y	4375	4563	1	313
						1	4	4813	9					
03	55335 X	37536	-0-	-17799	-0-	277	1	29911	3	Y	6680	6710	1	283
						7348	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

*06	14407 X	14407	-0-	-0-	-0-	654	1	12019	3	Y	1531	1345	1	186
						50	4	1684	9					
*07	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	543	1	8561	3	Y	1531	1365	1	352
						71	4	1684	9					
*08	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	1092	1	13992	3	Y	2675	2759	1	268
						66	4	2943	9					
09	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	1102	1	13485	3	Y	2517	2440	1	305
						60	4	2769	9					
10	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	1037	1	11913	3	Y	3151	3031	1	425
						57	4	3466	9					
11	14430 X	10655	-0-	-3775	-0-	685	1	9282	3	Y	566	924	1	67
						65	4	623	9					
12	18011 X	9423	-0-	-8588	-0-	527	1	8333	3	Y	396	405	1	58
						127	4	436	9					
01	18011 X	7360	-0-	-10651	-0-	212	1	6465	3	Y	546	540	1	64
						82	4	601	9					
02	16849 X	3621	-0-	-13228	-0-	149	1	2815	3	Y	582	545	1	101
						17	4	640	9					
03	16461 X	2256	-0-	-14205	-0-	140	1	1887	3	Y	180	196	1	85
						31	4	198	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	24039 X	24039	-0-	-0-	-0-	164	1	21604	3	Y	2040	2055	1	130	
						27	4	2244	9						
05	28024 X	23963	-0-	-4061	-0-	202	1	22371	3	Y	1253	1288	1	95	
						12	4	1378	9						
06	27120 X	9824	-0-	-17296	-0-	93	1	9207	3	Y	474	486	1	83	
						3	4	521	9						
07	28024 X	23046	-0-	-4978	-0-	131	1	22658	3	Y	234	301	1	16	
						257	9								
08	24800 X	22894	-0-	-1906	-0-	229	1	21342	3	Y	1203	1168	1	51	
						1323	9								
09	24000 X	22146	-0-	-1854	-0-	146	1	20441	3	Y	1417	1431	1	37	
						1559	9								
10	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	96	1	22256	3	Y	1540	1478	1	99	
						1694	9								
11	22350 X	21988	-0-	-362	-0-	84	1	19718	3	Y	1987	2004	1	82	
						2186	9								
12	23095 X	21049	-0-	-2046	-0-	82	1	19106	3	Y	1692	1631	1	143	
						1861	9								
01	24056 X	19284	-0-	-4772	-0-	117	1	16901	3	Y	2060	2038	1	165	
						2266	9								
02	22504 X	21965	-0-	-539	-0-	205	1	18789	3	Y	2700	2672	1	193	
						1	4	2970	9						
03	25336 X	25336	-0-	-0-	-0-	199	1	21343	3	Y	3449	3496	1	146	
						3794	9								

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

*09	13320 X	8428	-0-	-4892	-0-	769	1	5293	3	Y	2142	2021	1	421
						10	4	2356	9					
10	13764 X	9576	-0-	-4188	-0-	948	1	6046	3	Y	2337	2237	1	521
						11	4	2571	9					
11	11250 X	7093	-0-	-4157	-0-	639	1	4024	3	Y	2201	2103	1	619
						9	4	2421	9					
12	8711 X	8317	-0-	-394	-0-	680	1	4972	3	Y	2415	2186	1	848
						8	4	2657	9					
01	9579 X	6576	-0-	-3003	-0-	470	1	4129	3	Y	1790	2433	1	205
						8	4	1969	9					
02	8961 X	8126	-0-	-835	-0-	273	1	5272	3	Y	2341	2281	1	265
						6	4	2575	9					
03	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	442	1	7600	3	Y	2356	2492	1	129
						9	4	2592	9					

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

*09	26880 X	24225	-0-	-2655	-0-	2592	1	18219	3	Y	3073	2943	1	604
						34	4	3380	9					
10	27776 X	16492	-0-	-11284	-0-	1784	1	12302	3	Y	2168	2289	1	483
						21	4	2385	9					
11	18840 X	16397	-0-	-2443	-0-	1674	1	12415	3	Y	2078	1977	1	584
						22	4	2286	9					
12	25048 X	18410	-0-	-6638	-0-	1702	1	14201	3	Y	2261	2051	1	794
						20	4	2487	9					
01	25048 X	16914	-0-	-8134	-0-	1389	1	13197	3	Y	2081	2637	1	238
						39	4	2289	9					
02	23432 X	16692	-0-	-6740	-0-	644	1	13494	3	Y	2306	2283	1	261
						17	4	2537	9					
03	21124 X	21124	-0-	-0-	-0-	955	1	16854	3	Y	2995	3092	1	164
						20	4	3295	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W104H		RRCID -> 285108		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	42360 X	34676	-0-	-7684	-0-	1857	1	28604	3	Y	3763	3711	1			578
						76	4	4139	9							
*05	43772 X	36095	-0-	-7677	-0-	2020	1	29863	3	Y	3753	3893	1			438
						84	4	4128	9							
*06	42360 X	31562	-0-	-10798	-0-	1523	1	26243	3	Y	3360	3389	1			409
						100	4	3696	9							
*07	36053 X	22082	-0-	-13971	-0-	1253	1	18709	3	Y	1800	1795	1			414
						140	4	1980	9							
*08	36084 X	31971	-0-	-4113	-0-	2085	1	26537	3	Y	2929	3050	1			293
						127	4	3222	9							
09	34920 X	29397	-0-	-5523	-0-	2040	1	24921	3	Y	2113	2171	1			256
						112	4	2324	9							
10	36084 X	29242	-0-	-6842	-0-	2170	1	24843	3	Y	1918	1915	1			259
						119	4	2110	9							
11	31470 X	30622	-0-	-848	-0-	1752	1	24442	3	Y	3838	3644	1			453
						206	4	4222	9							
12	31669 X	31669	-0-	-0-	-0-	1578	1	25379	3	Y	3916	3799	1			570
						404	4	4308	9							
01	32670 X	32670	-0-	-0-	-0-	1001	1	27943	3	Y	3114	3321	1			363
						301	4	3425	9							
02	30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	1517	1	27118	3	Y	1814	1862	1			315
						188	4	1995	9							
03	31682 X	28170	-0-	-3512	-0-	1922	1	24711	3	Y	1055	871	1			499
						376	4	1161	9							
-----																
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019				TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834				
10	26498 X	26498	-0-	-0-	-0-	4602	1	19359	3	Y	2209	2287	1			247
						107	4	2430	9							
11	27216 X	27216	-0-	-0-	-0-	3059	1	20741	3	Y	3017	3034	1			230
						97	4	3319	9							
12	28148 X	25030	-0-	-3118	-0-	2141	1	19675	3	Y	2747	2447	1			530
						192	4	3022	9							
01	28706 X	24594	-0-	-4112	-0-	2613	1	19223	3	Y	2324	2689	1			165
						202	4	2556	9							
02	26332 X	24841	-0-	-1491	-0-	3037	1	19032	3	Y	2406	2190	1			381
						125	4	2647	9							
03	28117 X	25837	-0-	-2280	-0-	3476	1	19762	3	Y	2146	2209	1			318
						238	4	2361	9							
-----																
STATE LRP 57-T2-12				WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018				TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782				
*09	23130 X	15849	-0-	-7281	-0-	1859	1	12689	3	Y	1161	1128	1			228
						24	4	1277	9							
10	23901 X	15456	-0-	-8445	-0-	1943	1	12327	3	Y	1057	1049	1			236
						23	4	1163	9							
11	20610 X	13821	-0-	-6789	-0-	1751	1	11018	3	Y	936	909	1			263
						22	4	1030	9							
12	16368 X	13514	-0-	-2854	-0-	1432	1	11118	3	Y	861	822	1			302
						17	4	947	9							
01	16368 X	13604	-0-	-2764	-0-	1400	1	11258	3	Y	817	1026	1			93
						47	4	899	9							
02	15312 X	13485	-0-	-1827	-0-	725	1	11688	3	Y	957	942	1			108
						19	4	1053	9							
03	15469 X	15184	-0-	-285	-0-	760	1	13372	3	Y	943	999	1			52
						15	4	1037	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PERRYMAN 56-T3-34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018					TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	27187 X	24881	-0-	-2306	-0-	3253	1	18752	3	N	2532	2669	1		198
						91	4	2785	9						
11	26310 X	22000	-0-	-4310	-0-	3063	1	16073	3	N	2520	2325	1		393
						92	4	2772	9						
12	25048 X	23969	-0-	-1079	-0-	3271	1	17743	3	N	2600	2514	1		479
						95	4	2860	9						
01	25048 X	21361	-0-	-3687	-0-	3323	1	15243	3	N	2473	2505	1		447
						75	4	2720	9						
02	23432 X	20834	-0-	-2598	-0-	3207	1	15086	3	N	2242	2503	1		186
						75	4	2466	9						
03	24893 X	21497	-0-	-3396	-0-	3312	1	15598	3	N	2278	1788	1		676
						81	4	2506	9						
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019					TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901				
10	24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	4388	1	17030	3	Y	2859	3052	1		320
						96	4	3145	9						
11	23580 X	23241	-0-	-339	-0-	2628	1	17876	3	Y	2412	2548	1		184
						84	4	2653	9						
12	25513 X	22710	-0-	-2803	-0-	2002	1	17747	3	Y	2534	2229	1		489
						174	4	2787	9						
01	25513 X	22044	-0-	-3469	-0-	2265	1	16765	3	Y	2579	2885	1		183
						177	4	2837	9						
02	23867 X	22227	-0-	-1640	-0-	2671	1	16742	3	Y	2458	2252	1		389
						110	4	2704	9						
03	24645 X	23598	-0-	-1047	-0-	3083	1	17528	3	Y	2524	2539	1		374
						211	4	2776	9						
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019					TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494				
10	32069 X	32069	-0-	-0-	-0-	30006	3	37	4	Y	1842	1852	1		125
						2026	9								
11	31380 X	23744	-0-	-7636	-0-	22076	3	11	4	Y	1506	1511	1		120
						1657	9								
12	32426 X	29651	-0-	-2775	-0-	28073	3	6	4	Y	1429	1277	1		272
						1572	9								
01	32426 X	30451	-0-	-1975	-0-	28551	3	22	4	Y	1707	1844	1		135
						1878	9								
02	29986 X	12088	-0-	-17898	-0-	11484	3	1	4	Y	548	608	1		75
						603	9								
03	32054 X	-0-	-0-	-32054	-0-					Y	-0-	75	1		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	19380 X	12103	-0-	-7277	-0-	637 1	9822 3	26 4	1618 9	Y	1471	1484	1			226
*05	20026 X	8037	-0-	-11989	-0-	397 1	6501 3	18 4	1121 9	Y	1019	1126	1			119
*06	17940 X	13174	-0-	-4766	-0-	540 1	10443 3	45 4	2146 9	Y	1951	1833	1			237
*07	14570 X	12001	-0-	-2569	-0-	665 1	9850 3	74 4	1412 9	Y	1284	1226	1			295
*08	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	859 1	11202 3	53 4	1701 9	Y	1546	1686	1			155
09	13230 X	11194	-0-	-2036	-0-	755 1	9219 3	42 4	1178 9	Y	1071	1115	1			130
10	13671 X	11132	-0-	-2539	-0-	786 1	9015 3	43 4	1288 9	Y	1171	1143	1			158
11	13230 X	8558	-0-	-4672	-0-	454 1	6077 3	39 4	1988 9	Y	1807	1752	1			213
12	11687 X	5765	-0-	-5922	-0-	209 1	3475 3	56 4	2025 9	Y	1841	1786	1			268
01	14012 X	5681	-0-	-8331	-0-	125 1	3411 3	35 4	2110 9	Y	1918	1963	1			223
02	10817 X	3026	-0-	-7791	-0-	119 1	1929 3	14 4	964 9	Y	876	947	1			152
03	11129 X	9781	-0-	-1348	-0-	627 1	8089 3	126 4	939 9	Y	854	602	1			404
-----																
SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500						
10	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	4279 1	4889 3	39 4	2006 9	N	1824	1916	1			373
11	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	5178 1	740 3	38 4	963 9	N	875	1055	1			193
12	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	3799 1	2657 3	56 4	1538 9	N	1398	702	1			889
01	10847 X	10847	-0-	-0-	-0-	4630 1	4034 3	87 4	2096 9	N	1905	2225	1			569
02	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	2618 1	8596 3	30 4	2008 9	N	1825	2032	1			362
03	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	2936 1	7403 3	37 4	2303 9	N	2094	1912	1			544
-----																
HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621						
10	43027 X	43027	-0-	-0-	-0-	4111 1	32366 3	101 4	6449 9	N	5863	5920	1			462
11	43257 X	43257	-0-	-0-	-0-	5973 1	30775 3	240 4	6269 9	N	5699	5773	1			388
12	45288 X	45288	-0-	-0-	-0-	6544 1	32043 3	39 4	6662 9	N	6056	5226	1			1218
01	43927 X	43927	-0-	-0-	-0-	6516 1	30708 3	81 4	6622 9	N	6020	6815	1			423
02	44177 X	44177	-0-	-0-	-0-	8332 1	29714 3	79 4	6052 9	N	5502	5418	1			507
03	48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	9156 1	32783 3	49 4	6558 9	N	5962	6013	1			456

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:		2H	RRCID -> 285512	COMPL. DATE	11/09/2019	TOTAL DEPTH	10649	PERF.10872	- 18070	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	623 1	23417 3	Y	5174	5231 1	291	
						24 4	5691 9					
11	27708 X	27708	-0-	-0-	-0-	274 1	22283 3	Y	4615	4610 1	296	
						74 4	5077 9					
12	35278 X	25365	-0-	-9913	-0-	183 1	20472 3	Y	4126	3909 1	513	
						171 4	4539 9					
01	35278 X	19713	-0-	-15565	-0-	147 1	15467 3	Y	3608	3924 1	197	
						130 4	3969 9					
02	33002 X	17508	-0-	-15494	-0-	480 1	13538 3	Y	3124	3095 1	226	
						54 4	3436 9					
03	29760 X	16288	-0-	-13472	-0-	607 1	12009 3	Y	3264	3284 1	206	
						82 4	3590 9					
-----												
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #:		W108H	RRCID -> 286547	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10688	- 15110	
10	47337 X	35392	-0-	-11945	-0-	143 1	28366 3	Y	6251	6130 1	226	
						7 4	6876 9					
11	45840 X	37305	-0-	-8535	-0-	293 1	31194 3	Y	5181	5277 1	130	
						119 4	5699 9					
12	47368 X	40577	-0-	-6791	-0-	269 1	34211 3	Y	5461	5428 1	163	
						90 4	6007 9					
01	47368 X	39758	-0-	-7610	-0-	272 1	33722 3	Y	5133	5205 1	91	
						118 4	5646 9					
02	36217 X	36217	-0-	-0-	-0-	138 1	30731 3	Y	4861	4854 1	98	
						1 4	5347 9					
03	37841 X	37841	-0-	-0-	-0-	152 1	32000 3	Y	5170	5096 1	172	
						2 4	5687 9					
-----												
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #:		W102H	RRCID -> 286614	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	10036	PERF.10370	- 20070	
10	78430 X	47949	-0-	-30481	-0-	6737 1	35277 3	Y	5294	5138 1	446	
						112 4	5823 9					
11	75900 X	43304	-0-	-32596	-0-	5824 1	32769 3	Y	4064	4111 1	399	
						241 4	4470 9					
12	50530 X	46725	-0-	-3805	-0-	5064 1	36462 3	Y	4291	3954 1	736	
						479 4	4720 9					
01	63054 X	46080	-0-	-16974	-0-	5068 1	36229 3	Y	4060	4308 1	488	
						317 4	4466 9					
02	DLQ G-10	22222	-0-	22222	22222	3440 1	16295 3	Y	2063	2413 1	138	
						218 4	2269 9					
03	DLQ G-10	35503	-0-	35503	57725	5288 1	23949 3	Y	5283	4812 1	609	
						455 4	5811 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018			TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*05	27637 X	27637	-0-	-0-	-0-	6084	1	16130	3	N	4887	4826	1	120	8	473
						47	4	5376	9							
*06	27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	6033	1	16128	3	N	5058	4835	1	213	8	483
						45	4	5564	9							
*07	28227 X	28227	-0-	-0-	-0-	6347	1	16730	3	N	4604	4656	1	4	8	427
						86	4	5064	9							
*08	25552 X	25552	-0-	-0-	-0-	5701	1	14451	3	N	4628	4100	1	341	8	614
						309	4	5091	9							
09	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	5015	1	16688	3	N	4296	4577	1			333
						175	4	4726	9							
10	27522 X	27522	-0-	-0-	-0-	4319	1	17786	3	N	4843	4428	1			748
						90	4	5327	9							
11	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	3315	1	12929	3	N	3261	3685	1			324
						103	4	3587	9							
12	28538 X	28538	-0-	-0-	-0-	6174	1	16675	3	N	5045	4636	1			733
						139	4	5550	9							
01	24490 X	24490	-0-	-0-	-0-	5956	1	13934	3	N	4115	4297	1			551
						73	4	4527	9							
02	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	4177	1	11711	3	N	3214	3488	1			277
						45	4	3535	9							
03	37499 X	37499	-0-	-0-	-0-	5523	1	25110	3	N	6193	6058	1			412
						54	4	6812	9							
-----																
EAST BLUFF 57-T1-34		WELL #: W102H		RRCID -> 286649		COMPL. DATE 08/11/2018			TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100							
10	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					146
11	18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-					N	69					215
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					215
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					215
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					215
03	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	2257	1	13929	3	N	2586	2334	1			467
						90	4	2845	9							
-----																
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA		WELL #: W104H		RRCID -> 286661		COMPL. DATE 06/05/2019			TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #: W101H		RRCID -> 286791		COMPL. DATE 12/09/2019			TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286							
10	79980 X	70747	-0-	-9233	-0-	354	1	61252	3	Y	8305	8466	1			321
						5	4	9136	9							
11	84377 X	84377	-0-	-0-	-0-	422	1	73572	3	Y	9428	9215	1			534
						12	4	10371	9							
12	78244 X	78237	-0-	-7	-0-	492	1	67804	3	Y	8866	8114	1			1286
						188	4	9753	9							
01	80289 X	80289	-0-	-0-	-0-	1665	1	67632	3	Y	9676	10550	1			412
						348	4	10644	9							
02	81577 X	63750	-0-	-17827	-0-	587	1	54565	3	Y	7542	7599	1			355
						302	4	8296	9							
03	87203 X	70605	-0-	-16598	-0-	610	1	60687	3	Y	8303	8225	1			433
						175	4	9133	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HSS STATE 113-23X14		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 286919		COMPL. DATE 09/05/2018				TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	34140 X	22734	-0-	-11406	-0-	21054 1662	3 9	18	4	Y	1511	1539	1	1 8	259
*05	38099 X	-0-	-0-	-38099	-0-					Y	989	1056	1		192
*06	38130 X	805	-0-	-37325	-0-	20	3	785	9	Y	714	786	1		120
*07	39401 X	5881	-0-	-33520	-0-	5332 546	3 9	3	4	Y	496	503	1		113
*08	64882 X	64882	-0-	-0-	-0-	62323 2499	3 9	60	4	Y	2272	2024	1		361
09	48830 X	48830	-0-	-0-	-0-	46668 2067	3 9	95	4	Y	1879	2309	1		145
10	6014 X	1413	-0-	-4601	-0-	1023 389	3 9	1	4	Y	354	406	1		93
11	40500 X	1732	-0-	-38768	-0-	1576 153	3 9	3	4	Y	139	216	1		16
12	41850 X	17101	-0-	-24749	-0-	14915 2169	3 9	17	4	Y	1972	1735	1		253
01	41850 X	16120	-0-	-25730	-0-	14972 1128	3 9	20	4	Y	1025	1146	1		132
02	39150 X	23114	-0-	-16036	-0-	22021 1075	3 9	18	4	Y	977	947	1		162
03	38344 X	38344	-0-	-0-	-0-	36018 2219	3 9	107	4	Y	2017	2063	1		116
-----															
STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W101H		RRCID -> 287067		COMPL. DATE 05/19/2019				TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762					
10	19344 X	17558	-0-	-1786	-0-	449 145	1 4	15413 1551	3 9	Y	1410	1595	1		223
11	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	349 177	1 4	15992 2346	3 9	Y	2133	1957	1		399
12	18910 X	18822	-0-	-88	-0-	245 233	1 4	16520 1824	3 9	Y	1658	1787	1		270
01	18910 X	12347	-0-	-6563	-0-	246 223	1 4	10611 1267	3 9	Y	1152	1267	1		155
02	18241 X	7132	-0-	-11109	-0-	79 105	1 4	6271 677	3 9	Y	615	533	1		237
03	31943 X	31943	-0-	-0-	-0-	304 394	1 4	28319 2926	3 9	Y	2660	2330	1		567
-----															
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W104H		RRCID -> 287705		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002					
10	20491 X	19667	-0-	-824	-0-	2192 75	1 4	14943 2457	3 9	Y	2234	2174	1		211
11	21120 X	17771	-0-	-3349	-0-	2203 102	1 4	13355 2111	3 9	Y	1919	2006	1		124
12	21824 X	17635	-0-	-4189	-0-	2120 164	1 4	12655 2696	3 9	Y	2451	2370	1		205
01	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-	205	1		-0-
02	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	1462 46	1 4	15882 2819	3 9	Y	2563	2259	1		304
03	19654 X	15901	-0-	-3753	-0-	2071 56	1 4	11633 2141	3 9	Y	1946	1853	1		397

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: W106H		RRCID -> 287931	COMPL. DATE 01/18/2020	TOTAL DEPTH 10384	PERF.10800	- 15231								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
01	3999 X	2218	-0-	-1781	-0-	163	1	1761	3	Y	262	236	1			26
						6	4	288	9							
02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	461	1	3504	3	Y	411	406	1			31
						13	4	452	9							
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	1	32	1			-0-
						1	4	1	9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 10275	PERF.10800	- 15129								
10	32674 X	31042	-0-	-1632	-0-	2007	1	24253	3	Y	4063	4012	1			307
						313	4	4469	9							
11	28230 X	25721	-0-	-2509	-0-	1855	1	20520	3	Y	2971	3103	1			175
						78	4	3268	9							
12	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	2093	1	23073	3	Y	3651	3497	1			329
						50	4	4016	9							
01	31031 X	18214	-0-	-12817	-0-	1229	1	14043	3	Y	2638	2708	1			259
						40	4	2902	9							
02	29029 X	25769	-0-	-3260	-0-	2626	1	19354	3	Y	3383	3390	1			252
						68	4	3721	9							
03	31031 X	26665	-0-	-4366	-0-	3077	1	20006	3	Y	3199	3125	1			326
						63	4	3519	9							
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W105H		RRCID -> 288112	COMPL. DATE 11/19/2019	TOTAL DEPTH 10369	PERF.10814	- 15203								
10	27643 X	27643	-0-	-0-	-0-	1852	1	22396	3	Y	2821	2800	1			213
						292	4	3103	9							
11	23414 X	23414	-0-	-0-	-0-	1890	1	19212	3	Y	2031	2124	1			120
						78	4	2234	9							
12	25028 X	25028	-0-	-0-	-0-	1853	1	20475	3	Y	2414	2316	1			218
						45	4	2655	9							
01	21700 X	21596	-0-	-104	-0-	2433	1	16610	3	Y	2266	2261	1			223
						60	4	2493	9							
02	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	2133	1	15954	3	Y	2083	2151	1			155
						55	4	2291	9							
03	21734 X	21734	-0-	-0-	-0-	2598	1	16797	3	Y	2079	2022	1			212
						52	4	2287	9							
CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176	COMPL. DATE 05/24/2019	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 9938	- 14818								
10	38099 X	7969	-0-	-30130	-0-	404	1	6561	3	Y	899	929	1			214
						15	4	989	9							
11	42779 X	42779	-0-	-0-	-0-	1206	1	36992	3	Y	4108	4080	1			242
						62	4	4519	9							
12	36470 X	36470	-0-	-0-	-0-	1271	1	30235	3	Y	4456	4085	1			613
						62	4	4902	9							
01	37219 X	37219	-0-	-0-	-0-	1223	1	30871	3	Y	4612	4543	1			682
						52	4	5073	9							
02	41354 X	23946	-0-	-17408	-0-	1468	1	19683	3	Y	2493	2658	1			517
						53	4	2742	9							
03	44206 X	33720	-0-	-10486	-0-	2579	1	26931	3	Y	3776	3770	1			523
						56	4	4154	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LEE WAY 57-T2-10		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019				TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18113 X	18113	-0-	-0-	-0-	5880	1	10617	3	Y	1434	1073	1		772
						39	4	1577	9						
11	37658 X	37658	-0-	-0-	-0-	8915	1	25012	3	Y	3287	3513	1		546
						115	4	3616	9						
12	43790 X	43790	-0-	-0-	-0-	10370	1	28591	3	Y	4064	4312	1		298
						359	4	4470	9						
01	38470 X	38470	-0-	-0-	-0-	6444	1	27835	3	Y	3467	3221	1		544
						377	4	3814	9						
02	38545 X	38545	-0-	-0-	-0-	6939	1	27890	3	Y	3093	3163	1		474
						314	4	3402	9						
03	33697 X	33066	-0-	-631	-0-	6049	1	22612	3	Y	3544	3335	1		683
						507	4	3898	9						
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288268		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948					
*04	19710 X	1036	-0-	-18674	-0-	123	1	895	3	Y	-0-				161
						18	4								
*05	20367 X	4108	-0-	-16259	-0-	833	1	2751	3	Y	455	472	1		144
						23	4	501	9						
*06	19710 X	15800	-0-	-3910	-0-	1216	1	12586	3	Y	1779	1715	1		208
						41	4	1957	9						
*07	28369 X	28369	-0-	-0-	-0-	2187	1	21936	3	Y	3813	3754	1		267
						52	4	4194	9						
*08	34535 X	34535	-0-	-0-	-0-	2391	1	27785	3	Y	3875	3611	1		531
						96	4	4263	9						
09	38546 X	38546	-0-	-0-	-0-	2199	1	31845	3	Y	4024	4324	1		225
						76	4	4426	9						
10	28911 X	28911	-0-	-0-	-0-	2434	1	23281	3	Y	2812	2762	1		275
						103	4	3093	9						
11	43057 X	43057	-0-	-0-	-0-	1649	1	36654	3	Y	4250	4414	1		111
						79	4	4675	9						
12	33983 X	33983	-0-	-0-	-0-	1110	1	29338	3	Y	3156	2978	1		289
						63	4	3472	9						
01	26598 X	23574	-0-	-3024	-0-	1512	1	19502	3	Y	2253	2248	1		294
						82	4	2478	9						
02	40395 X	40395	-0-	-0-	-0-	2481	1	31712	3	Y	5573	5346	1		521
						72	4	6130	9						
03	44149 X	44149	-0-	-0-	-0-	3023	1	35256	3	Y	5280	5404	1		397
						62	4	5808	9						
STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA		WELL #: W208H		RRCID -> 288318		COMPL. DATE 05/24/2019				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600					
10	83142 X	61896	-0-	-21246	-0-	5532	1	51591	3	Y	4230	3625	1		1009
						120	4	4653	9						
11	80460 X	67023	-0-	-13437	-0-	1929	1	59068	3	Y	5386	6078	1		317
						101	4	5925	9						
12	77562 X	61226	-0-	-16336	-0-	2113	1	53884	3	Y	4658	4334	1		641
						105	4	5124	9						
01	77562 X	64344	-0-	-13218	-0-	2239	1	56550	3	Y	4964	4871	1		734
						95	4	5460	9						
02	72558 X	45280	-0-	-27278	-0-	2930	1	39341	3	Y	2648	2833	1		549
						96	4	2913	9						
03	69254 X	63269	-0-	-5985	-0-	4644	1	53051	3	Y	4980	4840	1		689
						96	4	5478	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA		//CONT.// 085408		WELL #: W201H		RRCID -> 288374		COMPL. DATE 03/04/2020		TOTAL DEPTH 9831		PERF.10158 - 17418		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	55767 X	55767	-0-	-0-	-0-	6140	1	43958	3	Y	5074	4763	1	751
						88	4	5581	9					
11	49440 X	14749	-0-	-34691	-0-	2156	1	11432	3	Y	1030	1480	1	301
						28	4	1133	9					
12	55955 X	55715	-0-	-240	-0-	5467	1	45196	3	Y	4070	3896	1	475
						575	4	4477	9					
01	56482 X	56482	-0-	-0-	-0-	5545	1	45522	3	Y	4463	4297	1	641
						506	4	4909	9					
02	57297 X	57297	-0-	-0-	-0-	5365	1	45829	3	Y	5193	4955	1	879
						391	4	5712	9					
03	58356 X	58356	-0-	-0-	-0-	5719	1	46728	3	Y	4815	5027	1	667
						612	4	5297	9					
-----														
CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288459		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 10526		PERF.10795 - 17945				
10	59082 X	59082	-0-	-0-	-0-	3016	1	45826	3	Y	9226	9603	1	230
						91	4	10149	9					
11	55187 X	55187	-0-	-0-	-0-	1567	1	44062	3	Y	8582	8367	1	445
						118	4	9440	9					
12	52987 X	52987	-0-	-0-	-0-	519	1	42852	3	Y	8365	8103	1	707
						414	4	9202	9					
01	51615 X	46649	-0-	-4966	-0-	631	1	37629	3	Y	7316	7811	1	212
						341	4	8048	9					
02	48285 X	46357	-0-	-1928	-0-	489	1	37711	3	Y	7215	7062	1	365
						220	4	7937	9					
03	51615 X	46553	-0-	-5062	-0-	697	1	37209	3	Y	7507	7378	1	494
						389	4	8258	9					
-----														
STATE BLACK STONE 57-T3-36		WELL #: W102H		RRCID -> 288467		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 10088		PERF.10512 - 14887				
10	21893 X	21893	-0-	-0-	-0-	19684	3	88	4	Y	1928	1800	1	435
						2121	9							
11	24660 X	22901	-0-	-1759	-0-	20785	3	320	4	Y	1633	1806	1	262
						1796	9							
12	25482 X	24415	-0-	-1067	-0-	22163	3	67	4	Y	1986	1858	1	390
						2185	9							
01	25482 X	19284	-0-	-6198	-0-	17543	3	55	4	Y	1533	1821	1	102
						1686	9							
02	22127 X	20777	-0-	-1350	-0-	18948	3	55	4	Y	1613	1467	1	248
						1774	9							
03	33302 X	33302	-0-	-0-	-0-	29225	3	125	4	Y	3593	3600	1	241
						3952	9							
-----														
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477		COMPL. DATE 06/10/2019		TOTAL DEPTH 9612		PERF.10030 - 19928				
10	90179 X	77519	-0-	-12660	-0-	2303	1	63584	3	N	10315	10298	1	364
						285	4	11347	9					
11	87270 X	72875	-0-	-14395	-0-	2350	1	60237	3	N	9017	9144	1	237
						369	4	9919	9					
12	83297 X	79001	-0-	-4296	-0-	4617	1	63512	3	N	9783	8832	1	1188
						111	4	10761	9					
01	80569 X	66720	-0-	-13849	-0-	2755	1	54287	3	N	8578	9168	1	598
						242	4	9436	9					
02	75371 X	60346	-0-	-15025	-0-	3506	1	48472	3	N	7466	7606	1	458
						155	4	8213	9					
03	81286 X	81286	-0-	-0-	-0-	4191	1	65995	3	N	9933	9920	1	471
						174	4	10926	9					

-----													
PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*04		19590 X	11634	-0-	-7956	-0-	1544 1	8699 3	Y	1183	1176 1		416
							90 4	1301 9					
*05		21271 X	21271	-0-	-0-	-0-	459 1	18260 3	Y	1987	2194 1		209
							366 4	2186 9					
*06		19590 X	19448	-0-	-142	-0-	404 1	16390 3	Y	2109	1952 1		366
							334 4	2320 9					
*07		19747 X	16904	-0-	-2843	-0-	51 1	14737 3	Y	1629	1687 1		308
							324 4	1792 9					
*08		20026 X	19352	-0-	-674	-0-	16630 3	426 4	Y	2087	2092 1		303
							2296 9						
09		19440 X	18000	-0-	-1440	-0-	58 1	15640 3	Y	1889	2028 1		163
							224 4	2078 9					
10		20088 X	18787	-0-	-1301	-0-	207 1	16323 3	Y	1964	1962 1		165
							97 4	2160 9					
11		19440 X	17781	-0-	-1659	-0-	210 1	15471 3	Y	1840	1847 1		158
							76 4	2024 9					
12		19344 X	17962	-0-	-1382	-0-	167 1	15704 3	Y	1878	1718 1		318
							25 4	2066 9					
01		19344 X	16647	-0-	-2697	-0-	306 1	14483 3	Y	1557	1584 1		291
							145 4	1713 9					
02		17574 X	15213	-0-	-2361	-0-	242 1	13147 3	Y	1570	1745 1		116
							97 4	1727 9					
03		18786 X	16333	-0-	-2453	-0-	211 1	14316 3	Y	1560	1568 1		108
							90 4	1716 9					
-----													
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789													
*04		19380 X	2616	-0-	-16764	-0-	1169 1	1370 3	Y	-0-			158
							77 4						
*05		20026 X	13691	-0-	-6335	-0-	3237 1	8838 3	Y	1397	1113 1		442
							79 4	1537 9					
*06		33881 X	33881	-0-	-0-	-0-	3034 1	26422 3	Y	3896	3883 1		455
							139 4	4286 9					
*07		41222 X	41222	-0-	-0-	-0-	3475 1	33157 3	Y	4094	4262 1		287
							87 4	4503 9					
*08		17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	1294 1	14284 3	Y	2110	2108 1		289
							58 4	2321 9					
09		23587 X	23587	-0-	-0-	-0-	1221 1	19452 3	Y	2621	2766 1		146
							31 4	2883 9					
10		22537 X	19139	-0-	-3398	-0-	976 1	15730 3	Y	2183	2115 1		214
							32 4	2401 9					
11		47729 X	47729	-0-	-0-	-0-	1830 1	40502 3	Y	4822	4910 1		126
							93 4	5304 9					
12		48875 X	48875	-0-	-0-	-0-	1727 1	42022 3	Y	4563	4272 1		417
							107 4	5019 9					
01		27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	1857 1	22546 3	Y	2505	2595 1		327
							90 4	2756 9					
02		24952 X	24952	-0-	-0-	-0-	1540 1	21499 3	Y	1698	1866 1		159
							45 4	1868 9					
03		44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	3174 1	37419 3	Y	3144	3067 1		236
							65 4	3458 9					
-----													
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531													
10		60694 X	60694	-0-	-0-	-0-	49430 3	11264 9	Y	10240	9993 1		663
11		52292 X	52292	-0-	-0-	-0-	45084 3	7208 9	Y	6553	6811 1		405
12		43600 X	43600	-0-	-0-	-0-	37023 3	6577 9	Y	5979	5223 1		1161
01		52418 X	52418	-0-	-0-	-0-	45009 3	7409 9	Y	6735	7474 1		422
02		47551 X	47551	-0-	-0-	-0-	40582 3	6969 9	Y	6335	6467 1		290
03		44603 X	44603	-0-	-0-	-0-	37729 3	6874 9	Y	6249	6086 1		453

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	12960 X	963	-0-	-11997	-0-	147	1	798	3	Y	-0-					102
						18	4									
*05	13392 X	3802	-0-	-9590	-0-	758	1	2861	3	Y	145	201	1			46
						23	4	160	9							
*06	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	1044	1	13823	3	Y	1651	1504	1			193
						26	4	1816	9							
*07	13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	1242	1	11044	3	Y	1108	1223	1			78
						32	4	1219	9							
*08	25328 X	25328	-0-	-0-	-0-	1652	1	20604	3	Y	2729	2433	1			374
						70	4	3002	9							
09	33492 X	33492	-0-	-0-	-0-	1875	1	28074	3	Y	3163	3363	1			177
						64	4	3479	9							
10	16120 X	14126	-0-	-1994	-0-	1297	1	11652	3	Y	1020	1097	1			100
						55	4	1122	9							
11	25168 X	25168	-0-	-0-	-0-	952	1	21550	3	Y	2377	2415	1			62
						51	4	2615	9							
12	34823 X	34823	-0-	-0-	-0-	1204	1	30466	3	Y	2801	2607	1			256
						72	4	3081	9							
01	17635 X	17635	-0-	-0-	-0-	1001	1	15104	3	Y	1340	1421	1			175
						56	4	1474	9							
02	27730 X	27730	-0-	-0-	-0-	1802	1	24011	3	Y	1696	1712	1			159
						51	4	1866	9							
03	45740 X	45740	-0-	-0-	-0-	3410	1	39344	3	Y	2652	2612	1			199
						69	4	2917	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472						
*04	20070 X	11246	-0-	-8824	-0-	1418	1	8233	3	Y	1374	1409	1			483
						84	4	1511	9							
*05	20739 X	18257	-0-	-2482	-0-	324	1	14504	3	Y	2873	3054	1			302
						269	4	3160	9							
*06	20190 X	20185	-0-	-5	-0-	407	1	16476	3	Y	2696	2530	1			468
						336	4	2966	9							
*07	20863 X	14749	-0-	-6114	-0-	31	1	12225	3	Y	2027	2112	1			383
						263	4	2230	9							
*08	20863 X	17960	-0-	-2903	-0-	14936	3	382	4	Y	2402	2437	1			348
						2642	9									
09	20190 X	16158	-0-	-4032	-0-	51	1	13527	3	Y	2161	2324	1			186
						203	4	2377	9							
10	20863 X	18482	-0-	-2381	-0-	193	1	15567	3	Y	2391	2376	1			201
						92	4	2630	9							
11	20190 X	16361	-0-	-3829	-0-	189	1	13744	3	Y	2144	2161	1			184
						70	4	2358	9							
12	17980 X	16856	-0-	-1124	-0-	148	1	14093	3	Y	2357	2142	1			399
						22	4	2593	9							
01	18476 X	15352	-0-	-3124	-0-	274	1	12584	3	Y	2148	2146	1			401
						131	4	2363	9							
02	17284 X	12983	-0-	-4301	-0-	153	1	10656	3	Y	1919	2178	1			142
						63	4	2111	9							
03	18476 X	15671	-0-	-2805	-0-	190	1	12922	3	Y	2253	2239	1			156
						81	4	2478	9							





-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		49147 X	49147	-0-	-0-	-0-	42323	3	34	4	N	6173	6085	1	537
							6790	9							
11		44370 X	35548	-0-	-8822	-0-	29880	3	228	4	N	4945	5004	1	478
							5440	9							
12		48732 X	41097	-0-	-7635	-0-	34195	3	39	4	N	6239	5719	1	998
							6863	9							
01		49135 X	41585	-0-	-7550	-0-	34754	3	40	4	N	6174	6425	1	747
							6791	9							
02		45965 X	35125	-0-	-10840	-0-	29227	3	34	4	N	5331	5751	1	327
							5864	9							
03		49135 X	38320	-0-	-10815	-0-	32057	3	81	4	N	5620	5444	1	503
							6182	9							
-----															
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464															
-----															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-			-0-
-----															
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506															
-----															
10		904 X	904	-0-	-0-	-0-	107	3	197	4	Y	545	407	1	379
							600	9							
11		591 X	591	-0-	-0-	-0-	145	3	145	4	Y	274	347	1	306
							301	9							
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	393	360	1	339
01		899 X	512	-0-	-387	-0-	338	4	174	9	Y	158	188	1	309
02		580 N	182	-0-	-398	-0-	23	3	158	4	Y	1			310
							1	9							
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	230	4	202	9	Y	184	150	1	344
-----															
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586															
-----															
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	141	1	-0-
11		90 X	28	-0-	-62	-0-	2	3	26	4	Y	-0-			-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289020		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9508			PERF. 9752 - 16880			
*07		39572 X	39572	-0-	-0-	-0-	33929 3 5558 9	85 4	4	Y	5053	4852 1				536
08		37727 X	37370	-0-	-357	-0-	32274 3 5002 9	94 4	4	Y	4547	4821 1				262
09		37696 X	37696	-0-	-0-	-0-	32698 3 4961 9	37 4	4	Y	4510	4431 1				341
10		39587 X	37439	-0-	-2148	-0-	32458 3 4961 9	20 4	4	Y	4510	4462 1				389
11		38310 X	33803	-0-	-4507	-0-	29370 3 4395 9	38 4	4	Y	3995	4107 1				277
12		39587 X	36141	-0-	-3446	-0-	31372 3 4712 9	57 4	4	Y	4284	4187 1				374
01		38967 X	34436	-0-	-4531	-0-	29929 3 4443 9	64 4	4	Y	4039	4202 1				211
02		36453 X	31376	-0-	-5077	-0-	27377 3 3931 9	68 4	4	Y	3574	3468 1				317
*03		34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	29863 3 4288 9	73 4	4	Y	3898	3977 1				238
-----																
LAVERNE 58-T2-12X1 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 289028		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 9614			PERF. 9821 - 17182			
*07		36070 X	36070	-0-	-0-	-0-	31196 3 4796 9	78 4	4	Y	4360	4262 1				462
08		41664 X	34079	-0-	-7585	-0-	29674 3 4318 9	87 4	4	Y	3925	4161 1				226
*09		40320 X	34380	-0-	-5940	-0-	30064 3 4282 9	34 4	4	Y	3893	3825 1				294
10		41664 X	34143	-0-	-7521	-0-	29843 3 4282 9	18 4	4	Y	3893	3851 1				336
11		35850 X	30833	-0-	-5017	-0-	27005 3 3793 9	35 4	4	Y	3448	3545 1				239
12		36084 X	32966	-0-	-3118	-0-	28845 3 4068 9	53 4	4	Y	3698	3614 1				323
01		35526 X	31412	-0-	-4114	-0-	27518 3 3835 9	59 4	4	Y	3486	3627 1				182
02		33234 X	28629	-0-	-4605	-0-	25172 3 3394 9	63 4	4	Y	3085	2993 1				274
03		34131 X	31224	-0-	-2907	-0-	27457 3 3700 9	67 4	4	Y	3364	3433 1				205
-----																
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: 2H		RRCID -> 289186		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10365			PERF.10621 - 13879			
*10		0 W	17552	-0-	17552	318920	315 1 12 4	13637 3 3588 9		Y	3262	3223 1				252
*11		0 W	14535	-0-	14535	333455	204 1 17 4	11913 3 2401 9		Y	2183	2247 1				188
*12		0 W	13200	-0-	13200	346655	103 1 91 4	10876 3 2130 9		Y	1936	1815 1				309
*01		0 W	9803	-0-	9803	356458	114 1 67 4	8009 3 1613 9		Y	1466	1633 1				142
*02		0 W	8908	-0-	8908	365366	73 1 25 4	7302 3 1508 9		Y	1371	1298 1				215
*03		0 W	6555	-0-	6555	371921	81 1 58 4	5214 3 1202 9		Y	1093	1163 1				145





PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MINT 57-T3-16		WELL #: W201H		RRCID -> 289695		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031						
10	48546 X	44397	-0-	-4149	-0-	42591	3	1806	9	Y	1642	1618	1			158
11	46380 X	39363	-0-	-7017	-0-	37736	3	12	4	Y	1468	1447	1			179
12	47926 X	24904	-0-	-23022	-0-	1615	9	22949	3	Y	1748	1626	1			301
01	44392 X	1650	-0-	-42742	-0-	1923	9	483	3	Y	1039	1164	1			176
02	41528 X	2148	-0-	-39380	-0-	1143	9	380	3	Y	1606	1613	1			169
03	44392 X	1594	-0-	-42798	-0-	1767	9	3	4	Y	1446	1367	1			248
STATE MONEY 57-T3-20		WELL #: W201H		RRCID -> 289696		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035						
10	38254 X	37607	-0-	-647	-0-	36052	3	1555	9	Y	1414	1300	1			224
11	36480 X	32086	-0-	-4394	-0-	30892	3	2	4	Y	1084	1121	1			187
12	37696 X	15317	-0-	-22379	-0-	1192	9	14926	3	Y	348	402	1			133
01	37603 X	2107	-0-	-35496	-0-	383	9	887	3	Y	1088	1071	1			150
02	35177 X	1834	-0-	-33343	-0-	1197	9	422	3	Y	1274	1265	1			159
03	37603 X	88	-0-	-37515	-0-	1401	9	1	4	Y	79	210	1			28
STATE RUSH 57-T2-18		WELL #: W108H		RRCID -> 289697		COMPL. DATE 02/07/2020				TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557						
10	29140 X	23945	-0-	-5195	-0-	285	1	21691	3	Y	1746	1746	1			279
11	27960 X	27196	-0-	-764	-0-	48	4	1921	9	Y	2062	1994	1			347
12	30907 X	23792	-0-	-7115	-0-	123	1	24735	3	Y	1976	2000	1			323
01	30907 X	25593	-0-	-5314	-0-	70	4	2268	9	Y	1760	1977	1			106
02	28913 X	26012	-0-	-2901	-0-	10	1	21408	3	Y	1755	1685	1			176
03	28809 X	28809	-0-	-0-	-0-	200	4	2174	9	Y	1989	1931	1			234
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: X101H		RRCID -> 289710		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W101H		RRCID -> 289764		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W112H	RRCID ->	289802	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W203H	RRCID ->	289803	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W101H	RRCID ->	289943	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W113H	RRCID ->	290077	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #:		W206H	RRCID ->	290105	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10848	PERF.11519 - 20709			
10	96250 X	96250	-0-	-0-	-0-	379	1	89739	3	Y	5568	5519	1	215
						7	4	6125	9					
11	125778 X	125778	-0-	-0-	-0-	304	1	120301	3	Y	4699	4648	1	266
						4	4	5169	9					
12	87885 X	68694	-0-	-19191	-0-	224	1	65329	3	Y	2761	2627	1	400
						104	4	3037	9					
01	87885 X	30187	-0-	-57698	-0-	332	1	27910	3	Y	1648	1978	1	70
						132	4	1813	9					
02	82215 X	58446	-0-	-23769	-0-	570	1	53145	3	Y	4035	3915	1	190
						292	4	4439	9					
03	87885 X	68347	-0-	-19538	-0-	623	1	62853	3	Y	4259	4227	1	222
						186	4	4685	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	55676 X	28990	-0-	-26686	-0-	314	1	24793	3	Y	3511	3494	0	48
						21	4	3862	9					
11	53880 X	44928	-0-	-8952	-0-	223	1	39437	3	Y	4737	4718	1	67
						57	4	5211	9					
12	53692 X	53437	-0-	-255	-0-	22	1	47532	3	Y	4993	5003	1	57
						391	4	5492	9					
01	54791 X	54791	-0-	-0-	-0-	24	1	49441	3	Y	4527	4532	1	52
						346	4	4980	9					
02	DLQ G-10	50871	-0-	50871	50871	19	1	46334	3	Y	3973	3983	1	42
						148	4	4370	9					
03	DLQ G-10	53997	-0-	53997	104868	25	1	48980	3	Y	4207	4199	1	50
						364	4	4628	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220				
10	36983 X	25852	-0-	-11131	-0-	313	1	24552	3	Y	876	871	0	12
						23	4	964	9					
11	31860 X	31116	-0-	-744	-0-	177	1	29623	3	Y	1158	1154	1	16
						42	4	1274	9					
12	32922 X	28416	-0-	-4506	-0-	13	1	26869	3	Y	1193	1195	1	14
						222	4	1312	9					
01	31806 X	22961	-0-	-8845	-0-	11	1	21962	3	Y	762	767	1	9
						150	4	838	9					
02	DLQ G-10	25656	-0-	25656	25656	10	1	24458	3	Y	1012	1010	1	11
						75	4	1113	9					
03	DLQ G-10	28320	-0-	28320	53976	13	1	27020	3	Y	1009	1008	1	12
						177	4	1110	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180				
10	34193 X	22976	-0-	-11217	-0-	267	1	21001	3	Y	1537	1518	0	21
						17	4	1691	9					
11	33090 X	28437	-0-	-4653	-0-	167	1	26308	3	Y	1757	1753	1	25
						29	4	1933	9					
12	31552 X	31552	-0-	-0-	-0-	14	1	29058	3	Y	2036	2038	1	23
						240	4	2240	9					
01	29853 X	29449	-0-	-404	-0-	13	1	27343	3	Y	1733	1736	1	20
						187	4	1906	9					
02	DLQ G-10	28103	-0-	28103	28103	11	1	26257	3	Y	1592	1595	1	17
						84	4	1751	9					
03	DLQ G-10	26945	-0-	26945	55048	12	1	25045	3	Y	1559	1557	1	19
						173	4	1715	9					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339				
10	50344 X	21602	-0-	-28742	-0-	230	1	18375	3	Y	2712	2711	0	37
						14	4	2983	9					
11	48300 X	37079	-0-	-11221	-0-	196	1	32428	3	Y	4017	3998	1	56
						36	4	4419	9					
12	45074 X	39610	-0-	-5464	-0-	17	1	35048	3	Y	3869	3881	1	44
						289	4	4256	9					
01	42935 X	33623	-0-	-9312	-0-	14	1	29709	3	Y	3365	3370	1	39
						198	4	3702	9					
02	DLQ G-10	25634	-0-	25634	25634	9	1	22646	3	Y	2641	2652	1	28
						74	4	2905	9					
03	DLQ G-10	29445	-0-	29445	55079	13	1	25714	3	Y	3206	3196	1	38
						191	4	3527	9					





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		//CONT.//	085408	WELL #: W110H	RRCID -> 290403	COMPL. DATE 06/25/2020	TOTAL DEPTH	9716	PERF.10201	- 17158		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		53103 X	37004	-0-	-16099	-0-	448 1 30 4	35230 3 1296 9	Y	1178	1171 0	16
11		43140 X	25347	-0-	-17793	-0-	168 1 20 4	24093 3 1066 9	Y	969	971 1	14
12		44578 X	40221	-0-	-4357	-0-	18 1 312 4	38000 3 1891 9	Y	1719	1714 1	19
01		43307 X	37754	-0-	-5553	-0-	18 1 238 4	36046 3 1452 9	Y	1320	1324 1	15
02	DLQ	G-10	29572	-0-	29572	29572	12 1 71 4	28338 3 1151 9	Y	1046	1050 1	11
03	DLQ	G-10	8914	-0-	8914	38486	6 1 73 4	8318 3 517 9	Y	470	475 1	6
-----												
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H	RRCID -> 290408	COMPL. DATE 08/17/2020	TOTAL DEPTH	9892	PERF.10187	- 14459				
10		44227 X	44227	-0-	-0-	-0-	503 1 33 4	39031 3 4660 9	Y	4236	4237 0	58
11		40020 X	4146	-0-	-35874	-0-	6 1 3 4	3552 3 585 9	Y	532	583 1	7
12		37275 X	37275	-0-	-0-	-0-	15 1 259 4	31754 3 5247 9	Y	4770	4723 1	54
01		44237 X	36100	-0-	-8137	-0-	15 1 217 4	31090 3 4778 9	Y	4344	4348 1	50
02	DLQ	G-10	30611	-0-	30611	30611	11 1 88 4	26583 3 3929 9	Y	3572	3584 1	38
03	DLQ	G-10	33272	-0-	33272	63883	15 1 213 4	28802 3 4242 9	Y	3856	3848 1	46
-----												
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H	RRCID -> 290425	COMPL. DATE 08/27/2020	TOTAL DEPTH	10241	PERF.10682	- 14954				
10		38440 X	-0-	-0-	-38440	-0-			Y	33	61 0	-0-
11		37372 X	37372	-0-	-0-	-0-	194 1 47 4	34318 3 2813 9	Y	2557	2521 1	36
12		37474 X	37474	-0-	-0-	-0-	16 1 286 4	34683 3 2489 9	Y	2263	2273 1	26
01		38874 X	34909	-0-	-3965	-0-	16 1 233 4	32371 3 2289 9	Y	2081	2083 1	24
02	DLQ	G-10	30752	-0-	30752	30752	12 1 97 4	28630 3 2013 9	Y	1830	1835 1	19
03	DLQ	G-10	31212	-0-	31212	61964	14 1 203 4	28909 3 2086 9	Y	1896	1892 1	23
-----												
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W108H	RRCID -> 290446	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9885	- 17660				
10		36735 X	36735	-0-	-0-	-0-	438 1 30 4	33711 3 2556 9	Y	2324	2329 0	32
11		32368 X	32368	-0-	-0-	-0-	203 1 30 4	29812 3 2323 9	Y	2112	2114 1	30
12		33832 X	33832	-0-	-0-	-0-	15 1 255 4	30821 3 2741 9	Y	2492	2494 1	28
01		10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	4 1 62 4	8122 3 2500 9	Y	2273	2275 1	26
02	DLQ	G-10	2899	-0-	2899	2899	1 1 5 4	1319 3 1574 9	Y	1431	1442 1	15
03	DLQ	G-10	29750	-0-	29750	32649	14 1 201 4	27156 3 2379 9	Y	2163	2152 1	26

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408								
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W111H		RRCID -> 290448		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	24118 X	23248	-0-	-870	-0-	251 1 17 4	19426 3 3554 9	Y	3231 3241 0	45
11	28294 X	28294	-0-	-0-	-0-	141 1 37 4	24065 3 4051 9	Y	3683 3676 1	52
12	29827 X	29827	-0-	-0-	-0-	12 1 211 4	25624 3 3980 9	Y	3618 3629 1	41
01	23980 X	23980	-0-	-0-	-0-	10 1 178 4	20702 3 3090 9	Y	2809 2818 1	32
02	DLQ G-10	16572	-0-	16572	16572	6 1 46 4	14580 3 1940 9	Y	1764 1777 1	19
03	DLQ G-10	19760	-0-	19760	36332	9 1 126 4	17120 3 2505 9	Y	2277 2269 1	27
-----										
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W110H		RRCID -> 290449		COMPL. DATE 07/03/2020		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750		
10	10943 X	-0-	-0-	-10943	-0-			Y	-0- 30 0	-0-
11	14910 X	50	-0-	-14860	-0-	50 3		Y	-0-	-0-
12	27406 X	27406	-0-	-0-	-0-	12 1 203 4	25673 3 1518 9	Y	1380 1364 1	16
01	39079 X	39079	-0-	-0-	-0-	18 1 213 4	37378 3 1470 9	Y	1336 1337 1	15
02	DLQ G-10	43213	-0-	43213	43213	17 1 118 4	40791 3 2287 9	Y	2079 2072 1	22
03	DLQ G-10	17553	-0-	17553	60766	8 1 103 4	15055 3 2387 9	Y	2170 2166 1	26
-----										
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 9H		RRCID -> 290458		COMPL. DATE 06/27/2020		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278		
10	38130 X	14358	-0-	-23772	-0-	162 1 10 4	12786 3 1400 9	Y	1273 1336 0	18
11	36900 X	23425	-0-	-13475	-0-	126 1 30 4	20981 3 2288 9	Y	2080 2069 1	29
12	36394 X	24577	-0-	-11817	-0-	11 1 188 4	22839 3 1539 9	Y	1399 1412 1	16
01	25017 X	24706	-0-	-311	-0-	11 1 161 4	22982 3 1552 9	Y	1411 1411 1	16
02	DLQ G-10	19952	-0-	19952	19952	8 1 59 4	18732 3 1153 9	Y	1048 1053 1	11
03	DLQ G-10	19933	-0-	19933	39885	10 1 137 4	18774 3 1012 9	Y	920 920 1	11
-----										
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W109H		RRCID -> 290466		COMPL. DATE 07/02/2020		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437		
10	35844 X	35844	-0-	-0-	-0-	427 1 31 4	32696 3 2690 9	Y	2445 2450 0	34
*11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	4 3	7 9	Y	6 40 1	-0-
12	29705 X	29705	-0-	-0-	-0-	13 1 211 4	27686 3 1795 9	Y	1632 1614 1	18
01	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	13 1 178 4	26921 3 2114 9	Y	1922 1918 1	22
02	DLQ G-10	24576	-0-	24576	24576	9 1 68 4	22001 3 2498 9	Y	2271 2269 1	24
03	DLQ G-10	24661	-0-	24661	49237	11 1 156 4	22298 3 2196 9	Y	1996 1996 1	24

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8			//CONT.// 085408		WELL #: W107H	RRCID -> 290516	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 9839	PERF. 9782	- 17565				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10		36384 X	36384	-0-	-0-	440 31	1 4	33887 2026	3 9	Y	1842	1847	0	25
11		35826 X	35826	-0-	-0-	224 36	1 4	33419 2147	3 9	Y	1952	1950	1	27
12		41756 X	41756	-0-	-0-	18 318	1 4	38384 3036	3 9	Y	2760	2756	1	31
01		37714 X	37714	-0-	-0-	17 254	1 4	34896 2547	3 9	Y	2315	2319	1	27
02		DLQ G-10	31591	-0-	31591	12	1	29300	3	Y	1989	1995	1	21
03		DLQ G-10	36099	-0-	36099	67690	18 246	33436 2399	3 9	Y	2181	2176	1	26
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17			WELL #: W101H		RRCID -> 290526	COMPL. DATE 09/18/2020	TOTAL DEPTH 10340	PERF.10658	- 20479					
10		66965 X	66965	-0-	-0-	57357 9570	3 9	38	4	Y	8700	8456	1	411
11		60798 X	60798	-0-	-0-	51794 8944	3 9	60	4	Y	8131	8255	1	287
12		60719 X	60719	-0-	-0-	51649 9012	3 9	58	4	Y	8193	7683	1	797
01		57784 X	57238	-0-	-546	49385 7789	3 9	64	4	Y	7081	7575	1	303
02		54868 X	52928	-0-	-1940	45584 7304	3 9	40	4	Y	6640	6664	1	279
03		58652 X	55959	-0-	-2693	48347 7566	3 9	46	4	Y	6878	6769	1	388
STATE TUNSTILL 56-T2-15X10			WELL #: W201H		RRCID -> 290576	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 10752	PERF.10850	- 19239					
10		57156 X	57156	-0-	-0-	3222 98	1 4	49070 4766	3 9	Y	4333	4464	1	108
11		53214 X	53214	-0-	-0-	1626 118	1 4	46960 4510	3 9	Y	4100	3995	1	213
12		55459 X	52179	-0-	-3280	563 451	1 4	46766 4399	3 9	Y	3999	3874	1	338
01		60543 X	47561	-0-	-12982	742 405	1 4	42287 4127	3 9	Y	3752	3981	1	109
02		53476 X	39569	-0-	-13907	454 204	1 4	34987 3924	3 9	Y	3567	3495	1	181
03		57164 X	40840	-0-	-16324	666 374	1 4	35580 4220	3 9	Y	3836	3765	1	252
STATE TIEMANN 56-T2-28			WELL #: W208H		RRCID -> 291158	COMPL. DATE 01/28/2021	TOTAL DEPTH 10828	PERF.11129	- 15580					
10		41509 X	23041	-0-	-18468	2789 21	1 4	17488 2743	3 9	Y	2494	2423	1	291
11		36600 X	22734	-0-	-13866	2732 23	1 4	17299 2680	3 9	Y	2436	2328	1	399
12		36425 X	20329	-0-	-16096	1516 12	1 4	16393 2408	3 9	Y	2189	1995	1	593
01		37543 X	37543	-0-	-0-	2584 32	1 4	31230 3697	3 9	Y	3361	3825	1	129
02		33118 X	33118	-0-	-0-	1820 14	1 4	27944 3340	3 9	Y	3036	2994	1	171
03		34085 X	34085	-0-	-0-	2085 20	1 4	28545 3435	3 9	Y	3123	3114	1	180

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.// 085408									
SHIRLEY 58-T2-13			WELL #: W208H		RRCID -> 291159	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	9741	PERF.10149	- 15137	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	45477 X	33661	-0-	-11816	-0-	400	1 30505	3 Y	2483	2449 0	34	
						25	4 2731	9				
11	51461 X	51461	-0-	-0-	-0-	254	1 47090	3 Y	3677	3659 1	52	
						72	4 4045	9				
12	50048 X	50048	-0-	-0-	-0-	22	1 45539	3 Y	3738	3748 1	42	
						375	4 4112	9				
01	50102 X	50102	-0-	-0-	-0-	22	1 45298	3 Y	4056	4051 1	47	
						320	4 4462	9				
02	49735 X	44085	-0-	-5650	-0-	16	1 40052	3 Y	3542	3552 1	37	
						121	4 3896	9				
*03	47467 X	47467	-0-	-0-	-0-	22	1 42765	3 Y	3979	3968 1	48	
						303	4 4377	9				
-----												
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11			WELL #: W206FH		RRCID -> 291363	COMPL. DATE	03/12/2021	TOTAL DEPTH	10965	PERF.11623	- 18938	
*04	67947 X	67947	-0-	-0-	-0-	563	1 61033	3 Y	5594	5504 1	280	
						198	4 6153	9				
*05	68146 X	68146	-0-	-0-	-0-	228	1 62234	3 Y	5010	5179 1	111	
						173	4 5511	9				
*06	63975 X	63975	-0-	-0-	-0-	529	1 57827	3 Y	4958	4727 1	342	
						165	4 5454	9				
*07	70215 X	46038	-0-	-24177	-0-	654	1 40304	3 Y	4400	4581 1	161	
						240	4 4840	9				
*08	70215 X	66800	-0-	-3415	-0-	932	1 58748	3 Y	6340	6370 1	131	
						146	4 6974	9				
09	67950 X	66260	-0-	-1690	-0-	738	1 60100	3 Y	4799	4749 1	172	
						143	4 5279	9				
10	68324 X	61466	-0-	-6858	-0-	725	1 55999	3 Y	4229	4183 1	218	
						90	4 4652	9				
11	64350 X	58620	-0-	-5730	-0-	319	1 53660	3 Y	4108	4051 1	275	
						122	4 4519	9				
12	68479 X	58777	-0-	-9702	-0-	25	1 53884	3 Y	3948	3769 1	454	
						525	4 4343	9				
01	68479 X	57108	-0-	-11371	-0-	26	1 52336	3 Y	3847	4155 1	146	
						514	4 4232	9				
02	64061 X	52685	-0-	-11376	-0-	20	1 48552	3 Y	3504	3349 1	301	
						259	4 3854	9				
03	61473 X	52122	-0-	-9351	-0-	25	1 47668	3 Y	3630	3780 1	151	
						436	4 3993	9				

---

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

---

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	66349 X	66349	-0-	-0-	-0-	512	1	55501	3	Y	9232	9060	1	461	
						181	4	10155	9						
*05	52406 X	52406	-0-	-0-	-0-	162	1	44731	3	Y	6725	7037	1	149	
						115	4	7398	9						
*06	54540 X	33772	-0-	-20768	-0-	362	1	28323	3	Y	4546	4382	1	313	
						86	4	5001	9						
*07	68572 X	27019	-0-	-41553	-0-	383	1	23283	3	Y	2914	3120	1	107	
						148	4	3205	9						
*08	68572 X	54467	-0-	-14105	-0-	742	1	46759	3	Y	6227	6205	1	129	
						116	4	6850	9						
09	66360 X	56067	-0-	-10293	-0-	590	1	48043	3	Y	6654	6553	1	239	
						115	4	7319	9						
10	56382 X	56382	-0-	-0-	-0-	629	1	48510	3	Y	6514	6417	1	336	
						78	4	7165	9						
11	50993 X	50993	-0-	-0-	-0-	268	1	43875	3	Y	6136	6062	1	410	
						100	4	6750	9						
12	57939 X	51327	-0-	-6612	-0-	21	1	44241	3	Y	6032	5749	1	693	
						430	4	6635	9						
01	57939 X	50798	-0-	-7141	-0-	22	1	43791	3	Y	5963	6430	1	226	
						426	4	6559	9						
02	54201 X	49410	-0-	-4791	-0-	18	1	42871	3	Y	5718	5453	1	491	
						231	4	6290	9						
03	56389 X	54226	-0-	-2163	-0-	24	1	46215	3	Y	6876	7081	1	286	
						423	4	7564	9						

---

STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239

---

*09	98640 X	70754	-0-	-27886	-0-	63407	3	36	4	Y	6646	6308	1	510	
						7311	9								
10	101928 X	75270	-0-	-26658	-0-	68327	3	44	4	Y	6272	6628	1	154	
						6899	9								
11	90450 X	35827	-0-	-54623	-0-	32383	3	78	4	Y	3060	3137	1	77	
						3366	9								
12	93465 X	77288	-0-	-16177	-0-	69830	3	106	4	Y	6684	6278	1	483	
						7352	9								
01	81641 X	81641	-0-	-0-	-0-	74050	3	261	4	Y	6664	6874	1	273	
						7330	9								
02	36801 X	26670	-0-	-10131	-0-	24206	3	26	4	Y	2216	2426	1	63	
						2438	9								
03	39339 X	28233	-0-	-11106	-0-	25057	3	141	4	Y	2759	2666	1	156	
						3035	9								

---

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

---

10	61504 X	52292	-0-	-9212	-0-	2603	1	46155	3	Y	3136	3186	1	136	
						84	4	3450	9						
11	57210 X	48153	-0-	-9057	-0-	2654	1	42104	3	Y	3067	2990	1	213	
						21	4	3374	9						
12	59117 X	47498	-0-	-11619	-0-	3880	1	40528	3	Y	2798	2562	1	449	
						12	4	3078	9						
01	59117 X	44969	-0-	-14148	-0-	4501	1	37036	3	Y	3063	3289	1	223	
						63	4	3369	9						
02	49909 X	42259	-0-	-7650	-0-	4760	1	34399	3	Y	2802	2794	1	231	
						18	4	3082	9						
03	52297 X	46792	-0-	-5505	-0-	5299	1	38003	3	Y	2959	2986	1	204	
						235	4	3255	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989

---

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	56802 X	56802	-0-	-0-	-0-	680	1 52886	3	Y	2901	2905	0		40
						45	4 3191	9						
11	52031 X	52031	-0-	-0-	-0-	289	1 48464	3	Y	2913	2912	1		41
						74	4 3204	9						
12	58962 X	57318	-0-	-1644	-0-	25	1 54373	3	Y	2245	2261	1		25
						450	4 2470	9						
01	64480 X	12277	-0-	-52203	-0-	5	1 11206	3	Y	887	902	1		10
						90	4 976	9						
02	46806 X	28749	-0-	-18057	-0-	11	1 27157	3	Y	1353	1349	1		14
						93	4 1488	9						
03	50034 X	42406	-0-	-7628	-0-	20	1 39595	3	Y	2275	2262	1		27
						288	4 2503	9						

---

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W114H RRCID -> 292040 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761

10	78089 X	72871	-0-	-5218	-0-	870	1 67113	3	Y	4391	4382	0		61
						58	4 4830	9						
11	71759 X	71759	-0-	-0-	-0-	396	1 68798	3	Y	2242	2271	1		32
						99	4 2466	9						
12	76505 X	76505	-0-	-0-	-0-	35	1 73687	3	Y	1977	1987	1		22
						608	4 2175	9						
01	83355 X	83355	-0-	-0-	-0-	40	1 80373	3	Y	2157	2154	1		25
						569	4 2373	9						
02	72753 X	72753	-0-	-0-	-0-	29	1 70253	3	Y	2044	2047	1		22
						223	4 2248	9						
03	75051 X	75051	-0-	-0-	-0-	38	1 72772	3	Y	1561	1564	1		19
						524	4 1717	9						

---

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769

10	86304 X	52425	-0-	-33879	-0-	631	1 48296	3	Y	3141	3149	0		43
						43	4 3455	9						
11	61710 X	51583	-0-	-10127	-0-	271	1 47366	3	Y	3523	3516	1		50
						71	4 3875	9						
12	69316 X	13719	-0-	-55597	-0-	6	1 12521	3	Y	990	1029	1		11
						103	4 1089	9						
01	87513 X	46397	-0-	-41116	-0-	21	1 42408	3	Y	3343	3316	1		38
						291	4 3677	9						
02	49822 X	37722	-0-	-12100	-0-	14	1 34587	3	Y	2736	2745	1		29
						111	4 3010	9						
03	53258 X	36533	-0-	-16725	-0-	17	1 33178	3	Y	2820	2815	1		34
						236	4 3102	9						

---

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W102H RRCID -> 292060 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096

10	68417 X	56826	-0-	-11591	-0-	662	1 51336	3	Y	4350	4357	0		60
						43	4 4785	9						
11	60930 X	30588	-0-	-30342	-0-	154	1 25575	3	Y	4385	4383	1		62
						35	4 4824	9						
12	48794 X	22994	-0-	-25800	-0-	8	1 17904	3	Y	4487	4498	1		51
						146	4 4936	9						
01	56823 X	24549	-0-	-32274	-0-	10	1 20061	3	Y	3949	3955	1		45
						134	4 4344	9						
02	44486 X	24905	-0-	-19581	-0-	8	1 20490	3	Y	3949	3952	1		42
						63	4 4344	9						
03	47554 X	15960	-0-	-31594	-0-	6	1 11643	3	Y	3841	3837	1		46
						86	4 4225	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PONY 57-T2-16X9		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: W103H		RRCID -> 292061	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9965	PERF.10254	- 20065						
10	66960	X	53039	-0-	-13921	-0-	608 1 40 4	46967 3 5424 9	Y	4931	4931	0		68
11	60450	X	41316	-0-	-19134	-0-	200 1 45 4	36816 3 4255 9	Y	3868	3882	1		54
12	56327	X	39083	-0-	-17244	-0-	16 1 285 4	34601 3 4181 9	Y	3801	3812	1		43
01	61008	X	44717	-0-	-16291	-0-	20 1 277 4	39868 3 4552 9	Y	4138	4134	1		47
02	44428	X	29891	-0-	-14537	-0-	11 1 75 4	26831 3 2974 9	Y	2704	2723	1		28
03	47492	X	25716	-0-	-21776	-0-	13 1 173 4	22438 3 3092 9	Y	2811	2805	1		34
-----														
		STATE ANNEX 57-T2-28		WELL #: W206H	RRCID -> 292067	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10208	PERF.10604	- 15103					
10	32085	X	23259	-0-	-8826	-0-	271 1 18 4	21323 3 1647 9	Y	1497	1493	0		21
11	31050	X	24436	-0-	-6614	-0-	132 1 28 4	22428 3 1848 9	Y	1680	1677	1		24
12	32085	X	29279	-0-	-2806	-0-	13 1 221 4	26934 3 2111 9	Y	1919	1921	1		22
01	30070	X	26941	-0-	-3129	-0-	12 1 178 4	24852 3 1899 9	Y	1726	1728	1		20
02	23635	X	23185	-0-	-450	-0-	9 1 64 4	21355 3 1757 9	Y	1597	1600	1		17
03	27001	X	25503	-0-	-1498	-0-	13 1 173 4	23419 3 1898 9	Y	1725	1721	1		21
-----														
		STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W113H	RRCID -> 292103	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 9835	PERF.10142	- 19952					
10	62251	X	62251	-0-	-0-	-0-	734 1 49 4	56716 3 4752 9	Y	4320	4325	0		60
11	57888	X	57888	-0-	-0-	-0-	321 1 76 4	52940 3 4551 9	Y	4137	4139	1		58
12	64442	X	64442	-0-	-0-	-0-	28 1 487 4	59044 3 4883 9	Y	4439	4447	1		50
01	65411	X	65411	-0-	-0-	-0-	30 1 424 4	60192 3 4765 9	Y	4332	4332	1		50
02	60482	X	60482	-0-	-0-	-0-	23 1 181 4	56250 3 4028 9	Y	3662	3673	1		39
03	66917	X	66917	-0-	-0-	-0-	32 1 454 4	62135 3 4296 9	Y	3905	3897	1		47
-----														
		STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: W203H	RRCID -> 292302	COMPL. DATE 08/10/2021	TOTAL DEPTH 10189	PERF.10457	- 14956					
10	44981	X	33180	-0-	-11801	-0-	384 1 26 4	30254 3 2516 9	Y	2287	2276	0		32
11	42150	X	38991	-0-	-3159	-0-	215 1 52 4	35963 3 2761 9	Y	2510	2507	1		35
12	41509	X	39142	-0-	-2367	-0-	17 1 296 4	35937 3 2892 9	Y	2629	2634	1		30
01	40579	X	38206	-0-	-2373	-0-	17 1 248 4	35172 3 2769 9	Y	2517	2518	1		29
02	35583	X	35193	-0-	-390	-0-	13 1 103 4	32592 3 2485 9	Y	2259	2264	1		24
03	38037	X	36002	-0-	-2035	-0-	17 1 245 4	33126 3 2614 9	Y	2376	2372	1		28

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408									
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9				WELL #: W111H	RRCID -> 292310	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10134	- 19897		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		103540 X	69930	-0-	-33610	-0-	788 1 54 4	60854 3 8234 9	Y	7485	7489 0	103	
11		76710 X	63152	-0-	-13558	-0-	301 1 77 4	55112 3 7662 9	Y	6965	6970 1	98	
12		77872 X	73283	-0-	-4589	-0-	30 1 533 4	64649 3 8071 9	Y	7337	7352 1	83	
01		77872 X	71047	-0-	-6825	-0-	31 1 431 4	63061 3 7524 9	Y	6840	6845 1	78	
02	DLQ	G-10	65247	-0-	65247	65247	24 1 180 4	58435 3 6608 9	Y	6007	6022 1	63	
03	DLQ	G-10	64357	-0-	64357	129604	30 1 425 4	56589 3 7313 9	Y	6648	6632 1	79	
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: W110H	RRCID -> 292826	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	9853	PERF.10197	- 17855		
10		126073 X	126073	-0-	-0-	-0-	1348 1 93 4	104077 3 20555 9	Y	18686	18599 0	258	
11		121290 X	115412	-0-	-5878	-0-	543 1 146 4	95906 3 18817 9	Y	17106	17124 1	240	
12		113249 X	113249	-0-	-0-	-0-	44 1 777 4	94316 3 18112 9	Y	16465	16519 1	186	
01		126077 X	114944	-0-	-11133	-0-	47 1 657 4	96188 3 18052 9	Y	16411	16409 1	188	
02		101794 X	101794	-0-	-0-	-0-	36 1 274 4	86069 3 15415 9	Y	14014	14054 1	148	
03		111748 X	111748	-0-	-0-	-0-	48 1 695 4	93976 3 17029 9	Y	15481	15444 1	185	
STATE BURNER 57-T1-45X40				WELL #: W109H	RRCID -> 292827	COMPL. DATE	03/03/2022	TOTAL DEPTH	9865	PERF.10566	- 17376		
10		89435 X	29132	-0-	-60303	-0-	317 1 21 4	23933 3 4861 9	Y	4419	4513 0	61	
11		86550 X	68020	-0-	-18530	-0-	332 1 82 4	55605 3 12001 9	Y	10910	10818 1	153	
12		83204 X	70441	-0-	-12763	-0-	27 1 478 4	58301 3 11635 9	Y	10577	10610 1	120	
01		77500 X	72949	-0-	-4551	-0-	30 1 413 4	60845 3 11661 9	Y	10601	10599 1	122	
02		67388 X	67388	-0-	-0-	-0-	24 1 179 4	57800 3 9385 9	Y	8532	8564 1	90	
03		73829 X	73829	-0-	-0-	-0-	33 1 471 4	62805 3 10520 9	Y	9564	9540 1	114	
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17				WELL #: W113H	RRCID -> 292843	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10691	- 20457		
10		71269 X	70117	-0-	-1152	-0-	60823 3 9254 9	40 4	Y	8413	8260 1	397	
11		68970 X	65977	-0-	-2993	-0-	57049 3 8862 9	66 4	Y	8056	8169 1	284	
12		71269 X	65778	-0-	-5491	-0-	56899 3 8815 9	64 4	Y	8014	7519 1	779	
01		71269 X	60130	-0-	-11139	-0-	52338 3 7728 9	64 4	Y	7025	7503 1	301	
02		59778 X	59778	-0-	-0-	-0-	52355 3 7377 9	46 4	Y	6706	6725 1	282	
*03		64463 X	64463	-0-	-0-	-0-	56646 3 7763 9	54 4	Y	7057	6940 1	399	



PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BURNER 57-T1-45X40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
		WELL #: W107H		RRCID -> 292893	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH 10043	PERF.10382	- 18012		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	54190 X	54190	-0-	-0-	570 1 39 4	44021 3 9560 9	Y	8691	8700 0	120
11	49554 X	49554	-0-	-0-	246 1 61 4	40638 3 8609 9	Y	7826	7836 1	110
12	48112 X	40907	-0-	-7205	16 1 287 4	34865 3 5739 9	Y	5217	5268 1	59
01	49913 X	49913	-0-	-0-	20 1 291 4	41295 3 8307 9	Y	7552	7524 1	87
02	45028 X	45028	-0-	-0-	15 1 120 4	37528 3 7365 9	Y	6695	6711 1	71
03	46423 X	46423	-0-	-0-	20 1 284 4	38438 3 7681 9	Y	6983	6971 1	83
-----										
STATE HEDBLUM 56-T3-24		WELL #: W208H		RRCID -> 292938	COMPL. DATE 01/10/2022	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10818	- 15464		
10	94085 X	78004	-0-	-16081	364 1 17 4	72489 3 5134 9	Y	4667	4588 1	169
11	87553 X	87553	-0-	-0-	762 1 288 4	82301 3 4202 9	Y	3820	3893 1	96
12	99045 X	91053	-0-	-7992	669 1 224 4	85046 3 5114 9	Y	4649	4606 1	139
01	99045 X	86892	-0-	-12153	656 1 283 4	81459 3 4494 9	Y	4085	4151 1	73
02	87522 X	79365	-0-	-8157	335 1 2 4	74908 3 4120 9	Y	3745	3743 1	75
03	91047 X	78007	-0-	-13040	349 1 5 4	73492 3 4161 9	Y	3783	3732 1	126
-----										
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293064	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL DEPTH 9522	PERF. 9883	- 17105		
10	79453 X	54317	-0-	-25136	622 1 41 4	48082 3 5572 9	Y	5065	5107 0	70
11	69000 X	50382	-0-	-18618	278 1 64 4	44979 3 5061 9	Y	4601	4606 1	65
12	79329 X	48908	-0-	-30421	20 1 356 4	43595 3 4937 9	Y	4488	4502 1	51
01	79329 X	49565	-0-	-29764	22 1 314 4	44484 3 4745 9	Y	4314	4316 1	49
02	49590 X	42939	-0-	-6651	16 1 120 4	38669 3 4134 9	Y	3758	3767 1	40
03	53010 X	48879	-0-	-4131	23 1 329 4	43989 3 4538 9	Y	4125	4116 1	49
-----										
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293137	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 9711	PERF. 9981	- 17409		
10	75888 X	57077	-0-	-18811	657 1 45 4	50808 3 5567 9	Y	5061	5063 0	70
11	73440 X	55569	-0-	-17871	300 1 75 4	49761 3 5433 9	Y	4939	4940 1	69
12	73377 X	54607	-0-	-18770	23 1 404 4	48929 3 5251 9	Y	4774	4789 1	54
01	67859 X	54253	-0-	-13606	24 1 344 4	48902 3 4983 9	Y	4530	4532 1	52
02	50112 X	49209	-0-	-903	18 1 143 4	44716 3 4332 9	Y	3938	3949 1	41
03	53568 X	22889	-0-	-30679	8 1 130 4	20739 3 2012 9	Y	1829	1848 1	22

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		//CONT.// 085408		WELL #: W109H		RRCID -> 293155		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 9821 - 17249		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	65125 X	65125	-0-	-0-	-0-	720 1	55776 3	48 4	Y	7801	7705 0			108
11	66623 X	66623	-0-	-0-	-0-	330 1	59169 3	91 4	Y	6394	6412 1			90
12	74013 X	74013	-0-	-0-	-0-	32 1	67292 3	556 4	Y	5575	5602 1			63
01	67790 X	67790	-0-	-0-	-0-	30 1	62150 3	417 4	Y	4721	4730 1			54
02	69975 X	69975	-0-	-0-	-0-	27 1	64970 3	205 4	Y	4339	4347 1			46
03	57102 X	31785	-0-	-25317	-0-	12 1	29483 3	185 4	Y	1914	1937 1			23
-----														
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A		WELL #: W101H		RRCID -> 293199		COMPL. DATE 05/21/2022		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9977 - 17199				
10	61597 X	40075	-0-	-21522	-0-	440 1	34077 3	30 4	Y	5025	5076 0			69
11	59610 X	34919	-0-	-24691	-0-	183 1	30213 3	34 4	Y	4081	4093 1			57
12	58125 X	25048	-0-	-33077	-0-	10 1	21792 3	189 4	Y	2779	2805 1			31
01	57846 X	25736	-0-	-32110	-0-	11 1	22216 3	63 4	Y	3133	3128 1			36
02	68408 X	68408	-0-	-0-	-0-	25 1	60961 3	196 4	Y	6569	6536 1			69
03	67309 X	67309	-0-	-0-	-0-	196 4	7226 9	31 1	Y	5846	5845 1			70
-----														
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J		WELL #: W110H		RRCID -> 293206		COMPL. DATE 05/17/2022		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9930 - 17152				
10	72726 X	39226	-0-	-33500	-0-	454 1	35187 3	30 4	Y	3232	3243 0			45
11	67860 X	35746	-0-	-32114	-0-	189 1	32054 3	40 4	Y	3148	3149 1			44
12	57288 X	39770	-0-	-17518	-0-	17 1	35883 3	297 4	Y	3248	3255 1			37
01	64852 X	44147	-0-	-20705	-0-	19 1	39284 3	275 4	Y	4154	4143 1			48
02	55818 X	55818	-0-	-0-	-0-	21 1	50377 3	167 4	Y	4775	4773 1			50
03	62798 X	62798	-0-	-0-	-0-	31 1	57240 3	434 4	Y	4630	4625 1			55
-----														
MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W114H		RRCID -> 293256		COMPL. DATE 05/24/2022		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9757 - 14505				
10	29109 X	26160	-0-	-2949	-0-	1535 1	21496 3	10 4	Y	2835	2823 1			280
11	31680 X	7677	-0-	-24003	-0-	741 1	6817 3	2 4	Y	106	372 1			14
12	32736 X	23283	-0-	-9453	-0-	881 1	18683 3	12 4	Y	3370	2909 1			475
01	32736 X	23307	-0-	-9429	-0-	602 1	17629 3	897 4	Y	3799	3922 1			352
02	23183 X	23183	-0-	-0-	-0-	772 1	19425 3	50 4	Y	2669	2762 1			259
03	24709 X	24709	-0-	-0-	-0-	1123 1	19704 3	21 4	Y	3510	3283 1			486

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
		WELL #: W115H		RRCID -> 293275	COMPL. DATE 05/21/2022	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 9829 - 17258					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
10		89807 X	59251	-0-	-30556	-0-	649 1 42 4	50317 3 8243 9	Y	7494	7455 0		103
11		86910 X	61416	-0-	-25494	-0-	340 1 78 4	53923 3 7075 9	Y	6432	6445 1		90
12		89807 X	64199	-0-	-25608	-0-	27 1 471 4	56969 3 6732 9	Y	6120	6141 1		69
01		67778 X	67778	-0-	-0-	-0-	30 1 437 4	60493 3 6818 9	Y	6198	6196 1		71
02		56521 X	55911	-0-	-610	-0-	21 1 159 4	50167 3 5564 9	Y	5058	5076 1		53
03		60419 X	59229	-0-	-1190	-0-	27 1 392 4	52870 3 5940 9	Y	5400	5388 1		65
-----													
LAVERNE 58-T2-12X1 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293350	COMPL. DATE 08/06/2022	TOTAL DEPTH	9475	PERF. 9801 - 17472					
10		72354 X	63386	-0-	-8968	-0-	700 1 46 4	54424 3 8216 9	Y	7469	7491 0		103
11		70020 X	61842	-0-	-8178	-0-	327 1 79 4	54165 3 7271 9	Y	6610	6620 1		93
12		72354 X	63268	-0-	-9086	-0-	26 1 459 4	55829 3 6954 9	Y	6322	6343 1		72
01		72354 X	46735	-0-	-25619	-0-	21 1 364 4	41423 3 4927 9	Y	4479	4500 1		51
02		56521 X	29253	-0-	-27268	-0-	10 1 87 4	25490 3 3666 9	Y	3333	3349 1		35
03		60419 X	21310	-0-	-39109	-0-	8 1 129 4	18476 3 2697 9	Y	2452	2458 1		29
-----													
LAVERNE 58-T2-12X1 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293358	COMPL. DATE 08/10/2022	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 9628 - 17298					
10		89745 X	30765	-0-	-58980	-0-	322 1 20 4	25340 3 5083 9	Y	4621	4640 0		64
11		86850 X	48823	-0-	-38027	-0-	189 1 48 4	39480 3 9106 9	Y	8278	8226 1		116
12		69192 X	48837	-0-	-20355	-0-	19 1 337 4	41013 3 7468 9	Y	6789	6828 1		77
01		48744 X	48744	-0-	-0-	-0-	20 1 272 4	41292 3 7160 9	Y	6509	6511 1		75
02		48476 X	48476	-0-	-0-	-0-	17 1 133 4	41617 3 6709 9	Y	6099	6110 1		64
03		51574 X	51574	-0-	-0-	-0-	23 1 328 4	44270 3 6953 9	Y	6321	6309 1		76
-----													
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B		WELL #: W102H		RRCID -> 293370	COMPL. DATE 05/17/2022	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10122 - 17344					
10		98921 X	62693	-0-	-36228	-0-	736 1 51 4	56637 3 5269 9	Y	4790	4795 0		66
11		95730 X	58049	-0-	-37681	-0-	310 1 80 4	52383 3 5276 9	Y	4796	4795 1		67
12		85250 X	57508	-0-	-27742	-0-	24 1 427 4	51693 3 5364 9	Y	4876	4888 1		55
01		76508 X	56315	-0-	-20193	-0-	25 1 359 4	50926 3 5005 9	Y	4550	4553 1		52
02		52954 X	51040	-0-	-1914	-0-	19 1 148 4	46291 3 4582 9	Y	4165	4173 1		44
03		56606 X	52017	-0-	-4589	-0-	24 1 347 4	46975 3 4671 9	Y	4246	4239 1		51

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W103H		RRCID -> 293402		COMPL. DATE 08/14/2022				TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	74741 X	43535	-0-	-31206	-0-	484 1	37682 3	35 4	5334 9	Y	4849	4836	0		67
11	72330 X	51287	-0-	-21043	-0-	265 1	44682 3	67 4	6273 9	Y	5703	5690	1		80
12	57629 X	53536	-0-	-4093	-0-	22 1	47088 3	387 4	6039 9	Y	5490	5508	1		62
01	43524 X	28494	-0-	-15030	-0-	12 1	25098 3	179 4	3205 9	Y	2914	2943	1		33
02	49331 X	49331	-0-	-0-	-0-	18 1	43780 3	140 4	5393 9	Y	4903	4884	1		52
03	48019 X	44228	-0-	-3791	-0-	20 1	39285 3	292 4	4631 9	Y	4210	4212	1		50
-----															
SHIRLEY 58-T2-12X13 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293596		COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645					
10	91419 X	8301	-0-	-83118	-0-	84 1	6598 3	6 4	1613 9	Y	1466	1452	0		20
11	88470 X	28652	-0-	-59818	-0-	111 1	22873 3	32 4	5636 9	Y	5124	5072	1		72
12	91419 X	47154	-0-	-44265	-0-	18 1	39090 3	320 4	7726 9	Y	7024	7016	1		80
01	83824 X	58574	-0-	-25250	-0-	24 1	48386 3	332 4	9832 9	Y	8938	8915	1		103
02	60881 X	60881	-0-	-0-	-0-	21 1	52215 3	167 4	8478 9	Y	7707	7729	1		81
03	60954 X	60954	-0-	-0-	-0-	27 1	52239 3	393 4	8295 9	Y	7541	7532	1		90
-----															
SHIRLEY 58-T2-12X13 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293598		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661					
10	42656 X	37848	-0-	-4808	-0-	410 1	31680 3	28 4	5730 9	Y	5209	5173	0		72
11	41568 X	41568	-0-	-0-	-0-	200 1	36068 3	56 4	5244 9	Y	4767	4772	1		67
12	47607 X	47607	-0-	-0-	-0-	19 1	40873 3	337 4	6378 9	Y	5798	5799	1		66
01	37851 X	31991	-0-	-5860	-0-	14 1	27729 3	200 4	4048 9	Y	3680	3704	1		42
02	38019 X	21482	-0-	-16537	-0-	8 1	18646 3	58 4	2770 9	Y	2518	2533	1		27
03	40641 X	30564	-0-	-10077	-0-	15 1	27216 3	203 4	3130 9	Y	2845	2838	1		34
-----															
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293683		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043					
10	84382 X	46787	-0-	-37595	-0-	38745 3	3 4	8039 9		Y	7308	7480	0		269
11	78690 X	67302	-0-	-11388	-0-	55126 3	30 4	12146 9		Y	11042	10857	0		454
12	81313 X	65962	-0-	-15351	-0-	55926 3	1 4	10035 9		Y	9123	9237	0		340
01	66526 X	51566	-0-	-14960	-0-	44079 3	7 4	7480 9		Y	6800	6793	0		347
02	53302 X	47721	-0-	-5581	-0-	39481 3	33 4	8207 9		Y	7461	7397	0		411
03	56978 X	49906	-0-	-7072	-0-	41850 3	478 4	7578 9		Y	6889	6896	0		404

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 O		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W115H		RRCID -> 293826		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	109334 X	109334	-0-	-0-	-0-	1234	1	95196	3	Y	11653	11690	0	161
						86	4	12818	9					
11	77534 X	77534	-0-	-0-	-0-	434	1	69563	3	Y	6787	6853	1	95
						71	4	7466	9					
12	82338 X	82338	-0-	-0-	-0-	35	1	73692	3	Y	7275	7288	1	82
						608	4	8003	9					
01	76229 X	75633	-0-	-596	-0-	34	1	68425	3	Y	6083	6095	1	70
						483	4	6691	9					
02	71804 X	66270	-0-	-5534	-0-	25	1	60890	3	Y	4692	4713	1	49
						194	4	5161	9					
03	76756 X	67017	-0-	-9739	-0-	32	1	61494	3	Y	4576	4570	1	55
						457	4	5034	9					
-----														
SHIRLEY 58-T2-12X13 XB		WELL #: X102H		RRCID -> 293903		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659				
10	108029 X	108029	-0-	-0-	-0-	1105	1	85241	3	Y	19641	19384	0	271
						78	4	21605	9					
11	118170 X	32475	-0-	-85695	-0-	226	1	27441	3	Y	4351	4561	1	61
						22	4	4786	9					
12	78337 X	1181	-0-	-77156	-0-	859	3	8	4	Y	285	343	1	3
						314	9							
01	108035 X	91092	-0-	-16943	-0-	40	1	80287	3	Y	9292	9188	1	107
						544	4	10221	9					
02	100973 X	100973	-0-	-0-	-0-	38	1	92898	3	Y	7034	7067	1	74
						300	4	7737	9					
03	60667 X	56905	-0-	-3762	-0-	25	1	51927	3	Y	4147	4171	1	50
						391	4	4562	9					
-----														
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G		WELL #: W107H		RRCID -> 293972		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 11003 PERF.11596 - 19230				
10	72332 X	72332	-0-	-0-	-0-	58840	3	4	4	Y	12262	12407	0	452
						13488	9							
11	67590 X	54039	-0-	-13551	-0-	46933	3	45	4	Y	6419	6607	0	264
						7061	9							
12	69843 X	55006	-0-	-14837	-0-	44344	3	1	4	Y	9692	9595	0	361
						10661	9							
01	69843 X	48927	-0-	-20916	-0-	39319	3	6	4	Y	8729	8644	0	446
						9602	9							
02	41615 X	26431	-0-	-15184	-0-	20445	3	9	4	Y	5434	5581	0	299
						5977	9							
03	56214 X	56214	-0-	-0-	-0-	45129	3	537	4	Y	9589	9325	0	563
						10548	9							
-----														
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N		WELL #: W114H		RRCID -> 294009		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880				
10	118296 X	110490	-0-	-7806	-0-	91352	3	5	4	Y	17394	16842	0	641
						19133	9							
11	114480 X	100402	-0-	-14078	-0-	82697	3	68	4	Y	16034	16016	0	659
						17637	9							
12	118296 X	93680	-0-	-24616	-0-	78685	3	2	4	Y	13630	13781	0	508
						14993	9							
01	110484 X	87786	-0-	-22698	-0-	74309	3	10	4	Y	12243	12126	0	625
						13467	9							
02	75168 X	68663	-0-	-6505	-0-	59779	3	43	4	Y	8037	8220	0	442
						8841	9							
03	80352 X	13925	-0-	-66427	-0-	10572	3	1144	4	Y	2008	2332	0	118
						2209	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 294235 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	102734 X	-0-	-0-	-102734	-0-					Y	-0-					-0-
11	83790 X	-0-	-0-	-83790	-0-					Y	-0-					-0-
12	86583 X	-0-	-0-	-86583	-0-					Y	-0-					-0-
01	56048 X	-0-	-0-	-56048	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W103H RRCID -> 294256 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O WELL #: W115H RRCID -> 294699 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901

10	118420 X	72356	-0-	-46064	-0-	59774	3	12582	9	Y	11438	11700	0			421
11	114600 X	64257	-0-	-50343	-0-	52608	3		1	4	Y	10589	10575	0		435
						11648	9									
12	118420 X	112830	-0-	-5590	-0-	94333	3		2	4	Y	16814	16622	0		627
						18495	9									
01	94085 X	43871	-0-	-50214	-0-	36844	3		2	4	Y	6386	6687	0		326
						7025	9									
02	88015 X	80062	-0-	-7953	-0-	65987	3		36	4	Y	12763	12387	0		702
						14039	9									
03	101835 X	92166	-0-	-9669	-0-	77075	3		914	4	Y	12888	12834	0		756
						14177	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD WELL #: X204H RRCID -> 294847 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B WELL #: W102H RRCID -> 295305 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10156 - 17822

10	637836 X	86283	-0-	-551553	-0-	935	1	72263	3	Y	11840	11857	0			163
						61	4	13024	9							
11	141270 X	76930	-0-	-64340	-0-	398	1	65224	3	Y	10189	10209	1			143
						100	4	11208	9							
12	145979 X	73550	-0-	-72429	-0-	29	1	62437	3	Y	9607	9641	1			109
						516	4	10568	9							
01	145979 X	64260	-0-	-81719	-0-	29	1	58060	3	Y	5244	5293	1			60
						403	4	5768	9							
02	62002 X	61529	-0-	-473	-0-	22	1	52825	3	Y	7743	7721	1			82
						165	4	8517	9							
03	66278 X	56862	-0-	-9416	-0-	25	1	48550	3	Y	7214	7210	1			86
						352	4	7935	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408														
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295306		COMPL. DATE 05/20/2023				TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	253898 X	61786	-0-	-192112	-0-	686	1 53033	3	8021 9	Y	7292	7301	0			101
11	53392 X	53392	-0-	-0-	-0-	46	4 8021	9	295 1 46569	Y	5871	5889	1			83
12	46966 X	46966	-0-	-0-	-0-	70	4 6458	9	19 1 41087	Y	5019	5045	1			57
01	43896 X	42968	-0-	-928	-0-	339	4 5521	9	19 1 37551	Y	4663	4667	1			53
02	40687 X	36376	-0-	-4311	-0-	269	4 5129	9	13 1 31969	Y	3903	3915	1			41
03	43493 X	36612	-0-	-6881	-0-	101	4 4293	9	17 1 32055	Y	3912	3906	1			47
						237	4 4303	9								
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B		WELL #: W102H		RRCID -> 295822		COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL DEPTH 10090 PERF.10196 - 20479						
10	SHUT IN	155781	-0-	155781	485176	1525	1 118733	3	97 4 35426	Y	32205	32519	0			444
11	SHUT IN	145273	-0-	145273	630449	52	1 111046	3	913 4 33262	Y	30238	30257	0			425
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	630449					Y	-0-					-0-
01	630449 X	-0-	-0-	-630449	-0-					Y	-0-					-0-
02	133313 X	-0-	-0-	-133313	-0-					Y	-0-					-0-
03	142507 X	-0-	-0-	-142507	-0-					Y	-0-					-0-
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J		WELL #: W110H		RRCID -> 295825		COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL DEPTH 9946 PERF.10026 - 20294						
10	SHUT IN	158221	-0-	158221	441504	1511	1 117659	3	102 4 38949	Y	35408	35614	0			488
11	SHUT IN	159955	-0-	159955	601459	56	1 118764	3	981 4 40154	Y	36504	36479	0			513
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	601459					Y	-0-					-0-
*01	601459 X	-0-	-0-	-601459	-0-					Y	-0-					-0-
*02	130152 X	-0-	-0-	-130152	-0-					Y	-0-					-0-
*03	139128 X	-0-	-0-	-139128	-0-					Y	-0-					-0-
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N		WELL #: W114H		RRCID -> 295829		COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL DEPTH 9880 PERF.10079 - 20138						
10	SHUT IN	121386	-0-	121386	366352	1153	1 90045	3	71 4 30117	Y	27379	27606	0			378
11	SHUT IN	122599	-0-	122599	488951	42	1 90521	3	742 4 31294	Y	28449	28427	0			400
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	488951					Y	-0-					-0-
*01	488951 X	-0-	-0-	-488951	-0-					Y	-0-					-0-
*02	102660 X	-0-	-0-	-102660	-0-					Y	-0-					-0-
03	109740 X	-0-	-0-	-109740	-0-					Y	-0-					-0-
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB		WELL #: X202H		RRCID -> 295837		COMPL. DATE 08/16/2023				TOTAL DEPTH 9759 PERF.10062 - 20105						
10	SHUT IN	158762	-0-	158762	325739	1567	1 122145	3	114 4 34936	Y	31760	31719	0			438
11	SHUT IN	90585	-0-	90585	416324	30	1 59399	3	533 4 30623	Y	27839	27886	0			391
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	416324					Y	-0-					-0-
*01	416324 X	-0-	-0-	-416324	-0-					Y	-0-					-0-
*02	111766 X	-0-	-0-	-111766	-0-					Y	-0-					-0-
*03	119474 X	-0-	-0-	-119474	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 295838		COMPL. DATE 08/18/2023			TOTAL DEPTH 9751 PERF.10234 - 20079			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	97004	-0-	97004	277509	985 1	74562 3	Y	19449	19581 0		268
						63 4	21394 9					
11	SHUT IN	148994	-0-	148994	426503	56 1	118154 3	Y	27093	26980 0		381
						982 4	29802 9					
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	426503			Y	-0-			-0-
*01	426503 X	-0-	-0-	-426503	-0-			Y	-0-			-0-
*02	99209 X	-0-	-0-	-99209	-0-			Y	-0-			-0-
*03	106051 X	-0-	-0-	-106051	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H		WELL #: W108H		RRCID -> 295839		COMPL. DATE 08/18/2023			TOTAL DEPTH 10111 PERF.10451 - 20385			
10	SHUT IN	183730	-0-	183730	446931	1800 1	139500 3	Y	38463	38552 0		531
						121 4	42309 9					
11	SHUT IN	128995	-0-	128995	575926	44 1	97845 3	Y	27565	27708 0		388
						784 4	30322 9					
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	575926			Y	-0-			-0-
*01	575926 X	-0-	-0-	-575926	-0-			Y	-0-			-0-
*02	94076 X	-0-	-0-	-94076	-0-			Y	-0-			-0-
03	100564 X	-0-	-0-	-100564	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G		WELL #: W107H		RRCID -> 295850		COMPL. DATE 08/17/2023			TOTAL DEPTH 10147 PERF.10425 - 20501			
10	SHUT IN	169628	-0-	169628	466540	1664 1	129510 3	Y	34854	35059 0		481
						115 4	38339 9					
11	SHUT IN	139320	-0-	139320	605860	50 1	105763 3	Y	29668	29732 0		417
						872 4	32635 9					
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	605860			Y	-0-			-0-
*01	605860 X	-0-	-0-	-605860	-0-			Y	-0-			-0-
*02	119393 X	-0-	-0-	-119393	-0-			Y	-0-			-0-
*03	127627 X	-0-	-0-	-127627	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I		WELL #: W109H		RRCID -> 295851		COMPL. DATE 08/18/2023			TOTAL DEPTH 9952 PERF.10106 - 20030			
10	SHUT IN	170798	-0-	170798	463163	1635 1	126783 3	Y	38429	38624 0		530
						108 4	42272 9					
11	SHUT IN	115530	-0-	115530	578693	589 1	86033 3	Y	26155	26318 0		367
						137 4	28771 9					
12	SHUT IN	112666	-0-	112666	691359	38 1	85911 3	Y	23668	23767 0		268
						682 4	26035 9					
*01	691359 X	-0-	-0-	-691359	-0-			Y	-0-			-0-
*02	94076 X	-0-	-0-	-94076	-0-			Y	-0-			-0-
*03	100564 X	-0-	-0-	-100564	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LAVERNE 58-T2-12X1 G		WELL #: W107H		RRCID -> 296103		COMPL. DATE 05/24/2023			TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LAVERNE 58-T2-12X1 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 296110		COMPL. DATE 06/02/2023			TOTAL DEPTH 9425 PERF. N/A			
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 H		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: W108H RRCID -> 296117 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A												
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O		WELL #: W115H		RRCID -> 296137	COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10056 - 20321							
*08	SHUT IN	45096	-0-	45096	45096	532 1	36284 3	Y	7482	7302 0		180
						50 4	8230 9					
*09	SHUT IN	156143	-0-	156143	201239	1414 1	117491 3	Y	33701	33415 0		466
						167 4	37071 9					
*10	SHUT IN	203940	-0-	203940	405179	154448 1	1998 3	Y	43062	42934 0		594
						126 4	47368 9					
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	405179			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	405179			Y	-0-			-0-
*01	405179 X	-0-	-0-	-405179	-0-			Y	-0-			-0-
02	128789 X	NO RPT	-0-	-128789	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	137671 X	NO RPT	-0-	-137671	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA		WELL #: X201H		RRCID -> 296138	COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A							
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LAVERNE 58-T2-12X1 XD		WELL #: X204H		RRCID -> 296172	COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A							
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SHIRLEY 58-T2-12X13 XC		WELL #: X203H		RRCID -> 296215	COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 9424 PERF. N/A							
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SHIRLEY 58-T2-12X13 G		WELL #: W107H		RRCID -> 296262	COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 9673 PERF. N/A							
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 SHIRLEY 58-T2-12X13 H WELL #: W108H RRCID -> 296267 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIRLEY 58-T2-12X13 XD WELL #: X204H RRCID -> 296303 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 9341 PERF. N/A

10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIRLEY 58-T2-12X13 I WELL #: W109H RRCID -> 296304 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W202H RRCID -> 296570 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF. N/A

10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	95525	-0-	95525	95525	37	1	84491	3	Y	9413	9306	1			107
							643	4	10354	9							
01	SHUT	IN	99599	-0-	99599	195124	44	1	88503	3	Y	9320	9320	1			107
							800	4	10252	9							
02	SHUT	IN	171880	-0-	171880	367004	64	1	155621	3	Y	14281	14238	1			150
							486	4	15709	9							
03	SHUT	IN	168763	-0-	168763	535767	80	1	153978	3	Y	12320	12323	1			147
							1153	4	13552	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X103H RRCID -> 296578 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10087 PERF. N/A

10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	99927	-0-	99927	99927	35	1	79948	3	Y	17599	17400	1			199
							585	4	19359	9							
01	SHUT	IN	148326	-0-	148326	248253	54	1	117981	3	Y	26886	26777	1			308
							716	4	29575	9							
02	SHUT	IN	90844	-0-	90844	339097	30	1	72947	3	Y	16059	16198	1			169
							202	4	17665	9							
03	SHUT	IN	141040	-0-	141040	480137	57	1	111919	3	Y	25678	25540	1			307
							818	4	28246	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408			ASSOCIATED WELL #: X101H RRCID -> 296579		CAPACITY COMPL. DATE 07/22/2023				TOTAL DEPTH 10052 PERF. N/A		CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	85352	-0-	85352	85352							Y	15929	15749	1	180
01	SHUT IN	62104	-0-	62104	147456	29	1	67281	3	520	4	Y	11704	11750	1	134
02	SHUT IN	95544	-0-	95544	243000	24	1	48753	3	453	4	Y	18474	18413	1	195
03	SHUT IN	111619	-0-	111619	354619	31	1	74947	3	245	4	Y	20971	20915	1	251
						46	1	87842	3	663	4					
								23068	9							
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W101H RRCID -> 296580			COMPL. DATE 08/08/2023				TOTAL DEPTH 10315 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	132727	-0-	132727	132727	46	1	106623	3	816	4	Y	22947	22687	1	260
01	SHUT IN	126689	-0-	126689	259416	51	1	103433	3	805	4	Y	20364	20390	1	234
02	SHUT IN	119037	-0-	119037	378453	41	1	98682	3	301	4	Y	18194	18236	1	192
03	SHUT IN	111486	-0-	111486	489939	48	1	93600	3	698	4	Y	15582	15588	1	186
								17140	9							
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W102H RRCID -> 296581			COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10321 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	123593	-0-	123593	123593	42	1	97413	3	714	4	Y	23113	22851	1	262
01	SHUT IN	139784	-0-	139784	263377	51	1	112432	3	688	4	Y	24194	24179	1	277
02	SHUT IN	113733	-0-	113733	377110	38	1	93198	3	355	4	Y	18311	18395	1	193
03	SHUT IN	124438	-0-	124438	501548	51	1	102941	3	734	4	Y	18829	18797	1	225
								20712	9							
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17		WELL #: W203H RRCID -> 296700			COMPL. DATE 08/06/2023				TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	72371	-0-	72371	72371	28	1	64258	3	472	4	Y	6921	6843	1	78
01	SHUT IN	176064	-0-	176064	248435	77	1	157553	3	1070	4	Y	15785	15682	1	181
02	SHUT IN	24824	-0-	24824	273259	10	1	22543	3	23	4	Y	2044	2203	1	22
03	SHUT IN	131453	-0-	131453	404712	64	1	119029	3	917	4	Y	10403	10301	1	124
								11443	9							
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H		WELL #: W108H RRCID -> 296801			COMPL. DATE 08/07/2023				TOTAL DEPTH 10433 PERF. N/A							
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J WELL #: W110H RRCID -> 296802 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10211 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMP STATE 56-T2-8X17 XB WELL #: X202H RRCID -> 296825 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMP STATE 56-T2-8X17 A WELL #: W101H RRCID -> 296826 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 10277 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825  
 RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

10	32381 X	32381	-0-	-0-	-0-	1190	1	25281	3	Y	5373	5383	0	70
						5910	9							
11	30226 X	30226	-0-	-0-	-0-	1152	1	23655	3	Y	4926	4912	0	84
						5419	9							
12	31575 X	31575	-0-	-0-	-0-	1190	1	25079	3	Y	4824	4832	0	76
						5306	9							
01	32315 X	32315	-0-	-0-	-0-	1190	1	26072	3	Y	4594	4619	0	51
						5053	9							
02	29565 X	29565	-0-	-0-	-0-	1114	1	23899	3	Y	4138	4110	0	79
						4552	9							
03	30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	1190	1	24690	3	Y	3914	3898	0	95
						4305	9							

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

10	29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	1190	1	21516	3	Y	6183	6193	0	391
						6801	9						1 8	
11	28688 X	28688	-0-	-0-	-0-	1152	1	20492	3	Y	6404	6386	0	409
						7044	9							
12	31058 X	31058	-0-	-0-	-0-	1190	1	22909	3	Y	6326	6337	0	398
						6959	9							
01	31440 X	31440	-0-	-0-	-0-	1190	1	23885	3	Y	5786	5818	0	366
						6365	9							
02	28424 X	28424	-0-	-0-	-0-	1114	1	20687	3	Y	6021	5979	0	408
						6623	9							
03	26856 X	26856	-0-	-0-	-0-	1190	1	19037	3	Y	6026	6002	0	432
						6629	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 092825	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELL #: 5H			RRCID -> 294682			COMPL. DATE 01/03/2023			TOTAL DEPTH 10106		PERF. N/A						

RALPHIE 7 UNIT			WELL #: 6H			RRCID -> 294764	COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 11014		PERF. 11044 - 16246					
10	56637	X	25030	-0-	-31607	-0-	1190	1	18279	3	Y	5055	5065	0			143
11	45150	X	38375	-0-	-6775	-0-	5561 1152	9 1	29035	3	Y	7444	7423	0			164
12	45674	X	45674	-0-	-0-	-0-	8188 1190	9 1	35297	3	Y	8352	8367	0			149
01	45884	X	45884	-0-	-0-	-0-	9187 1190	9 1	36072	3	Y	7838	7881	0			106
02	39611	X	39611	-0-	-0-	-0-	8622 1114	9 1	30992	3	Y	6823	6776	0			153
03	39587	X	35485	-0-	-4102	-0-	7505 1190	9 1	27257	3	Y	6398	6372	0			179
WELL #: 6H			RRCID -> 294764			COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 11014		PERF. 11044 - 16246						

RALPHIE 7 UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 294846	COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 10778		PERF. 10765 - 17054					
10	48050	X	26619	-0-	-21431	-0-	1190	1	18980	3	Y	5863	5874	0			73
11	37020	X	29139	-0-	-7881	-0-	6449 1152	9 1	20926	3	Y	6419	6399	0	2	8	91
12	39784	X	39784	-0-	-0-	-0-	7061 1190	9 1	29343	3	Y	8410	8425	0			76
01	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	9251 1190	9 1	30846	3	Y	8437	8484	0			29
02	39328	X	39328	-0-	-0-	-0-	9281 1114	9 1	29646	3	Y	7789	7735	0			83
03	35713	X	35713	-0-	-0-	-0-	8568 1190	9 1	26264	3	Y	7508	7478	0			113
WELL #: 3H			RRCID -> 294846			COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 10778		PERF. 10765 - 17054						

RALPHIE 7 UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 294848	COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 10770		PERF. 10899 - 15716					
10	48794	X	30053	-0-	-18741	-0-	1190	1	21493	3	Y	6700	6712	0			84
11	38970	X	28704	-0-	-10266	-0-	7370 1152	9 1	20432	3	Y	6473	6455	0			102
12	38316	X	35992	-0-	-2324	-0-	7120 1190	9 1	26257	3	Y	7768	7782	0			88
01	36410	X	36410	-0-	-0-	-0-	8545 1190	9 1	26952	3	Y	7516	7558	0			46
02	33044	X	33044	-0-	-0-	-0-	8268 1114	9 1	24483	3	Y	6770	6723	0			93
03	30792	X	30792	-0-	-0-	-0-	7447 1190	9 1	22393	3	Y	6554	6527	0			120
WELL #: 4H			RRCID -> 294848			COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 10770		PERF. 10899 - 15716						

PHANTOM (WOLFCAMP) LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK		//CONT.//	71052 900 100119	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	98999 X	98999	-0-	-0-	-0-	92412 2 5886 9	701 4	Y	5351	5323 0	25 8	137
11	96000 X	25460	-0-	-70540	-0-	23174 2 2164 9	122 4	Y	1967	1999 0		105
12	105772 X	9146	-0-	-96626	-0-	8742 2 322 9	82 4	Y	293	390 0	1 8	7
01	105772 X	61003	-0-	-44769	-0-	58253 2 2316 9	434 4	Y	2105	2046 0	25 8	41
02	76961 X	76961	-0-	-0-	-0-	72414 2 3733 9	814 4	Y	3394	3321 0	31 8	83
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			83
STATE WHITE ROCK		WELL #:	3H	RRCID ->	295796	COMPL. DATE	05/09/2023	TOTAL DEPTH	10443	PERF.10537	-	15418
*05	0	91518	-0-	91518	91518	74242 2 17075 9	201 4	Y	15523	14506 0	492 1	525
*06	0	161351	-0-	161351	252869	115648 2 29541 9	16162 4	Y	26855	26352 0	466 1	562
*07	0	151662	-0-	151662	404531	120662 2 26496 9	4504 4	Y	24087	24176 0		473
*08	542960 X	138429	-0-	-404531	-0-	115282 2 22857 9	290 4	Y	20779	20836 0		416
*09	121980 X	107346	-0-	-14634	-0-	89676 2 17386 9	284 4	Y	15805	15824 0	16 8	381
*10	126046 X	105641	-0-	-20405	-0-	89271 2 15693 9	677 4	Y	14266	14217 0	67 8	363
11	121980 X	62043	-0-	-59937	-0-	54429 2 7327 9	287 4	Y	6661	6672 0		352
12	126046 X	75559	-0-	-50487	-0-	67129 2 7801 9	629 4	Y	7092	7256 0	19 8	169
01	126046 X	55950	-0-	-70096	-0-	46449 2 9155 9	346 4	Y	8323	8310 0	20 8	162
02	103762 X	31440	-0-	-72322	-0-	23150 2 8030 9	260 4	Y	7300	7253 0	30 8	179
03	105648 X	NO RPT	-0-	-105648	-0-			Y	NO RPT			179
STATE WHITE ROCK		WELL #:	1H	RRCID ->	295828	COMPL. DATE	05/06/2023	TOTAL DEPTH	10388	PERF.10529	-	15125
10	138849 X	63866	-0-	-74983	-0-	53703 2 9756 9	407 4	Y	8869	8867 0	41 8	227
11	134370 X	36779	-0-	-97591	-0-	30925 2 5691 9	163 4	Y	5174	5127 0		274
12	138849 X	62568	-0-	-76281	-0-	53712 2 8352 9	504 4	Y	7593	7665 0	20 8	182
01	97371 X	39952	-0-	-57419	-0-	32881 2 6826 9	245 4	Y	6205	6257 0	9 8	121
02	79083 X	39056	-0-	-40027	-0-	32814 2 5873 9	369 4	Y	5339	5313 0	16 8	131
03	63860 X	NO RPT	-0-	-63860	-0-			Y	NO RPT			131

PHANTOM (WOLFCAMP) LAKEWOOD ENERGY LLC STATE WHITE ROCK				//CONT.// //CONT.//	71052 900 100119	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STATE WHITE ROCK				WELL #:	4H	RRCID ->	295896	COMPL. DATE	05/06/2023	TOTAL	DEPTH	10469	PERF.	10660	-	15459	
10		111011 X	101870	-0-	-9141	-0-	83073 18167	2 9	630	4	Y	16515	16416	0	77	8	422
11		107430 X	59314	-0-	-48116	-0-	50910 8136	2 9	268	4	Y	7396	7425	0			393
12		111011 X	92817	-0-	-18194	-0-	81938 10111	2 9	768	4	Y	9192	9340	0	25	8	220
01		111011 X	56794	-0-	-54217	-0-	46712 9734	2 9	348	4	Y	8849	8874	0	23	8	172
02		103849 X	73938	-0-	-29911	-0-	60301 12959	2 9	678	4	Y	11781	11627	0	37	8	289
03		101866 X	NO RPT	-0-	-101866	-0-					Y	NO RPT					289
STATE WHITE ROCK				WELL #:	2H	RRCID ->	295957	COMPL. DATE	05/06/2023	TOTAL	DEPTH	10483	PERF.	10439	-	15360	
10		121892 X	75220	-0-	-46672	-0-	63844 10892	2 9	484	4	Y	9902	9892	0	46	8	253
11		117960 X	60981	-0-	-56979	-0-	54662 6031	2 9	288	4	Y	5483	5445	0			291
12		121892 X	75102	-0-	-46790	-0-	66398 8082	2 9	622	4	Y	7347	7443	0	20	8	175
01		92008 X	42517	-0-	-49491	-0-	34780 7478	2 9	259	4	Y	6798	6826	0	15	8	132
02		86101 X	39577	-0-	-46524	-0-	33544 5656	2 9	377	4	Y	5142	5125	0	23	8	126
03		75206 X	NO RPT	-0-	-75206	-0-					Y	NO RPT					126
STATE WHITE ROCK				WELL #:	7H	RRCID ->	296399	COMPL. DATE	11/10/2023	TOTAL	DEPTH	11053	PERF.	N/A			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SHUT IN	216349	-0-	216349	216349	202398 12054	2 9	1897	4	Y	10958	10667	0	30	8	261
01		SHUT IN	288130	-0-	288130	504479	269162 16963	2 9	2005	4	Y	15421	15332	0	50	8	300
02		SHUT IN	255165	-0-	255165	759644	239056 13422	2 9	2687	4	Y	12202	12134	0	70	8	298
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	759644				Y	NO RPT						298
CONTANGO RESOURCES, LLC RAINBOW STATE				WELL #:	1	RRCID ->	205027	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL	DEPTH	21547	PERF.	10669	-	10778	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC GELTEMEYER 61				WELL #:	1	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH	11286	PERF.	10084	-	11010	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-						340
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-						340
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-						340
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-						340
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-						340
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72				N	-0-						340

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	3790	2	311	9	N	283	218
11		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3586	2	278	9	N	253	285
12		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3632	2	372	9	N	338	246
01		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3477	2	198	9	N	180	243
02		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3980	2	184	9	N	167	229
03		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4319	2	252	9	N	229	274
ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579													
10		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	35
11		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	35
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	37
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	4	41
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	5	46
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3	49
OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023													
10		5239 X	4605	-0-	-634	-0-	4539	2	66	9	N	60	247
11		5070 X	5018	-0-	-52	-0-	4923	2	95	9	N	86	333
12		5146 X	4414	-0-	-732	-0-	4333	2	81	9	N	74	217
01		5146 X	4372	-0-	-774	-0-	4273	2	99	9	N	90	307
02		4843 X	3456	-0-	-1387	-0-	3386	2	70	9	N	64	187
03		5177 X	3858	-0-	-1319	-0-	3840	2	18	9	N	16	203
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241													
10		434 N	252	-0-	-182	-0-	252	2			N	-0-	248
11		390 N	243	-0-	-147	-0-	229	2	14	9	N	13	261
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	225	2	19	9	N	17	278
01		248 N	103	-0-	-145	-0-	100	2	3	9	N	3	281
02		232 N	200	-0-	-32	-0-	158	2	42	9	N	38	319
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	408	2	59	9	N	54	193



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
-----														
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
-----														
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523														
10	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	617	1	2572	2	N	279	371	1	210
						307	9							
11	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	170	1	1250	2	N	168	180	1	198
						185	9							
12	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	620	1	3293	2	N	344	343	1	199
						378	9							
01	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	490	1	2810	2	N	286	366	1	119
						315	9							
02	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	548	1	3710	2	N	366	351	1	134
						403	9							
03	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	620	1	4582	2	N	365	366	1	133
						402	9							
-----														
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892														
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	481	2	44	9	N	40			293
11	540 N	236	-0-	-304	-0-	236	2			N	-0-			293
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3			296
01	527 N	229	-0-	-298	-0-	175	2	54	9	N	49	182	1	163
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	155	2	109	9	N	99			262
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	823	2	812	9	N	738	181	1	119
												700	8	
-----														
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977														
10	8494 X	7504	-0-	-990	-0-	392	1	6699	2	Y	375	334	1	289
						413	9							
11	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	439	1	8826	2	Y	384	231	1	442
						72	4	422	9					
12	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	494	1	8738	2	Y	381	489	1	334
						419	9							
01	9101 X	9101	-0-	-0-	-0-	421	1	8262	2	Y	380	236	1	478
						418	9							
02	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	507	1	6498	2	Y	451	401	1	93
						496	9					435	5	
03	7936 X	7235	-0-	-701	-0-	455	1	6277	2	Y	457	386	1	164
						503	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2418 X	1674	-0-	-744	-0-	78	1	1339	2	Y	234	223	1		180
						257	9								
11	2340 X	1503	-0-	-837	-0-	64	1	1289	2	Y	126	144	1		162
						11	4	139	9						
12	2635 X	1267	-0-	-1368	-0-	62	1	1089	2	Y	105	175	1		92
						116	9								
01	1674 X	1544	-0-	-130	-0-	69	1	1359	2	Y	105	65	1		132
						116	9								
02	1566 X	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-	63	1	69 5	-0-
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	165	1	2281	2	Y	218	140	1		78
						240	9								
HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558															
10	1116 X	911	-0-	-205	-0-	911	2			N	-0-				253
						347	2	1	9	N	1				254
11	1590 X	348	-0-	-1242	-0-					N					
12	1643 X	792	-0-	-851	-0-	788	2	4	9	N	4				258
01	1643 X	257	-0-	-1386	-0-	254	2	3	9	N	3				261
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	877	2	13	9	N	12				273
03	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1677	2	63	9	N	57	181	1		149
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662															
10	8494 X	2716	-0-	-5778	-0-	134	1	2296	2	Y	260	189	1		200
						286	9								
11	5370 X	2136	-0-	-3234	-0-	91	1	1821	2	Y	190	160	1		230
						15	4	209	9						
12	2387 X	1249	-0-	-1138	-0-	61	1	1072	2	Y	105	243	1		92
						116	9								
01	2728 X	1796	-0-	-932	-0-	82	1	1619	2	Y	86	65	1		113
						95	9								
02	2552 X	1036	-0-	-1516	-0-	68	1	872	2	Y	87	87	1	95 5	18
						96	9								
03	2728 X	4	-0-	-2724	-0-	2	2	2	9	Y	2	19	1		1
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129															
10	10943 X	10677	-0-	-266	-0-	868	1	9680	2	N	117	36	0		362
						129	9								
11	10590 X	10307	-0-	-283	-0-	840	1	9309	2	N	144	128	0		378
						158	9								
12	10943 X	10391	-0-	-552	-0-	868	1	9361	2	N	147	150	0		375
						162	9								
01	10943 X	8331	-0-	-2612	-0-	833	1	7359	2	N	126	64	0		437
						139	9								
02	10237 X	9012	-0-	-1225	-0-	756	1	7852	2	N	171	456	0		152
						216	4	188	9						
03	10664 X	10015	-0-	-649	-0-	868	1	8921	2	N	205	191	0		166
						226	9								
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416															
10	346 X	346	-0-	-0-	-0-	230	2	116	9	N	105				332
11	739 X	739	-0-	-0-	-0-	460	2	279	9	N	254	359	1		227
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	79	2	48	9	N	44				271
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				271
02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				271
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	417	2	184	9	N	167	363	1		75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2615	2	264	9	N	240			488
11	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2300	2	86	9	N	78	362	1	204
12	1178 X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-			204
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			204
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	32			236
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	182	1	54
-----														
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269														
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	868	1	2600	2	N	167			659
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	840	1	2170	2	N	176	186	1	649
12	3379 X	3248	-0-	-131	-0-	139	4	194	9	N	163	180	1	632
01	3379 X	3253	-0-	-126	-0-	854	1	2156	2	N	221	183	1	670
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	763	1	2245	2	N	174	183	1	661
03	3379 X	3363	-0-	-16	-0-	801	1	2351	2	N	192	183	1	670
						211	9							
-----														
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836														
10	21957 X	21957	-0-	-0-	-0-	21686	2	271	9	N	246	186	1	159
11	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	19859	2	1252	4	N	295	186	1	268
12	21216 X	21216	-0-	-0-	-0-	325	9							
01	20502 X	20502	-0-	-0-	-0-	20941	2	275	9	N	250	348	1	168
						19901	2	334	4	N	243	183	1	228
02	20038 X	20038	-0-	-0-	-0-	267	9						2 8	
03	21934 X	21934	-0-	-0-	-0-	19794	2	244	9	N	222	366	1	84
						21657	2	277	9	N	252	184	1	152
-----														
EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243														
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			224
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-			224
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	N	20			244
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	2	2	2	9	N	2			246
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	12	2	3	9	N	3			249
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	9	2	3	9	N	3	183	1	69
-----														
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852								
MCAFFEE C17-21		WELL #:		1H	RRCID -> 274149	COMPL. DATE 05/01/2013	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS 4-53		WELL #:		1H	RRCID -> 276433	COMPL. DATE 03/28/2022	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10895 - 15368		
10	13857 X	12663	-0-	-1194	-0-	868 1	11399 2	N	360 336 0	198
						396 9				
11	12690 X	12186	-0-	-504	-0-	834 1	10912 2	N	400 357 0	241
						440 9				
12	12989 X	11771	-0-	-1218	-0-	814 1	10539 2	N	380 425 0	196
						418 9				
01	12989 X	11025	-0-	-1964	-0-	796 1	9823 2	N	369 174 0	391
						406 9				
02	11832 X	11204	-0-	-628	-0-	755 1	10090 2	N	326 484 0	233
						359 9				
03	12648 X	12364	-0-	-284	-0-	863 1	11077 2	N	385 345 0	273
						424 9				

NINJA 4-50 49		WELL #:		1H	RRCID -> 283587	COMPL. DATE 04/11/2018	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10544 - 19317		
10	31062 X	29573	-0-	-1489	-0-	870 1	26074 2	N	2390 2337 0	360
						2629 9				
11	29580 X	28586	-0-	-994	-0-	835 1	25174 2	N	2343 2402 0	301
						2577 9				
12	30566 X	29134	-0-	-1432	-0-	783 1	25767 2	N	2349 2184 0	466
						2584 9				
01	30380 X	28269	-0-	-2111	-0-	758 1	24748 2	N	2466 2174 0	758
						50 4	2713 9			
02	28420 X	27443	-0-	-977	-0-	786 1	24458 2	N	1999 2403 0	354
						2199 9				
03	29574 X	28507	-0-	-1067	-0-	814 1	25118 2	N	2241 2291 0	304
						110 4	2465 9			

CABRITO LTD STATE 62		WELL #:		1H	RRCID -> 283590	COMPL. DATE 07/22/2015	TOTAL DEPTH 10268	PERF.10489 - 14374		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	219
11	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 1		N	-0-	219
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 1		N	-0-	219
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	219
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	219
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	219

RIFLEMAN C19-3		WELL #:		1H	RRCID -> 283606	COMPL. DATE 06/28/2017	TOTAL DEPTH 10280	PERF.10402 - 14863		
10	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	618 1	11084 2	N	867 792 0	329
						954 9				
11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	600 1	9790 2	N	740 868 0	201
						814 9				
12	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	620 1	10800 2	N	975 479 0	697
						1073 9				
01	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	571 1	9128 2	N	616 937 0	376
						678 9				
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	560 1	32 2	N	-0-	376
03	19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	601 1	17599 2	N	921 999 0	298
						1013 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		//CONT.//		100852										
KNIGHT 4-51		WELL #:		2H	RRCID ->	283964	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	10855	-	14867
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10292 X	10155	-0-	-137	-0-	870 1	1168 9	8117 2	N	1062	1062	0		234
11	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-	842 1	388 4	7763 2	N	968	918	0		284
12	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	814 1	1119 9	8117 2	N	1017	875	0	2 8	424
01	10168 X	9335	-0-	-833	-0-	758 1	1130 9	7447 2	N	1027	1080	0		371
02	9715 X	8994	-0-	-721	-0-	783 1	957 9	7254 2	N	870	823	0		418
03	10385 X	8959	-0-	-1426	-0-	814 1	1002 9	7143 2	N	911	939	0		390
-----														
BIG HOUSE C		WELL #:		3H	RRCID ->	284026	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	10088	-	14238
10	25823 X	20564	-0-	-5259	-0-	19721 2	2690 9	843 9	N	766	708	0		284
11	24990 X	23461	-0-	-1529	-0-	22630 2	2569 9	831 9	N	755	791	0		248
12	25823 X	23458	-0-	-2365	-0-	22620 2	990 1	838 9	N	762	703	0		307
01	25823 X	22841	-0-	-2982	-0-	22036 2	2643 9	805 9	N	732	721	0		318
02	24157 X	21936	-0-	-2221	-0-	21159 2	2609 9	777 9	N	706	714	0		310
03	25999 X	25999	-0-	-0-	-0-	25127 2	919 1	872 9	N	793	833	0		270
-----														
CALIFORNIA CHROME UNIT		WELL #:		5003HR	RRCID ->	284036	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	10871	PERF.	11042	-	20040
10	24087 X	22870	-0-	-1217	-0-	372 1	2690 9	19808 2	N	2445	2198	0	133 8	371
11	23010 X	21991	-0-	-1019	-0-	500 1	2569 9	18922 2	N	2335	2258	0	52 8	396
12	23180 X	23180	-0-	-0-	-0-	990 1	2643 9	19547 2	N	2403	2265	0	66 8	468
01	22878 X	22582	-0-	-296	-0-	965 1	2609 9	19008 2	N	2372	2296	0	40 8	504
02	21402 X	19117	-0-	-2285	-0-	70 1	2356 9	16691 2	N	2142	2219	0	26 8	401
03	23188 X	21885	-0-	-1303	-0-	919 1	2340 9	18626 2	N	2127	2321	0	17 8	190
-----														
EADY A 4 59-60		WELL #:		1H	RRCID ->	284041	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10574	-	17617
10	23312 X	22988	-0-	-324	-0-	840 1	1525 9	20623 2	N	1386	1018	0		825
11	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	837 1	1518 9	20302 2	N	1380	1840	0		365
12	22889 X	22889	-0-	-0-	-0-	812 1	1389 9	20688 2	N	1263	1282	0		346
01	23002 X	22396	-0-	-606	-0-	784 1	1376 9	20236 2	N	1251	1271	0		326
02	21895 X	21545	-0-	-350	-0-	756 1	130 4	19333 2	N	1205	1118	0		413
03	23811 X	23811	-0-	-0-	-0-	840 1	1389 9	21582 2	N	1263	1322	0		354

PHANTOM (WOLF CAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//			//CONT.//	100852									
EADY B 4 59-60			WELL #:	2H	RRCID ->	284042	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10664	-	17299
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE
10	18135 X	15549	-0-	-2586	-0-	840 1	13555 2	N	1049	1044 0			326
11	20520 X	16536	-0-	-3984	-0-	1154 9	840 1	N	1112	1017 0			421
12	21204 X	16562	-0-	-4642	-0-	1223 9	812 1	N	1021	887 0			555
01	21204 X	16243	-0-	-4961	-0-	1123 9	784 1	N	924	1167 0			312
02	15979 X	14848	-0-	-1131	-0-	1016 9	756 1	N	791	768 0			335
03	17081 X	16553	-0-	-528	-0-	130 4	130 4	N	794	705 0			424
						793 1	873 9						
SAMURAI 4-49 50			WELL #:	U 42H	RRCID ->	284250	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10740	-	20149
10	32612 X	30277	-0-	-2335	-0-	870 1	27437 2	N	1791	1724 0			396
11	31560 X	29160	-0-	-2400	-0-	1970 9	842 1	N	1716	1783 0			329
12	32612 X	28908	-0-	-3704	-0-	1888 9	786 1	N	1712	1606 0			435
01	30876 X	27539	-0-	-3337	-0-	1883 9	786 1	N	1423	1412 0			446
02	28333 X	26344	-0-	-1989	-0-	1565 9	784 1	N	1676	1762 0			360
03	30287 X	28473	-0-	-1814	-0-	1844 9	814 1	N	1714	1670 0			404
						1885 9							
PISTOL C18-24			WELL #:	1H	RRCID ->	284260	COMPL. DATE	08/16/2017	TOTAL DEPTH	10121	PERF.10336	-	14619
10	16368 X	15457	-0-	-911	-0-	14221 2	1236 9	N	1124	1239 0			220
11	15540 X	14541	-0-	-999	-0-	13312 2	1229 9	N	1117	1050 0			287
12	16058 X	15345	-0-	-713	-0-	14113 2	1232 9	N	1120	1167 0			240
01	15469 X	14623	-0-	-846	-0-	13414 2	1209 9	N	1099	1057 0			282
02	14471 X	13275	-0-	-1196	-0-	12235 2	1040 9	N	945	983 0			244
03	15469 X	14836	-0-	-633	-0-	13669 2	1167 9	N	1061	1199 0			106
SAMURAI 4-49 50			WELL #:	U 35H	RRCID ->	284262	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	10624	PERF.10715	-	19940
10	31062 X	29107	-0-	-1955	-0-	870 1	25968 2	N	2063	1737 0			580
11	30060 X	27263	-0-	-2797	-0-	2269 9	842 1	N	2071	2272 0			379
12	31062 X	27994	-0-	-3068	-0-	2278 9	814 1	N	1949	1915 0			413
01	29667 X	26314	-0-	-3353	-0-	2144 9	786 1	N	1918	2035 0			296
02	27231 X	25048	-0-	-2183	-0-	2110 9	786 1	N	1745	1698 0			343
03	29109 X	27245	-0-	-1864	-0-	1920 9	814 1	N	1792	1725 0			410
						1971 9							

-----												
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		18166 X	17477	-0-	-689	-0-	16708	2	769	9	N	234
11		18432 X	18432	-0-	-0-	-0-	14237	2	3413	4	N	293
							782	9				
12		17360 X	15668	-0-	-1692	-0-	14895	2	773	9	N	354
01		17484 X	15107	-0-	-2377	-0-	14267	2	840	9	N	374
02		17371 X	13213	-0-	-4158	-0-	12484	2	729	9	N	337
03		18569 X	13676	-0-	-4893	-0-	12919	2	757	9	N	549
-----												
SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760												
10		34844 X	31937	-0-	-2907	-0-	837	1	29085	2	N	441
							2015	9				
11		33720 X	30626	-0-	-3094	-0-	803	1	27690	2	N	508
							2133	9				
12		34844 X	31925	-0-	-2919	-0-	866	1	28988	2	N	502
							2071	9				
01		34844 X	31233	-0-	-3611	-0-	697	1	28523	2	N	435
							2013	9				
02		31117 X	29953	-0-	-1164	-0-	783	1	27276	2	N	422
							1894	9				
03		32625 X	32625	-0-	-0-	-0-	847	1	29737	2	N	452
							2041	9				
-----												
BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731												
10		18817 X	17859	-0-	-958	-0-	1027	1	14723	2	N	318
							2109	9				
11		17640 X	15406	-0-	-2234	-0-	990	1	12336	2	N	312
							2080	9				
12		16833 X	15360	-0-	-1473	-0-	642	1	12560	2	N	463
							2158	9				
01		17856 X	14688	-0-	-3168	-0-	822	1	12045	2	N	265
							1821	9				
02		16704 X	13910	-0-	-2794	-0-	874	1	11232	2	N	237
							1804	9				
03		17856 X	14557	-0-	-3299	-0-	950	1	11564	2	N	245
							2043	9				
-----												
BIG HOUSE B 4 57-60 WELL #: 2H RRCID -> 284405 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10737 - 17780												
10		21514 X	20261	-0-	-1253	-0-	1219	1	17484	2	N	315
							1558	9				
11		19800 X	17213	-0-	-2587	-0-	1169	1	14566	2	N	284
							1478	9				
12		18941 X	17167	-0-	-1774	-0-	762	1	14916	2	N	388
							1489	9				
01		20274 X	16597	-0-	-3677	-0-	976	1	14304	2	N	310
							1317	9				
02		18966 X	15697	-0-	-3269	-0-	1038	1	13338	2	N	351
							1321	9				
03		20274 X	16227	-0-	-4047	-0-	1128	1	13733	2	N	323
							1366	9				
-----												
POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874												
10		45508 X	43290	-0-	-2218	-0-	42280	2	1010	9	N	556
11		44040 X	41641	-0-	-2399	-0-	40537	2	1104	9	N	424
12		45508 X	41200	-0-	-4308	-0-	40080	2	1120	9	N	297
01		45508 X	41100	-0-	-4408	-0-	39976	2	1124	9	N	165
02		42311 X	37773	-0-	-4538	-0-	36553	2	1220	9	N	264
03		43276 X	40155	-0-	-3121	-0-	39107	2	1048	9	N	261

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	838	1	17221	2	N	2294	388
11	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	2523	9	11922	2	N	1561	257
12	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	592	1	5786	2	N	536	379
01	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	1717	9	11081	2	N	1285	220
02	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	298	1	10531	2	N	1626	410
03	14782 X	14782	-0-	-0-	-0-	590	9	12288	2	N	1508	322
						669	1					
						1414	9					
						517	1					
						1789	9					
						835	1					
						1659	9					

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

10	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	851	1	10255	2	N	1284	441
11	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	1412	9	9889	2	N	1171	399
12	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	840	1	9647	2	N	1433	510
01	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	1288	9	8066	2	N	1331	257
02	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	849	1	7362	2	N	1078	468
03	9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	1576	9	7457	2	N	1208	310
						840	1					
						1464	9					
						684	1					
						1186	9					
						868	1					
						1329	9					

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

10	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	9268	2	404	4	N	1797	567
11	11190 X	10866	-0-	-324	-0-	1977	9	213	4	N	1907	586
12	11501 X	9866	-0-	-1635	-0-	8555	2	2091	9	N	1901	429
01	11656 X	10098	-0-	-1558	-0-	2098	9	2043	9	N	1857	487
02	10904 X	8737	-0-	-2167	-0-	7775	2	1354	9	N	1231	523
03	11656 X	9898	-0-	-1758	-0-	8055	2	5	4	N	2031	407
						7383	2					
						7659	2					
						2234	9					

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129

10	29295 X	28577	-0-	-718	-0-	870	1	25438	2	N	2063	457
11	27427 X	27427	-0-	-0-	-0-	2269	9	24346	2	N	2038	329
12	28210 X	27928	-0-	-282	-0-	839	1	25075	2	N	1855	290
01	28582 X	27843	-0-	-739	-0-	2242	9	24772	2	N	2103	259
02	26738 X	25808	-0-	-930	-0-	812	1	23005	2	N	1836	298
03	28582 X	26897	-0-	-1685	-0-	2041	9	23957	2	N	1933	310
						758	1					
						2313	9					
						783	1					
						2020	9					
						814	1					
						2126	9					



PHANTOM (WOLFPCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC NINJA 4-50 49		//CONT.// WELL #:	71052 900 100852	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.10739 - 20719	EOM BALANCE
10	21483 X	19046	-0-	-2437	-0-	1367 2488	1 9	15191	2	N	2262	2317 0	335
11	20790 X	17623	-0-	-3167	-0-	1283 2455	1 9	13885	2	N	2232	2249 0	318
12	20429 X	19437	-0-	-992	-0-	1287 2499	1 9	15651	2	N	2272	2233 0	357
01	20398 X	18632	-0-	-1766	-0-	1198 2297	1 9	15137	2	N	2088	2233 0	212
02	17893 X	17244	-0-	-649	-0-	1235 2187	1 9	13822	2	N	1988	1918 0	282
03	19437 X	18230	-0-	-1207	-0-	1287 2343	1 9	14600	2	N	2130	2150 0	262
NINJA 4-50 49							WELL #:	4H	RRCID -> 285119	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11204 - 20604	
10	22754 X	18149	-0-	-4605	-0-	867 2099	1 9	15183	2	N	1908	1913 0	335
11	22020 X	16883	-0-	-5137	-0-	842 452	1 4	13470	2	N	1926	1932 0	329
12	21669 X	16665	-0-	-5004	-0-	814 2093	1 9	13758	2	N	1903	1962 0	270
01	20305 X	15907	-0-	-4398	-0-	758 2074	1 9	13075	2	N	1885	1915 0	240
02	18995 X	15685	-0-	-3310	-0-	783 2101	1 9	12801	2	N	1910	1776 0	374
03	18135 X	16209	-0-	-1926	-0-	814 2032	1 9	13363	2	N	1847	1923 0	298
NINJA 4-50 49							WELL #:	2H	RRCID -> 285225	COMPL. DATE 02/11/2019	TOTAL DEPTH 10703	PERF.10751 - 20917	
10	16988 X	12727	-0-	-4261	-0-	939 1348	1 9	10440	2	N	1225	1200 0	282
11	16440 X	13321	-0-	-3119	-0-	882 1573	1 4	9543	2	N	1203	1231 0	254
12	14570 X	13044	-0-	-1526	-0-	884 1404	1 9	10756	2	N	1276	1142 0	388
01	13671 X	12498	-0-	-1173	-0-	823 1272	1 9	10403	2	N	1156	1271 0	273
02	12876 X	11746	-0-	-1130	-0-	849 64	1 4	9499	2	N	1213	1123 0	363
03	13764 X	12213	-0-	-1551	-0-	884 1295	1 9	10034	2	N	1177	1267 0	273
BIG HOUSE E							WELL #:	B 03HR	RRCID -> 285381	COMPL. DATE 01/15/2019	TOTAL DEPTH 10817	PERF.11075 - 18323	
10	13423 X	10635	-0-	-2788	-0-	486 62	1 4	8842	2	N	1132	1185 0	245
11	12390 X	10761	-0-	-1629	-0-	486 881	1 4	8109	2	N	1168	1182 0	231
12	12493 X	10964	-0-	-1529	-0-	488 1315	1 9	9161	2	N	1195	1122 0	304
01	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	437 1436	1 9	9118	2	N	1305	1364 0	245
02	10411 X	10050	-0-	-361	-0-	466 26	1 4	8248	2	N	1191	1085 0	351
03	11129 X	10664	-0-	-465	-0-	488 21	1 4	8692	2	N	1330	1441 0	240

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: U 03H			RRCID -> 285382		COMPL. DATE 04/03/2019				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	22475 X	17896	-0-	-4579	-0-	838	1	15256	2	N	1541	1569	0	268
						107	4	1695	9					
11	21240 X	18114	-0-	-3126	-0-	844	1	14070	2	N	1519	1556	0	231
						1529	4	1671	9					
12	21235 X	18369	-0-	-2866	-0-	847	1	15896	2	N	1478	1397	0	312
						1626	9							
01	18383 X	18332	-0-	-51	-0-	762	1	15906	2	N	1513	1602	0	223
						1664	9							
02	17516 X	16839	-0-	-677	-0-	821	1	14522	2	N	1319	1350	0	192
						45	4	1451	9					
03	18724 X	17359	-0-	-1365	-0-	847	1	15083	2	N	1265	1245	0	212
						37	4	1392	9					
BIG HOUSE F		WELL #: L 07H			RRCID -> 285397		COMPL. DATE 01/22/2019				TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850			
10	22196 X	17788	-0-	-4408	-0-	832	1	15138	2	N	1556	1512	0	284
						106	4	1712	9					
11	20220 X	17768	-0-	-2452	-0-	832	1	13883	2	N	1404	1440	0	248
						1509	4	1544	9					
12	20615 X	18407	-0-	-2208	-0-	836	1	15684	2	N	1715	1631	0	332
						1887	9							
01	18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	748	1	15610	2	N	1504	1627	0	209
						1654	9							
02	17168 X	16630	-0-	-538	-0-	810	1	14329	2	N	1315	1357	0	167
						44	4	1447	9					
03	18414 X	17198	-0-	-1216	-0-	836	1	14881	2	N	1314	1294	0	187
						36	4	1445	9					
LAZARUS 67 UNIT		WELL #: 1H			RRCID -> 285623		COMPL. DATE 08/28/2017				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220			
10	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	11775	2	38	4	Y	1251	1251	0	30
						1376	9							
11	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	11270	2	5	4	Y	1356	1360	0	26
						1492	9							
12	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	11682	2	1670	9	Y	1518	1511	0	33
01	13113 X	13062	-0-	-51	-0-	11582	2	1480	9	Y	1345	1339	0	39
02	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	9803	2	1201	9	Y	1092	1105	0	26
03	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	11117	2	1988	9	Y	1807	1793	0	40
CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #: 1H			RRCID -> 285649		COMPL. DATE 09/21/2017				TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223			
10	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	7433	2	24	4	Y	1648	1653	0	40
						1813	9							
11	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	6365	2	3	4	Y	1590	1600	0	30
						1749	9							
12	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	6564	2	1708	9	Y	1553	1549	0	34
01	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	6657	2	2010	9	Y	1827	1808	0	53
02	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	6778	2	1814	9	Y	1649	1663	0	39
03	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	6342	2	1279	9	Y	1163	1176	0	26

PHANTOM (WOLFCAMP)														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
EADY C 4 59-60														
//CONT.// 71052 900														
WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	19437 X	17677	-0-	-1760	-0-	840	1	15672	2	Y	1052	980	0	249
						8	4	1157	9					
11	18630 X	17647	-0-	-983	-0-	837	1	14510	2	Y	1000	1003	0	246
						1200	4	1100	9					
12	18631 X	16838	-0-	-1793	-0-	812	1	15002	2	Y	929	944	0	231
						2	4	1022	9					
01	18631 X	15739	-0-	-2892	-0-	784	1	13872	2	Y	893	954	0	170
						101	4	982	9					
02	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	784	1	13798	2	Y	1084	952	0	302
						67	4	1192	9					
03	17162 X	17162	-0-	-0-	-0-	812	1	14934	2	Y	956	1035	0	223
						364	4	1052	9					
EADY D 4 59-60														
WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565														
10	24025 X	19635	-0-	-4390	-0-	840	1	16600	2	Y	1988	1875	0	471
						8	4	2187	9					
11	26970 X	19450	-0-	-7520	-0-	840	1	15338	2	Y	1822	1845	0	448
						1268	4	2004	9					
12	27869 X	19449	-0-	-8420	-0-	812	1	16708	2	Y	1751	1764	0	435
						3	4	1926	9					
01	27869 X	19915	-0-	-7954	-0-	784	1	17121	2	Y	1714	1823	0	326
						125	4	1885	9					
02	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	784	1	15212	2	Y	1498	1407	0	417
						73	4	1648	9					
03	19101 X	19101	-0-	-0-	-0-	812	1	16038	2	Y	1691	1714	0	394
						391	4	1860	9					
MOSES MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530														
10	27316 X	27316	-0-	-0-	-0-	20672	2	66	4	Y	5980	5985	0	144
						6578	9							
11	26102 X	26102	-0-	-0-	-0-	19433	2	8	4	Y	6055	6083	0	116
						6661	9							
12	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	19879	2	6587	9	Y	5988	5973	0	131
01	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	18078	2	6413	9	Y	5830	5792	0	169
02	25399 X	25399	-0-	-0-	-0-	19505	2	5894	9	Y	5358	5401	0	126
03	26499 X	26499	-0-	-0-	-0-	20402	2	6097	9	Y	5543	5546	0	123
GOLIATH MIPA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442														
10	25792 X	22951	-0-	-2841	-0-	1688	1	16015	2	Y	4759	4754	0	65
						13	4	5235	9					
11	28380 X	24059	-0-	-4321	-0-	1576	1	16860	2	Y	5112	5059	0	59
						5623	9					59	8	59
12	29326 X	24473	-0-	-4853	-0-	1693	1	17240	2	Y	5036	5029	0	63
						5540	9					3	8	63
01	29326 X	21025	-0-	-8301	-0-	1478	1	14672	2	Y	4432	4379	0	98
						4875	9					18	8	98
02	22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	1566	1	15409	2	Y	4556	4580	0	73
						25	4	5012	9			1	8	73
03	25418 X	25418	-0-	-0-	-0-	1432	1	18431	2	Y	4954	4946	0	81
						106	4	5449	9					81

OIL AND GAS DIVISION

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		28427 X	26892	-0-	-1535	-0-	620 1	23720 2	N	2320	2287 0		312
11		27270 X	17667	-0-	-9603	-0-	2552 9	1707 9	N	1552	1584 0		280
12		26350 X	10281	-0-	-16069	-0-	15960 2	2 4	N	697	449 0		528
01		26998 X	26998	-0-	-0-	-0-	9512 2	2440 9	N	2218	1961 0	574 1	211
02		25143 X	22780	-0-	-2363	-0-	767 9	49 4	N	1699	1632 0		278
03		26877 X	8819	-0-	-18058	-0-	24558 2	685 9	N	623	731 0		170
							20862 2						
							1869 9						
							8134 2						
-----													
POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655													
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			56
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			56
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			56
01		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	20			76
02		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			76
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
-----													
TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705													
10		35855 X	35855	-0-	-0-	-0-	865 1	32132 2	N	2598	2550 0		318
11		31418 X	31418	-0-	-0-	-0-	2858 9	26202 2	N	2513	2552 0		279
12		34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	840 1	2764 9	N	2576	2459 0		396
01		31098 X	31098	-0-	-0-	-0-	1612 4	30375 2	N	2397	2495 0		298
02		29458 X	29458	-0-	-0-	-0-	867 1	27622 2	N	2228	2258 0		268
03		30763 X	30763	-0-	-0-	-0-	2834 9	2451 9	N	2430	2419 0		279
							839 1	27227 2	N				
							2637 9						
							756 1						
							2451 9						
							863 1						
							2673 9						
-----													
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976													
10		10664 X	9029	-0-	-1635	-0-	1161 1	6440 2	N	1298	1242 0		304
11		10320 X	8701	-0-	-1619	-0-	1428 9	5926 2	N	1144	1239 0		209
12		9455 X	8898	-0-	-557	-0-	1123 1	1258 9	N	1241	1177 0		273
01		9145 X	8095	-0-	-1050	-0-	394 4	6372 2	N	1208	1291 0		190
02		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	1161 1	5662 2	N	1456	1286 0		360
03		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	1365 9	6112 2	N	1253	1287 0		326
							1104 1	1602 9	N				
							1329 9	6547 2	N				
							1011 1						
							101 4						
							1161 1						
							1378 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		55614 X	51476	-0-	-4138	-0-	49596 1700	2 9	180	4	N	1545	2163	0	123	8	456
11		53820 X	47469	-0-	-6351	-0-	42853 2134	2 9	2482	4	N	1940	1547	0	41	8	808
12		55614 X	45446	-0-	-10168	-0-	41393 1635	2 9	2418	4	N	1486	1356	0	116	8	822
01		55614 X	45759	-0-	-9855	-0-	42457 1546	2 9	1756	4	N	1405	1207	0	12	8	1008
02		51794 X	15662	-0-	-36132	-0-	14960	2	702	9	N	638	381	0	12	8	1253
03		51491 X	-0-	-0-	-51491	-0-					N	-0-					1253

  

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276																	
10	DLQ	G-10	18494	-0-	18494	50915	994 27	1 4	15757 1716	2 9	Y	1560	1506	0			300
11		68566 X	17651	-0-	-50915	-0-	985 243	1 4	14530 1893	2 9	Y	1721	1773	0			248
12		18879 X	18879	-0-	-0-	-0-	954 1736	1 9	16189 963	2 1	Y	1578	1460	0			366
01		19128 X	19128	-0-	-0-	-0-	1614 856	9 1	16551 13736	2	Y	1467	1580	0			253
02		17313 X	16039	-0-	-1274	-0-	37 1614	4 9	1410 856	9 1	Y	1282	1256	0			279
03		18879 X	15997	-0-	-2882	-0-	877 1524	1 9	13596 1410	2	Y	1385	1440	0			224

  

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176																	
10	DLQ	G-10	23388	-0-	23388	65924	1217 32	1 4	19294 2845	2 9	Y	2586	2518	0			497
11		88907 X	22983	-0-	-65924	-0-	1235 305	1 4	18223 3220	2 9	Y	2927	3003	0			421
12		23689 X	23689	-0-	-0-	-0-	1149 3035	1 9	19505 1109	2	Y	2759	2540	0			640
01		23374 X	22905	-0-	-469	-0-	1109 2735	1 9	19061 18027	2	Y	2486	2698	0			428
02		22214 X	21718	-0-	-496	-0-	1123 48	1 4	18027 2520	2 9	Y	2291	2220	0			499
03		23746 X	22920	-0-	-826	-0-	1226 2694	1 9	19000 932	2	Y	2449	2552	0			396

  

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607																	
10		20646 X	20232	-0-	-414	-0-	2790 1043	1 9	16399	2	N	948	967	0	1	8	217
11		19890 X	19515	-0-	-375	-0-	2700 486	1 4	15342 987	2 9	N	897	847	0	2	8	265
12		20491 X	20235	-0-	-256	-0-	2788 1049	1 9	16398	2	N	954	913	0	8	8	298
01		20491 X	18668	-0-	-1823	-0-	2687 1197	1 9	14784	2	N	1088	603	0	488	1	293
02		19169 X	17502	-0-	-1667	-0-	2610 3	1 4	13964 925	2 9	N	841	880	0	4	8	250
03		20243 X	18287	-0-	-1956	-0-	2430 5	1 4	14920 932	2 9	N	847	885	0	5	8	207

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6076 X	1964	-0-	-4112	-0-	1660	2	304	9	N	276	270	0	357
11	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	4928	2	914	9	N	831	906	0	282
12	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	5674	2	787	9	N	715	715	0	282
01	7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	6209	2	836	9	N	760	751	0	291
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	5971	2	747	9	N	679	636	0	327
03	6448 X	6134	-0-	-314	-0-	5307	2	827	9	N	752	833	0	246
-----														
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846														
10	36890 X	35950	-0-	-940	-0-	615	1	32644	2	N	2446	2301	0	323
						2691	9							
11	35520 X	33839	-0-	-1681	-0-	597	1	30654	2	N	2261	2303	0	281
						101	4	2487	9					
12	37262 X	34419	-0-	-2843	-0-	620	1	31268	2	N	2301	2184	0	398
						2531	9							
01	36301 X	34192	-0-	-2109	-0-	583	1	31111	2	N	2271	2282	0	387
						2498	9							
02	33959 X	31199	-0-	-2760	-0-	575	1	28371	2	N	2048	2101	0	334
						2253	9							
03	35960 X	32886	-0-	-3074	-0-	620	1	29849	2	N	2197	1518	0	284
						2417	9					729	1	284
-----														
STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007														
10	33294 X	30490	-0-	-2804	-0-	1154	1	26144	2	N	2820	2761	0	432
						90	4	3102	9					
11	32220 X	30088	-0-	-2132	-0-	1123	1	23018	2	N	2750	2753	0	429
						2922	4	3025	9					
12	31465 X	29033	-0-	-2432	-0-	1086	1	24875	2	N	2793	2676	0	546
						3072	9							
01	31465 X	27968	-0-	-3497	-0-	936	1	24267	2	N	2514	2773	0	287
						2765	9							
02	29087 X	27499	-0-	-1588	-0-	1048	1	22993	2	N	2609	2620	0	276
						588	4	2870	9					
03	31093 X	29109	-0-	-1984	-0-	1086	1	25058	2	N	2695	2645	0	326
						2965	9							
-----														
CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403														
10	46345 X	41362	-0-	-4983	-0-	992	1	37320	2	N	2773	2753	0	191
						3050	9							
11	44850 X	38297	-0-	-6553	-0-	960	1	34302	2	N	2759	2824	0	126
						3035	9							
12	42470 X	38160	-0-	-4310	-0-	987	1	34150	2	N	2748	2669	0	205
						3023	9							
01	42470 X	36181	-0-	-6289	-0-	932	1	32410	2	N	2581	2598	0	188
						2839	9							
02	39643 X	33647	-0-	-5996	-0-	49	1	30805	2	N	2539	2600	0	127
						2793	9							
03	45135 X	45135	-0-	-0-	-0-	954	1	40926	2	N	2959	2906	0	180
						3255	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC LARCENY 12-11W UNIT

//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100852

ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029															
10	32922 X	32412	-0-	-510	-0-	312 1	30953 2	397 4	750 9	Y	682	710 0	2 8	15	
11	38910 X	24496	-0-	-14414	-0-	91 1	23767 2	26 4	612 9	Y	556	559 0	1 8	11	
12	47957 X	24684	-0-	-23273	-0-	94 1	24015 2	12 4	563 9	Y	512	476 0	9 8	38	
01	47957 X	23939	-0-	-24018	-0-	96 1	23410 2	29 4	404 9	Y	367	378 0	1 8	26	
02	20349 X	20349	-0-	-0-	-0-	75 1	19897 2	6 4	371 9	Y	337	326 0	2 8	35	
03	22228 X	22228	-0-	-0-	-0-	99 1	21754 2	44 4	331 9	Y	301	317 0	2 8	17	
ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571															
10	27280 X	27267	-0-	-13	-0-	620 1	24918 2	1729 9		N	1572	1678 0		262	
11	26610 X	18387	-0-	-8223	-0-	430 1	16581 2	1376 9		N	1251	1249 0		264	
12	28148 X	2327	-0-	-25821	-0-	210 1	1766 2	351 9		N	319	162 0		421	
01	28117 X	17821	-0-	-10296	-0-	585 1	14908 2	2328 9		N	2116	1538 0	575 1	424	
02	26129 X	16168	-0-	-9961	-0-	540 1	14120 2	1508 9		N	1371	1455 0		340	
03	27280 X	5520	-0-	-21760	-0-	220 1	4898 2	402 9		N	365	478 0		227	
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975															
10	11718 X	10255	-0-	-1463	-0-	870 1	7594 2	138 4	1653 9	N	1503	1411 0		354	
11	11340 X	10609	-0-	-731	-0-	840 1	8163 2	1606 9		N	1460	1638 0		176	
12	11594 X	9911	-0-	-1683	-0-	867 1	7544 2	1500 9		N	1364	1200 0		340	
01	11594 X	9183	-0-	-2411	-0-	771 1	6992 2	742 1	1808 9	N	1291	1227 0		404	
02	10266 X	9418	-0-	-848	-0-	33 4	1808 9	742 1	6835 2	N	1644	1688 0		360	
03	10974 X	9854	-0-	-1120	-0-	870 1	7370 2	1614 9		N	1467	1392 0		435	
WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269															
10	18538 X	17114	-0-	-1424	-0-	610 1	15298 2	1206 9		N	1096	1079 0		329	
11	17640 X	16185	-0-	-1455	-0-	600 1	13822 2	497 4	1266 9	N	1151	1134 0		346	
12	18011 X	16540	-0-	-1471	-0-	620 1	14715 2	1205 9		N	1095	1076 0		365	
01	17980 X	16482	-0-	-1498	-0-	600 1	14679 2	1203 9		N	1094	1057 0		402	
02	16095 X	15171	-0-	-924	-0-	550 1	13531 2	1090 9		N	991	146 0	723 1	524	
03	17112 X	5357	-0-	-11755	-0-	240 1	4709 2	408 9		N	371	541 1		354	





-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852				//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD	
MERIDITH 183 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287385	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	10774	PERF.	1.11171 - 15645
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10		17174 X	16805	-0-	-369	-0-	1129 1	13855 2	Y	1655	1650 0	5 8	8
							1821 9						
11		17499 X	17499	-0-	-0-	-0-	1072 1	14677 2	Y	1591	1581 0	8 8	10
							1750 9						
12		16895 X	16112	-0-	-783	-0-	1067 1	13076 2	Y	1790	1774 0	5 8	21
							1969 9						
01		16895 X	16410	-0-	-485	-0-	1086 1	13385 2	Y	1763	1752 0	7 8	25
							1939 9						
02		13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	1631 1	10614 2	Y	1318	1334 0	8 8	1
							1 4	1450 9					
03		13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	900 1	11375 2	Y	1471	1466 0	5 8	1
							1618 9						
-----													
POP D 4-59 60				WELL #:	U 31H	RRCID ->	287403	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL DEPTH	10387	PERF.	1.10568 - 20039
10		37851 X	33824	-0-	-4027	-0-	551 1	31491 2	N	1519	1463 0		335
							111 4	1671 9					
11		37770 X	33375	-0-	-4395	-0-	546 1	30991 2	N	1671	1685 0		321
							1838 9						
12		39029 X	33973	-0-	-5056	-0-	523 1	31801 2	N	1499	1405 0		415
							1649 9						
01		39029 X	31463	-0-	-7566	-0-	510 1	29547 2	N	1278	1414 0		279
							1406 9						
02		33698 X	29224	-0-	-4474	-0-	507 1	27217 2	N	1364	1286 0		357
							1500 9						
03		34503 X	31198	-0-	-3305	-0-	548 1	29069 2	N	1437	1345 0		449
							1581 9						
-----													
STINGRAY				WELL #:	2H	RRCID ->	287409	COMPL. DATE	12/30/2014	TOTAL DEPTH	10404	PERF.	1.10835 - 19461
10		5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4161 2	919 9	N	835	1058 1		321
							3270 2	759 9	N	690	701 1		310
11		4140 X	4029	-0-	-111	-0-	2270 2	759 9	N	690	701 1		310
							345 2		N	-0-			310
12		5394 X	345	-0-	-5049	-0-	345 2		N	-0-			310
							2985 2	751 9	N	683	711 1	2 8	280
01		5394 X	3736	-0-	-1658	-0-	2985 2	751 9	N	683	711 1	2 8	280
							3188 2	669 9	N	608	360 1	3 8	525
02		5046 X	3857	-0-	-1189	-0-	3188 2	669 9	N	608	360 1	3 8	525
							5087 2	666 9	N	605	683 1	2 8	445
03		5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5087 2	666 9	N	605	683 1	2 8	445
-----													
STINGRAY				WELL #:	1H	RRCID ->	287504	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	1.10881 - 15192
10		5828 X	5328	-0-	-500	-0-	870 1	3728 2	N	664	858 1	7 8	234
							730 9						
11		5640 X	4889	-0-	-751	-0-	842 1	3381 2	N	605	506 1	7 8	326
							666 9						
12		5828 X	4777	-0-	-1051	-0-	870 1	3190 2	N	652	522 1	4 8	452
							717 9						
01		5797 X	4418	-0-	-1379	-0-	734 1	3070 2	N	558	875 1	4 8	131
							614 9						
02		5365 X	4266	-0-	-1099	-0-	786 1	2856 2	N	567	345 1	4 8	349
							624 9						
03		5332 X	2034	-0-	-3298	-0-	870 1	462 2	N	638	516 1	2 8	469
							702 9						
-----													
STINGRAY				WELL #:	3H	RRCID ->	287554	COMPL. DATE	11/08/2016	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	1.10917 - 15666
10		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4014 2	506 9	N	460			711
							5373 2	1125 9	N	1023	1039 0	360 1	335
11		6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	5373 2	1125 9	N	1023	1039 0	360 1	335
							5070 2	768 9	N	698	523 0		510
12		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5070 2	768 9	N	698	523 0		510
							4880 2	905 9	N	823	865 0		468
01		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	4880 2	905 9	N	823	865 0		468
							4540 2	738 9	N	671	514 0		625
02		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	4540 2	738 9	N	671	514 0		625
							5435 2	898 9	N	816	1210 0		231
03		6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	5435 2	898 9	N	816	1210 0		231





PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		22599 X	21531	-0-	-1068	-0-	1550	1	17509	2	N	2150	2069	0	96 8 282
							107	4	2365	9					
11		21870 X	19037	-0-	-2833	-0-	1500	1	14455	2	N	1910	1713	0	24 8 455
							981	4	2101	9					
12		22227 X	18823	-0-	-3404	-0-	1500	1	15165	2	N	1962	1934	0	155 8 328
							2158	9							
01		21545 X	17873	-0-	-3672	-0-	1529	1	14490	2	N	1685	1547	0	13 8 453
							1854	9							
02		20155 X	15500	-0-	-4655	-0-	1275	1	12740	2	N	1350	665	0	10 8 1128
							1485	9							
03		21545 X	18409	-0-	-3136	-0-	1482	1	14939	2	N	1807	2465	0	30 8 440
							1988	9							
WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132															
10		20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	620	1	17104	2	N	2472	2473	0	6 8 303
							2719	9							
11		25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	600	1	21315	2	N	3299	3274	0	75 8 253
							3629	9							
12		29854 X	29854	-0-	-0-	-0-	620	1	23045	2	N	3766	3806	0	213
							2046	4	4143	9					
01		29443 X	29443	-0-	-0-	-0-	620	1	23820	2	N	3518	3315	0	39 8 377
							1133	4	3870	9					
02		32389 X	32389	-0-	-0-	-0-	520	1	27587	2	N	3545	3677	0	68 8 177
							382	4	3900	9					
03		33808 X	33808	-0-	-0-	-0-	360	1	28958	2	N	3383	3282	0	58 8 220
							769	4	3721	9					
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124															
10		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	609	1	4633	2	N	507	369	0	30 8 368
							1103	4	558	9					
11		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	600	1	7863	2	N	766	859	0	275
							356	4	843	9					
12		11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	600	1	9712	2	N	1169	1080	0	7 8 357
							16	4	1286	9					
01		11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	602	1	8425	2	N	1330	1381	0	9 8 297
							720	4	1463	9					
02		12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	513	1	10054	2	N	1536	1561	0	272
							1690	9							
03		16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	360	1	14240	2	N	2096	2186	0	182
							2306	9							
OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981															
10		24836 X	24836	-0-	-0-	-0-	1592	1	22544	2	Y	635	688	0	208
							1	4	699	9					
11		25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	1916	1	21206	2	Y	515	554	0	169
							1708	4	567	9					
12		24418 X	24418	-0-	-0-	-0-	1710	1	21973	2	Y	668	627	0	210
							735	9							
01		25925 X	25925	-0-	-0-	-0-	2102	1	23194	2	Y	540	502	0	248
							35	4	594	9					
02		23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	2063	1	21284	2	Y	518	637	0	129
							570	9							
03		25992 X	25992	-0-	-0-	-0-	2163	1	22934	2	Y	814	836	0	107
							895	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #: U 30H	RRCID -> 288556	COMPL. DATE 11/07/2019	TOTAL DEPTH 10241	PERF.10547	- 18893			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31031 X	28404	-0-	-2627	-0-	615 1 72 4	25806 2 1911 9	N	1737	1690 0		323
11	30030 X	27929	-0-	-2101	-0-	590 1 2504 9	24835 2	N	2276	2161 0		438
12	30411 X	27806	-0-	-2605	-0-	620 1 1913 9	25273 2	N	1739	1731 0		446
01	29791 X	27127	-0-	-2664	-0-	530 1 1887 9	24710 2	N	1715	1517 0		644
02	27260 X	25321	-0-	-1939	-0-	496 1 1836 9	22989 2	N	1669	1858 0		455
03	28861 X	27243	-0-	-1618	-0-	620 1 1912 9	24711 2	N	1738	1761 0		432
-----												
DANIELLE 183 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 288605	COMPL. DATE 04/07/2019	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11507	- 19222		
10	28923 X	20181	-0-	-8742	-0-	1097 1 32 4	16738 2 2314 9	Y	2104	2062 0	40 8	15
11	17910 X	15475	-0-	-2435	-0-	1262 1 1904 9	12309 2	Y	1731	1728 0	5 8	13
12	19282 X	17186	-0-	-2096	-0-	1195 1 2310 9	13681 2	Y	2100	2088 0	6 8	19
01	20181 X	16303	-0-	-3878	-0-	1208 1 6 4	12808 2 2281 9	Y	2074	2061 0	7 8	25
02	17297 X	17297	-0-	-0-	-0-	1121 1 2196 9	13980 2	Y	1996	2001 0		20
03	21692 X	21692	-0-	-0-	-0-	1261 1 2494 9	17937 2	Y	2267	2177 0	93 8	17
-----												
FOLK ROLWING A 4-34 33				WELL #:	1H	RRCID -> 288675	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 9959	PERF.10469	- 16975		
10	25668 X	25581	-0-	-87	-0-	859 1 910 9	23812 2	N	827	804 0		212
11	24900 X	17000	-0-	-7900	-0-	583 1 625 9	15792 2	N	568	595 0		185
12	25730 X	391	-0-	-25339	-0-	301 1 2 9	88 2	N	2			187
01	25730 X	650	-0-	-25080	-0-	520 1 17 9	113 2	N	15	76 0		126
02	23925 X	130	-0-	-23795	-0-	56 1 17 9	57 2	N	15	50 0		91
03	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-			N	30	30 0		91
-----												
OATMAN C18-25				WELL #:	4H	RRCID -> 289044	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH 10946	PERF.10990	- 15170		
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	555 2	124 9	N	113			256
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1378 2	283 9	N	257	368 1		145
12	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1446 2	252 9	N	229	182 1		192
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1110 2	389 9	N	354	183 1		363
02	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	1553 2	658 9	N	598	729 1		232
03	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1078 2	326 9	N	296	362 1		166

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC			//CONT.//		100852										
WILSON 184-185 UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 289049			COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----															
10		34007 X	34007	-0-	-0-	-0-	927	1	30058	2	Y	2747	2738	0	9 8 14
							3022	9							
11		35154 X	35154	-0-	-0-	-0-	922	1	31113	2	Y	2835	2818	0	13 8 18
							3119	9							
12		38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	1001	1	34409	2	Y	3166	3136	0	10 8 38
							3483	9							
01		44957 X	44957	-0-	-0-	-0-	991	1	40332	2	Y	3304	3281	0	13 8 48
							3634	9							
02		33988 X	31166	-0-	-2822	-0-	1234	1	27536	2	Y	2175	2209	0	12 8 2
							3	4	2393	9					
03		37716 X	37716	-0-	-0-	-0-	1072	1	33632	2	Y	2738	2729	0	8 8 3
							3012	9							
-----															
RAMSES MIPA UNIT			WELL #:		1H		RRCID -> 289059			COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367			
10		26846 X	26597	-0-	-249	-0-	22600	2	72	4	Y	3568	3581	0	86
							3925	9							
11		25980 X	24769	-0-	-1211	-0-	20647	2	9	4	Y	3739	3753	0	72
							4113	9							
12		26846 X	24919	-0-	-1927	-0-	21022	2	3897	9	Y	3543	3538	0	77
01		26846 X	23186	-0-	-3660	-0-	19395	2	3791	9	Y	3446	3423	0	100
02		16850 X	16850	-0-	-0-	-0-	14265	2	2585	9	Y	2350	2395	0	55
03		20449 X	20449	-0-	-0-	-0-	17545	2	2904	9	Y	2640	2636	0	59
-----															
BROOKE 184-185 UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 289112			COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322			
10	DLQ	G-10	25774	-0-	25774	71429	1302	1	22073	2	Y	2143	2100	0	41 8 16
							42	4	2357	9					
11		95713 X	24284	-0-	-71429	-0-	864	1	21359	2	Y	1874	1871	0	5 8 14
							2061	9							
12		36291 X	36291	-0-	-0-	-0-	1207	1	32746	2	Y	2125	2113	0	6 8 20
							2338	9							
01		34652 X	34652	-0-	-0-	-0-	1213	1	31152	2	Y	2065	2053	0	7 8 25
							15	4	2272	9					
02		37134 X	37134	-0-	-0-	-0-	1143	1	33743	2	Y	2044	2048	0	21
							2248	9							
03		48057 X	48057	-0-	-0-	-0-	1307	1	44263	2	Y	2261	2172	0	93 8 17
							2487	9							
-----															
ALYSE 51 UNIT			WELL #:		2H		RRCID -> 289207			COMPL. DATE 10/08/2019		TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750			
10		38229 X	38229	-0-	-0-	-0-	825	1	34159	2	N	2950	2895	0	58 8 29
							3245	9							
11		38430 X	38430	-0-	-0-	-0-	810	1	34633	2	N	2715	2703	0	21 8 20
							2987	9							
12		37683 X	37683	-0-	-0-	-0-	815	1	33722	2	N	2860	2820	0	28 8 32
							3146	9							
01		38274 X	38274	-0-	-0-	-0-	835	1	34303	2	N	2851	2833	0	19 8 31
							3136	9							
02		35373 X	35373	-0-	-0-	-0-	61	1	32412	2	N	2636	2636	0	12 8 19
							2900	9							
03		39041 X	39041	-0-	-0-	-0-	688	1	35310	2	N	2766	2728	0	21 8 36
							3043	9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
JAKE 201-200 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289218	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11295	PERF.	11692	- 19457	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	28458 X	27747	-0-	-711	-0-	1210 2176	1	24361	2	Y	1978	1927	0	7 8 272
11	26531 X	26531	-0-	-0-	-0-	1058 2204	1	23269	2	Y	2004	1996	0	8 8 272
12	28182 X	28182	-0-	-0-	-0-	555 2204	1	25423	2	Y	2004	2000	0	7 8 269
01	27962 X	27106	-0-	-856	-0-	575 2494	1	24037	2	Y	2267	2257	0	9 8 270
02	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	494 2749	1	22527	2	Y	2499	2466	0	12 8 291
03	26883 X	26883	-0-	-0-	-0-	628 2897	1	23358	2	Y	2634	2715	0	7 8 203
-----														
DAVIS 201-200-199 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289219	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.	11635	- 21601	
10	42408 X	37870	-0-	-4538	-0-	2108 2790	1	32972	2	Y	2536	2512	0	9 8 233
11	41400 X	37080	-0-	-4320	-0-	1762 2654	1	32664	2	Y	2413	2390	0	10 8 246
12	42780 X	38474	-0-	-4306	-0-	1970 11	1	33708	2	Y	2532	2500	0	9 8 269
01	42780 X	38309	-0-	-4471	-0-	2112 2753	1	33444	2	Y	2503	2552	0	11 8 209
02	35960 X	35960	-0-	-0-	-0-	1878 2549	1	31533	2	Y	2317	2291	0	17 8 218
03	47211 X	47211	-0-	-0-	-0-	1749 2657	1	42805	2	Y	2415	2386	0	9 8 238
-----														
BLACK MAPLE HILL STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	289240	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	10102	- 14765	
10	37138 X	32732	-0-	-4406	-0-	1085 2067	1	29580	2	N	1879	1792	0	4 8 375
11	33990 X	30287	-0-	-3703	-0-	1050 1911	1	27326	2	N	1737	1818	0	2 8 292
12	34038 X	31356	-0-	-2682	-0-	1050 2024	1	28282	2	N	1840	1682	0	14 8 436
01	33697 X	31119	-0-	-2578	-0-	1046 158	1	27934	2	N	1801	1947	0	4 8 286
02	31291 X	28556	-0-	-2735	-0-	910 1813	1	25833	2	N	1648	1513	0	7 8 414
03	32736 X	30831	-0-	-1905	-0-	1050 1922	1	27859	2	N	1747	1897	0	8 8 256
-----														
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		







PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
10	51460 X	47413 -0- -4047	-0-	1767 1	41628 2	347							
				4018 9									
11	49740 X	44897 -0- -4843	-0-	1710 1	39097 2	360							
				211 4	3879 9								
12	50127 X	43706 -0- -6421	-0-	1428 1	37973 2	272							
				389 4	3916 9								
01	50127 X	43659 -0- -6468	-0-	1227 1	37974 2	305							
				695 4	3763 9								
02	46255 X	40686 -0- -5569	-0-	57 1	37122 2	1108							
				131 4	3376 9								
03	47399 X	44876 -0- -2523	-0-	1710 1	39312 2	657							
				3854 9									
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608													
10	49507 X	44869 -0- -4638	-0-	414 1	41808 2	60							
				536 4	2111 9								
11	47910 X	43485 -0- -4425	-0-	135 1	41122 2	38							
				44 4	2184 9								
12	49011 X	43550 -0- -5461	-0-	138 1	41207 2	146							
				21 4	2184 9								
01	49011 X	41910 -0- -7101	-0-	140 1	39591 2	137							
				49 4	2130 9								
02	39556 X	36388 -0- -3168	-0-	112 1	34413 2	178							
				11 4	1852 9								
03	42284 X	40190 -0- -2094	-0-	139 1	37865 2	84							
				77 4	2109 9								
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733													
10	30535 X	10714 -0- -19821	-0-	1248 1	9096 2	192							
				6 4	364 9								
11	22680 X	18582 -0- -4098	-0-	1682 1	15898 2	448							
				1002 9									
12	23436 X	15348 -0- -8088	-0-	1752 1	12661 2	335							
				935 9									
01	16659 X	16659 -0- -0-	-0-	1724 1	13637 2	310							
				1298 9									
02	17951 X	8974 -0- -8977	-0-	1446 1	6872 2	322							
				656 9									
03	19189 X	13339 -0- -5850	-0-	1188 1	11086 2	187							
				21 4	1044 9								
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414													
10	2883 X	2732 -0- -151	-0-	25 1	2062 2	9							
				582 4	63 9								
11	47024 X	47024 -0- -0-	-0-	201 1	41895 2	430							
				692 4	4236 9								
12	71025 X	71025 -0- -0-	-0-	239 1	62860 2	381							
				2488 4	5438 9								
01	67242 X	67242 -0- -0-	-0-	228 1	59652 2	395							
				2329 4	5033 9								
02	66509 X	66509 -0- -0-	-0-	220 1	58290 2	420							
				3824 4	4175 9								
03	75850 X	75850 -0- -0-	-0-	205 1	61691 2	361							
				9374 4	4580 9								



PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 JOSH 201-202 UNIT		//CONT.// 71052 900 WELL #:	1H	ASSOCIATED RRCID -> 290057	COMPL. DATE 05/06/2020	CAPACITY	TOTAL DEPTH 11232	PERF.11920 - 21500	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
10	50997 X	50997	-0-	-0-	-0-	307 4103 1 9	46587	2 Y	3730	3701	0	12	8	84
11	39150 X	38848	-0-	-302	-0-	270 3507 1 9	35071	2 Y	3188	3190	0	11	8	71
12	42298 X	42298	-0-	-0-	-0-	289 12 4	38345	2 Y	3320	3309	0	10	8	72
01	41667 X	41667	-0-	-0-	-0-	291 3711 1 9	37665	2 Y	3374	3377	0	13	8	56
02	38284 X	38284	-0-	-0-	-0-	261 3497 1 9	34526	2 Y	3179	3168	0	17	8	50
03	48246 X	48246	-0-	-0-	-0-	240 3582 1 9	44424	2 Y	3256	3279	0	9	8	18
-----														
JOSH 201-202 UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 290073	COMPL. DATE 12/02/2021	TOTAL DEPTH 11039	PERF.11723 - 21445							
10	57970 X	54197	-0-	-3773	-0-	1203 5543 1 9	47451	2 Y	5039	5082	0	16	8	113
11	56100 X	49280	-0-	-6820	-0-	1210 5251 1 9	42819	2 Y	4774	4765	0	16	8	106
12	56668 X	50626	-0-	-6042	-0-	1186 14 4	44018	2 Y	4916	4902	0	14	8	106
01	56668 X	48882	-0-	-7786	-0-	1206 5091 1 9	42585	2 Y	4628	4639	0	18	8	77
02	45522 X	45522	-0-	-0-	-0-	1131 4722 1 9	39669	2 Y	4293	4281	0	22	8	67
03	57649 X	57649	-0-	-0-	-0-	1053 4868 1 9	51728	2 Y	4425	4455	0	13	8	24
-----														
WAKE 14-13 UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 290074	COMPL. DATE 09/17/2019	TOTAL DEPTH 10613	PERF.11027 - 17314							
10	19313 X	10753	-0-	-8560	-0-	576 161 4	8706	2 N	1191	1165	0	15	8	266
11	17760 X	13744	-0-	-4016	-0-	591 2002 1 9	11151	2 N	1820	1630	0	29	8	427
12	18352 X	12997	-0-	-5355	-0-	620 1598 1 9	10779	2 N	1453	1566	0	7	8	307
01	18352 X	11556	-0-	-6796	-0-	598 1389 1 9	9569	2 N	1263	1204	0	12	8	354
02	13282 X	11199	-0-	-2083	-0-	560 1579 1 9	9060	2 N	1435	1450	0			339
03	14198 X	11258	-0-	-2940	-0-	480 1438 1 9	9340	2 N	1307	1167	0			479
-----														
BARBADOS 2-3 C		WELL #:	134H	RRCID -> 290126	COMPL. DATE 01/27/2020	TOTAL DEPTH 9975	PERF.10857 - 20157							
10	22134 X	14382	-0-	-7752	-0-	11828 2550 2 9	4 4	Y	2318	2322	0			276
11	17280 X	16627	-0-	-653	-0-	340 117 4	13449	2 Y	2474	2487	0	11	8	252
12	17856 X	16708	-0-	-1148	-0-	563 51 4	13390	2 Y	2458	2438	0	7	8	265
01	16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	618 2443 1 9	13810	2 Y	2221	2185	0	6	8	295
02	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	541 1945 1 9	12894	2 Y	1768	1814	0	4	8	245
03	16917 X	16917	-0-	-0-	-0-	516 1 4	13926	2 Y	2249	2150	0	9	8	335

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
BARBADOS 2-3 B WELL #: 216H RRCID -> 290137 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11031 - 20031													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	30318 X	30318	-0-	-0-	-0-	2010 1	24251 2	8 4	4049 9	Y	3681	3707 0	438
11	34980 X	32136	-0-	-2844	-0-	1928 1	26099 2	228 4	3881 9	Y	3528	3590 0	360
12	36146 X	31437	-0-	-4709	-0-	1863 1	25471 2	98 4	4005 9	Y	3641	3598 0	393
01	36146 X	31153	-0-	-4993	-0-	1966 1	25483 2	3704 9		Y	3367	3304 0	447
02	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	1750 1	22935 2	2736 9		Y	2487	2583 0	345
03	27776 X	23760	-0-	-4016	-0-	1755 1	18936 2	1 4	3068 9	Y	2789	2707 0	416
-----													
BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374													
10	32488 X	23044	-0-	-9444	-0-	18991 2	7 4	4046 9		Y	3678	3685 0	437
11	31440 X	24168	-0-	-7272	-0-	20036 2	175 4	3957 9		Y	3597	3651 0	367
12	28427 X	23280	-0-	-5147	-0-	19272 2	74 4	3934 9		Y	3576	3547 0	386
01	26753 X	25510	-0-	-1243	-0-	21371 2	4139 9			Y	3763	3639 0	500
02	23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	18521 2	4910 9			Y	4464	4334 0	619
03	22442 X	22442	-0-	-0-	-0-	18698 2	1 4	3743 9		Y	3403	3502 0	507
-----													
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290247 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10679 - 20741													
10	45519 X	45519	-0-	-0-	-0-	40080 2	128 4	5311 9		Y	4828	4922 0	116
11	35951 X	35951	-0-	-0-	-0-	31263 2	13 4	4675 9		Y	4250	4285 0	81
12	50501 X	50501	-0-	-0-	-0-	43805 2	6696 9			Y	6087	6035 0	133
01	50666 X	50666	-0-	-0-	-0-	42520 2	8146 9			Y	7405	7323 0	215
02	45462 X	45462	-0-	-0-	-0-	38393 2	7069 9			Y	6426	6490 0	151
03	52306 X	52306	-0-	-0-	-0-	44383 2	7923 9			Y	7203	7194 0	160
-----													
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291													
10	45487 X	45487	-0-	-0-	-0-	40976 2	637 4	3874 9		Y	3522	3519 0	133
11	41263 X	41263	-0-	-0-	-0-	34527 2	3353 4	3383 9		Y	3075	2944 0	264
12	41267 X	41267	-0-	-0-	-0-	37925 2	62 4	3280 9		Y	2982	3070 0	160
01	40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	33225 2	3773 4	3787 9		Y	3443	3390 0	182
02	37903 X	18290	-0-	-19613	-0-	16486 2	3 4	1801 9		Y	1637	1653 0	166
03	40517 X	33880	-0-	-6637	-0-	30196 2	65 4	3619 9		Y	3290	3250 0	187



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
VINTAGE A		WELL #: U 06H		RRCID -> 290622		COMPL. DATE 01/19/2021				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	25792 X	13071	-0-	-12721	-0-	429 1 2108 9	10534 2	Y	1916	1912 0	22		
11	24960 X	12960	-0-	-12000	-0-	404 1 322 4	9893 2 2341 9	Y	2128	2113 0	37		
12	23343 X	13499	-0-	-9844	-0-	420 1 1319 9	11760 2	Y	1199	1206 0	30		
01	16585 X	14247	-0-	-2338	-0-	467 1 3 4	12198 2 1579 9	Y	1435	1376 0	34	55 8	
02	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	450 1 1857 9	11676 2	Y	1688	1684 0	38		
03	14629 X	14629	-0-	-0-	-0-	470 1 1907 9	12252 2	Y	1734	1726 0	46		
-----													
VINTAGE UNIT A		WELL #: U 19H		RRCID -> 290629		COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565			
10	17670 X	7707	-0-	-9963	-0-	232 1 1780 9	5695 2	Y	1618	1611 0	19		
11	16980 X	7391	-0-	-9589	-0-	212 1 168 4	5179 2 1832 9	Y	1665	1655 0	29		
12	17236 X	7412	-0-	-9824	-0-	223 1 947 9	6242 2	Y	861	869 0	21		
01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	249 1 2 4	6491 2 1212 9	Y	1102	1055 0	26	42 8	
02	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	261 1 1371 9	6764 2	Y	1246	1244 0	28		
03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	283 1 1661 9	7378 2	Y	1510	1498 0	40		
-----													
VINTAGE D		WELL #: T 26H		RRCID -> 290688		COMPL. DATE 01/14/2021				TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955			
10	49724 X	38725	-0-	-10999	-0-	1371 1 3724 9	33630 2	Y	3385	3371 0	39		
11	47670 X	38538	-0-	-9132	-0-	1297 1 1031 4	31734 2 4476 9	Y	4069	4037 0	71		
12	49259 X	38992	-0-	-10267	-0-	1263 1 2378 9	35351 2	Y	2162	2179 0	54		
01	39205 X	39205	-0-	-0-	-0-	1330 1 9 4	34725 2 3141 9	Y	2855	2733 0	67	109 8	
02	38052 X	38052	-0-	-0-	-0-	1289 1 3301 9	33462 2	Y	3001	3001 0	67		
03	41053 X	41053	-0-	-0-	-0-	1391 1 3385 9	36277 2	Y	3077	3062 0	82		
-----													
COLLIE A WEST		WELL #: S 12H		RRCID -> 290749		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378			
10	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	5752 3	1175 9	Y	1068	1051 0	18	14 8	
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	2866 3 934 9	60 4	Y	849	846 0	11	10 8	
12	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	3452 3	1156 9	Y	1051	1042 0	13	7 8	
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	4390 3	1133 9	Y	1030	1023 0	16	4 8	
02	3364 X	3248	-0-	-116	-0-	2103 3	1145 9	Y	1041	1033 0	21	3 8	
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	2966 3	1213 9	Y	1103	1086 0	36	2 8	





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	58683 X	40858	-0-	-17825	-0-	1449 1	35558 2	Y	3501	3485	0				40
11	56790 X	40051	-0-	-16739	-0-	1391 1	34016 2	Y	3216	3200	0				56
12	53010 X	41263	-0-	-11747	-0-	1106 4	3538 9								
01	41912 X	36891	-0-	-5021	-0-	1268 1	33128 2	Y	2261	2170	0	86	8		53
02	35931 X	33859	-0-	-2072	-0-	1145 1	29730 2	Y	2713	2705	0				61
03	39152 X	39152	-0-	-0-	-0-	1339 1	34919 2	Y	2631	2622	0				70
						2894 9									
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535															
10	50468 X	46341	-0-	-4127	-0-	1572 1	40980 2	Y	3431	3433	0	6	8		26
11	48840 X	44340	-0-	-4500	-0-	1753 1	38946 2	Y	3253	3238	0	13	8		28
12	50468 X	40966	-0-	-9502	-0-	1624 1	35788 2	Y	3076	3065	0	4	8		35
01	49972 X	42151	-0-	-7821	-0-	1735 1	36897 2	Y	3199	3122	0	21	8		91
02	38298 X	38298	-0-	-0-	-0-	1572 1	33472 2	Y	2958	3010	0				39
03	38697 X	38697	-0-	-0-	-0-	1471 1	33928 2	Y	2998	2995	0				42
						3298 9									
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609															
10	27094 X	24862	-0-	-2232	-0-	607 1	21814 2	Y	2212	2210	0	4	8		17
11	26220 X	24781	-0-	-1439	-0-	1022 1	21298 2	Y	2205	2194	0	9	8		19
12	25978 X	22244	-0-	-3734	-0-	893 1	18928 2	Y	2121	2137	0	3	8		-0-
01	25978 X	22790	-0-	-3188	-0-	870 1	19186 2	Y	2485	2399	0	16	8		70
02	22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	2734 9									
03	22537 X	20832	-0-	-1705	-0-	861 1	19158 2	Y	2570	2606	0				34
						2827 9									
						675 1	17444 2	Y	2466	2465	0				35
						2713 9									
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482															
10	37231 X	19302	-0-	-17929	-0-	16781 2	6 4	Y	2286	2289	0	4	8		17
11	36030 X	2129	-0-	-33901	-0-	1821 2	3 4	Y	277	291	0	1	8		2
12	37014 X	31451	-0-	-5563	-0-	27215 2	129 4	Y	3734	3689	0	5	8		42
01	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	4107 9									
02	26895 X	26895	-0-	-0-	-0-	30786 2	3331 9	Y	3028	2964	0	20	8		86
03	31465 X	29116	-0-	-2349	-0-	23657 2	3238 9	Y	2944	2991	0				39
						25572 2	3544 9	Y	3222	3215	0				46

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	65860	-0-	65860	212853	4360	1	53856	2	Y	6932	6938	0	12 8 52
						19	4	7625	9					
11	267412 X	54559	-0-	-212853	-0-	3378	1	45195	2	Y	5375	5359	0	21 8 47
						73	4	5913	9					
12	56044 X	56044	-0-	-0-	-0-	3716	1	46301	2	Y	5279	5259	0	7 8 60
						220	4	5807	9					
01	60615 X	60615	-0-	-0-	-0-	3718	1	50353	2	Y	5949	5800	0	40 8 169
						6544	9							
02	55381 X	55381	-0-	-0-	-0-	3363	1	46442	2	Y	5069	5171	0	67
						5576	9							
03	64516 X	64516	-0-	-0-	-0-	2987	1	54729	2	Y	6182	6162	0	87
						6800	9							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

10	96968 X	29883	-0-	-67085	-0-	1487	1	23740	2	Y	4233	4136	0	98 8 174
						4656	9							
11	24390 X	18352	-0-	-6038	-0-	883	1	15050	2	Y	2199	2161	0	25 8 187
						2419	9							
12	30256 X	19407	-0-	-10849	-0-	1147	1	15658	2	Y	2365	2403	0	33 8 116
						2602	9							
01	30256 X	14553	-0-	-15703	-0-	945	1	11460	2	Y	1953	1972	0	42 8 55
						2148	9							
02	16298 X	14741	-0-	-1557	-0-	41	1	12533	2	Y	1970	1840	0	13 8 172
						2167	9							
03	17422 X	14696	-0-	-2726	-0-	1084	1	11192	2	Y	2200	2294	0	8 8 70
						2420	9							

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

10	38905 X	35313	-0-	-3592	-0-	1626	1	31343	2	Y	2121	2122	0	4 8 16
						11	4	2333	9					
11	36360 X	33327	-0-	-3033	-0-	1758	1	29208	2	Y	2104	2094	0	8 8 18
						47	4	2314	9					
12	37572 X	34724	-0-	-2848	-0-	1640	1	30512	2	Y	2206	2196	0	3 8 25
						145	4	2427	9					
01	36487 X	34482	-0-	-2005	-0-	1787	1	30690	2	Y	1823	1784	0	12 8 52
						2005	9							
02	33176 X	28337	-0-	-4839	-0-	1574	1	25501	2	Y	1147	1184	0	15
						1262	9							
03	35309 X	29255	-0-	-6054	-0-	1531	1	26950	2	Y	704	709	0	10
						774	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	57815 X	49577	-0-	-8238	-0-	45410	2	4167	9	Y	3788	3726	0	147
11	51660 X	46348	-0-	-5312	-0-	42563	2	20	4	Y	3423	3462	0	108
12	53134 X	47597	-0-	-5537	-0-	43912	2	3685	9	Y	3350	3312	0	146
01	50809 X	39723	-0-	-11086	-0-	36322	2	3401	9	Y	3092	3124	0	114
02	39324 X	36313	-0-	-3011	-0-	33233	2	3080	9	Y	2800	2806	0	108
03	42036 X	39384	-0-	-2652	-0-	36248	2	3136	9	Y	2851	2896	0	63
-----														
CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248														
10	8649 X	8531	-0-	-118	-0-	7945	2	586	9	N	533	525	0	496
11	8220 X	7632	-0-	-588	-0-	6881	2	751	9	N	683	842	0	337
12	8494 X	7776	-0-	-718	-0-	7238	2	538	9	N	489	550	0	276
01	8525 X	7635	-0-	-890	-0-	6924	2	711	9	N	646	593	0	329
02	7975 X	6646	-0-	-1329	-0-	6034	2	612	9	N	556	464	0	421
03	8525 X	6906	-0-	-1619	-0-	6278	2	628	9	N	571	693	0	299
-----														
IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830														
10	23033 X	20434	-0-	-2599	-0-	1049	1	17786	2	Y	1449	1417	0	113
11	24060 X	18438	-0-	-5622	-0-	927	1	15724	2	Y	1341	1272	0	156
12	24862 X	20473	-0-	-4389	-0-	1034	1	16311	2	Y	1374	1356	0	174
01	24862 X	20831	-0-	-4031	-0-	1617	4	1511	9	Y	1497	1547	0	117
02	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	1104	1	16680	2	Y	1497	1547	0	117
03	20088 X	19832	-0-	-256	-0-	1400	4	1647	9	Y	2488	2362	0	207
-----														
POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612														
10	51307 X	51307	-0-	-0-	-0-	48606	2	2701	9	Y	2455	2418	0	95
11	49961 X	49961	-0-	-0-	-0-	47042	2	22	4	Y	2634	2646	0	83
12	50546 X	50546	-0-	-0-	-0-	47173	2	3373	9	Y	3066	3015	0	134
01	46071 X	46071	-0-	-0-	-0-	43373	2	2698	9	Y	2453	2497	0	90
02	43500 X	41946	-0-	-1554	-0-	39595	2	2351	9	Y	2137	2144	0	83
03	46500 X	44181	-0-	-2319	-0-	41134	2	3047	9	Y	2770	2791	0	62
-----														
IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839														
10	17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	937	1	15894	2	Y	977	1016	0	76
11	18774 X	18774	-0-	-0-	-0-	950	1	16110	2	Y	1268	1173	0	147
12	18320 X	18320	-0-	-0-	-0-	319	4	1395	9	Y	1712	1643	0	216
01	17918 X	13055	-0-	-4863	-0-	896	1	14140	2	Y	1348	1452	0	106
02	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	1401	4	1883	9	Y	2120	2020	0	176
03	15965 X	14020	-0-	-1945	-0-	666	1	10061	2	Y	1350	1410	0	102
-----														

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		HIGHLANDER EAST DEEP		WELL #: C 46H		RRCID -> 291535		COMPL. DATE 03/28/2021		TOTAL DEPTH 10653		PERF.10963 - 15730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12803 X	3771	-0-	-9032	-0-	280	1	Y	817	793	0	24
							899	9					
11		13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	583	1	Y	1115	1102	0	33
							38	4			4	8	
12		13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	613	1	Y	1108	1111	0	30
							1219	9					
01		12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	603	1	Y	1178	1178	0	26
							1296	9			4	8	
02		13427 X	11817	-0-	-1610	-0-	560	1	Y	1492	1467	0	51
							1641	9					
03		14353 X	12223	-0-	-2130	-0-	540	1	Y	1554	1554	0	51
							1709	9					
-----													
CABRITO LONG STATE A		WELL #: T 38H		RRCID -> 291711		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 10495		PERF.10839 - 20550			
10		26939 X	26710	-0-	-229	-0-	22181	2	Y	4117	4152	0	231
11		26070 X	25217	-0-	-853	-0-	18554	2	Y	3769	3724	0	276
							4146	9					
12		26939 X	23395	-0-	-3544	-0-	19079	2	Y	3924	4094	0	106
01		26939 X	22532	-0-	-4407	-0-	18398	2	Y	3758	3603	0	261
02		25520 X	18986	-0-	-6534	-0-	15321	2	Y	3332	3211	0	382
03		26722 X	19307	-0-	-7415	-0-	15479	2	Y	3480	3691	0	171
-----													
CABRITO LONG STATE B		WELL #: C 43H		RRCID -> 291712		COMPL. DATE 06/29/2021		TOTAL DEPTH 11213		PERF.11445 - 21306			
10		22227 X	19124	-0-	-3103	-0-	16579	2	Y	2314	2300	0	128
11		21270 X	18793	-0-	-2477	-0-	14291	2	Y	2331	2201	0	164
							2564	9					
12		21018 X	16968	-0-	-4050	-0-	14397	2	Y	2337	2438	0	63
01		20863 X	16814	-0-	-4049	-0-	13937	2	Y	2615	2497	0	181
02		18154 X	14424	-0-	-3730	-0-	11865	2	Y	2326	2171	0	258
03		19406 X	14800	-0-	-4606	-0-	12272	2	Y	2298	2443	0	113
-----													
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C		WELL #: 233H		RRCID -> 292616		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 10684		PERF.11187 - 21662			
10		46593 X	39510	-0-	-7083	-0-	33886	2	Y	5113	5101	0	37
11		43020 X	37517	-0-	-5503	-0-	31988	2	Y	5026	5015	0	40
12		42811 X	38021	-0-	-4790	-0-	32654	2	Y	4879	4883	0	35
							2564	9					
01		41943 X	35458	-0-	-6485	-0-	30667	2	Y	4355	4356	0	34
02		36369 X	36369	-0-	-0-	-0-	31493	2	Y	4433	4411	0	44
03		34673 X	34673	-0-	-0-	-0-	29851	2	Y	4384	4404	0	24
-----													
JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B		WELL #: 221H		RRCID -> 292637		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 10780		PERF.11203 - 21640			
10		41602 X	35201	-0-	-6401	-0-	27995	2	Y	6551	6533	0	47
11		40260 X	32447	-0-	-7813	-0-	25526	2	Y	6292	6279	0	50
12		41602 X	29143	-0-	-12459	-0-	22707	2	Y	5851	5858	0	42
							24063	2					
01		41602 X	30534	-0-	-11068	-0-	24063	2	Y	5883	5879	0	46
02		29458 X	29458	-0-	-0-	-0-	23541	2	Y	5379	5357	0	53
03		30344 X	30344	-0-	-0-	-0-	24012	2	Y	5756	5777	0	32







PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900				ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
ICE MAN A				WELL #: T 22H	RRCID -> 293107	COMPL. DATE 02/07/2022	TOTAL	DEPTH 10013	PERF.10204	- 15909			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	DLQ G-10	35821	-0-	35821	110937	32412 2 2978 9	431 4 Y	2707	2622	0	476		
11	146129 X	35192	-0-	-110937	-0-	32488 2 2665 9	39 4 Y	2423	2442	0	457		
12	34834 X	34834	-0-	-0-	-0-	31377 2 2763 9	694 4 Y	2512	2507	0	462		
01	34309 X	34309	-0-	-0-	-0-	30945 2 2665 9	699 4 Y	2423	2013	0	596 1	276	
02	30139 X	30139	-0-	-0-	-0-	27729 2 2357 9	53 4 Y	2143	2089	0	330		
03	31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	29728 2 2126 9	40 4 Y	1933	2007	0	256		
<hr/>													
ST. LUCIA 17 UNIT				WELL #: 331H	RRCID -> 293120	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH 11118	PERF.11531	- 21706			
10	DLQ G-10	42428	-0-	42428	126010	37508 2 9136 9	4920 9 Y	4473	4469	0	32		
11	161323 X	35313	-0-	-126010	-0-	31105 2 4462 9	4208 9 Y	3825	3829	0	4 8	24	
12	38454 X	38454	-0-	-0-	-0-	33992 2 4056 9	4462 9 Y	4056	4074	0	6		
01	37796 X	37796	-0-	-0-	-0-	33683 2 4113 9	4113 9 Y	3739	3705	0	40		
02	34631 X	34631	-0-	-0-	-0-	31890 2 2741 9	2741 9 Y	2492	2506	0	26		
03	36400 X	36400	-0-	-0-	-0-	33200 2 3200 9	3200 9 Y	2909	2920	0	15		
<hr/>													
ST. LUCIA 17 UNIT				WELL #: 131H	RRCID -> 293166	COMPL. DATE 10/12/2021	TOTAL	DEPTH 10558	PERF.10909	- 21084			
10	DLQ G-10	70842	-0-	70842	215593	60811 2 10031 9	10031 9 Y	9119	9114	0	64		
11	276525 X	60932	-0-	-215593	-0-	51796 2 9136 9	9136 9 Y	8305	8310	0	8 8	51	
12	65720 X	51504	-0-	-14216	-0-	44881 2 6623 9	6623 9 Y	6021	6063	0	9		
01	65720 X	46447	-0-	-19273	-0-	40014 2 6433 9	6433 9 Y	5848	5794	0	63		
02	41262 X	41262	-0-	-0-	-0-	35385 2 5877 9	5877 9 Y	5343	5350	0	56		
03	48361 X	48361	-0-	-0-	-0-	38843 2 9518 9	9518 9 Y	8653	8664	0	45		
<hr/>													
POWDERED DONUT STATE G				WELL #: C 28H	RRCID -> 293346	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL	DEPTH 10770	PERF.10934	- 20822			
10	DLQ G-10	67079	-0-	67079	199259	62979 2 4100 9	4100 9 Y	3727	3666	0	145		
11	259781 X	60522	-0-	-199259	-0-	56829 2 3666 9	27 4 Y	3333	3373	0	105		
12	63163 X	63163	-0-	-0-	-0-	59535 2 3628 9	3628 9 Y	3298	3259	0	144		
01	61349 X	59264	-0-	-2085	-0-	55668 2 3596 9	3596 9 Y	3269	3293	0	120		
02	52474 X	52474	-0-	-0-	-0-	49251 2 3223 9	3223 9 Y	2930	2937	0	113		
03	55397 X	54411	-0-	-986	-0-	51146 2 3265 9	3265 9 Y	2968	3015	0	66		
<hr/>													
POWDERED DONUT STATE D				WELL #: U 27H	RRCID -> 293383	COMPL. DATE 03/06/2022	TOTAL	DEPTH 10299	PERF.10465	- 20267			
10	DLQ G-10	51761	-0-	51761	170623	45789 2 5972 9	5972 9 Y	5429	5342	0	211		
11	226169 X	55546	-0-	-170623	-0-	50045 2 5477 9	24 4 Y	4979	5033	0	157		
12	53578 X	53578	-0-	-0-	-0-	48145 2 5433 9	5433 9 Y	4939	4880	0	216		
01	58019 X	58019	-0-	-0-	-0-	52496 2 5523 9	5523 9 Y	5021	5052	0	185		
02	51765 X	47523	-0-	-4242	-0-	42658 2 4865 9	4865 9 Y	4423	4437	0	171		
03	55335 X	53078	-0-	-2257	-0-	48096 2 4982 9	4982 9 Y	4529	4599	0	101		



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 131H		RRCID -> 293414		COMPL. DATE 04/16/2022				TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	32910	-0-	32910	103498	1415	1	25213	2	Y	5703	5706	0	10 8 43
11	136544 X	33046	-0-	-103498	-0-	1280	1	25847	2	Y	5343	5319	0	21 8 46
12	36530 X	36530	-0-	-0-	-0-	1296	1	29018	2	Y	5525	5500	0	8 8 63
01	33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	1171	1	26638	2	Y	5126	5009	0	34 8 146
02	30962 X	30962	-0-	-0-	-0-	1261	1	24173	2	Y	5025	5104	0	67
03	33654 X	33654	-0-	-0-	-0-	1033	1	26655	2	Y	5424	5414	0	77
-----														
POWDERED DONUT STATE E		WELL #: T 35H		RRCID -> 293416		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915				
10	DLQ G-10	96809	-0-	96809	292613	91327	2	5482	9	Y	4984	4895	0	193
11	385782 X	93169	-0-	-292613	-0-	87888	2	42	4	Y	4763	4805	0	151
12	87947 X	87792	-0-	-155	-0-	83019	2	4773	9	Y	4339	4300	0	190
01	87947 X	84448	-0-	-3499	-0-	79690	2	4758	9	Y	4325	4356	0	159
02	76920 X	76920	-0-	-0-	-0-	72686	2	4234	9	Y	3849	3859	0	149
03	77159 X	77120	-0-	-39	-0-	72797	2	4323	9	Y	3930	3992	0	87
-----														
POWDERED DONUT STATE H		WELL #: C 41H		RRCID -> 293426		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845				
10	DLQ G-10	57033	-0-	57033	179600	52970	2	4063	9	Y	3694	3635	0	143
11	226237 X	46637	-0-	-179600	-0-	42998	2	20	4	Y	3290	3329	0	104
12	56544 X	46132	-0-	-10412	-0-	42678	2	3454	9	Y	3140	3107	0	137
01	56544 X	47420	-0-	-9124	-0-	43754	2	3666	9	Y	3333	3347	0	123
02	49108 X	49108	-0-	-0-	-0-	45782	2	3326	9	Y	3024	3030	0	117
03	51846 X	51846	-0-	-0-	-0-	48465	2	3381	9	Y	3074	3123	0	68
-----														
LAYDEN		WELL #: 2H		RRCID -> 293771		COMPL. DATE 08/31/2016				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081				
10	4092 X	3914	-0-	-178	-0-	2898	2	1016	9	Y	924	828	0	2 8 689
11	3960 X	3587	-0-	-373	-0-	2436	2	52	4	Y	999	1043	0	14 8 631
12	4092 X	3716	-0-	-376	-0-	2618	2	1098	9	Y	998	989	0	640
01	3968 X	3714	-0-	-254	-0-	2583	2	1131	9	Y	1028	1047	0	8 8 613
02	3712 X	3164	-0-	-548	-0-	2119	2	1045	9	Y	950	898	0	665
03	3906 X	3445	-0-	-461	-0-	2291	2	1154	9	Y	1049	922	0	2 8 790
-----														
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 294386		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588				
10	35778 X	35778	-0-	-0-	-0-	31538	2	139	4	Y	3728	3769	0	30 8 139
11	34910 X	34910	-0-	-0-	-0-	29872	2	64	4	Y	4522	4325	0	59 8 277
12	37696 X	22829	-0-	-14867	-0-	20209	2	81	4	Y	2308	2411	0	19 8 155
01	37696 X	20689	-0-	-17007	-0-	18480	2	33	4	Y	1978	2027	0	14 8 92
02	24853 X	22472	-0-	-2381	-0-	18721	2	113	4	Y	3307	3159	0	2 8 238
03	29415 X	29415	-0-	-0-	-0-	25070	2	86	4	Y	3872	3777	0	31 8 302

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ALYSE 51 UNIT		WELL #: 222H			RRCID -> 294757		COMPL. DATE 04/17/2022					TOTAL DEPTH 10749		PERF.11120 - 20545	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	62744 X	51352	-0-	-11392	-0-	1735 1	6053 9	43564 2	Y	5503	5404 0	109 8	8	53	
11	57990 X	50617	-0-	-7373	-0-	1739 1	5937 9	42941 2	Y	5397	5368 0	43 8	8	39	
12	56854 X	53729	-0-	-3125	-0-	1744 1	5969 9	46016 2	Y	5426	5351 0	52 8	8	62	
01	53878 X	51443	-0-	-2435	-0-	1800 1	5752 9	43891 2	Y	5229	5199 0	35 8	8	57	
02	44743 X	44743	-0-	-0-	-0-	59 1	5155 9	39529 2	Y	4686	4688 0	21 8	8	34	
03	48585 X	48585	-0-	-0-	-0-	1558 1	5330 9	41697 2	Y	4845	4779 0	37 8	8	63	

  

ALYSE 51 UNIT		WELL #: 231H			RRCID -> 294758		COMPL. DATE 04/17/2022					TOTAL DEPTH 10852		PERF.11076 - 19601	
10	74276 X	60124	-0-	-14152	-0-	1829 1	6783 9	51512 2	Y	6166	6051 0	122 8	8	60	
11	67500 X	55602	-0-	-11898	-0-	1702 1	6228 9	47672 2	Y	5662	5636 0	45 8	8	41	
12	66588 X	55807	-0-	-10781	-0-	1755 1	6170 9	47882 2	Y	5609	5532 0	54 8	8	64	
01	60698 X	57745	-0-	-2953	-0-	1837 1	6124 9	49784 2	Y	5567	5533 0	37 8	8	61	
02	49823 X	49823	-0-	-0-	-0-	60 1	5326 9	44437 2	Y	4842	4846 0	22 8	8	35	
03	54352 X	54352	-0-	-0-	-0-	1630 1	5460 9	47262 2	Y	4964	4897 0	38 8	8	64	

  

ALYSE 51 UNIT		WELL #: 331H			RRCID -> 294759		COMPL. DATE 04/17/2022					TOTAL DEPTH 11301		PERF.11597 - 19819	
10	94364 X	81473	-0-	-12891	-0-	1773 1	4747 9	74953 2	Y	4315	4237 0	85 8	8	42	
11	86400 X	78879	-0-	-7521	-0-	1817 1	4385 9	72677 2	Y	3986	3967 0	32 8	8	29	
12	86955 X	76518	-0-	-10437	-0-	1799 1	4409 9	70310 2	Y	4008	3952 0	39 8	8	46	
01	85653 X	75570	-0-	-10083	-0-	1677 1	4258 9	69635 2	Y	3871	3849 0	26 8	8	42	
02	69988 X	69988	-0-	-0-	-0-	50 1	3781 9	66157 2	Y	3437	3438 0	16 8	8	25	
03	75062 X	75062	-0-	-0-	-0-	1098 1	3876 9	70088 2	Y	3524	3476 0	27 8	8	46	

  

MIDWAY 45-46 UNIT		WELL #: 322H			RRCID -> 294789		COMPL. DATE 09/09/2021					TOTAL DEPTH 10509		PERF.10811 - 20536	
10	48143 X	41328	-0-	-6815	-0-	36704 2	4054 9	570 4	Y	3685	3679 0	83 8	8	139	
11	46590 X	27754	-0-	-18836	-0-	22517 2	3050 9	2187 4	Y	2773	2674 0			238	
12	48143 X	39949	-0-	-8194	-0-	35704 2	4186 9	59 4	Y	3805	3818 0	21 8	8	204	
01	44082 X	32835	-0-	-11247	-0-	26783 2	3011 9	3041 4	Y	2737	2772 0	25 8	8	144	
02	32674 X	32674	-0-	-0-	-0-	30646 2	2023 9	5 4	Y	1839	1797 0			186	
03	36159 X	36159	-0-	-0-	-0-	32884 2	3205 9	70 4	Y	2914	2917 0	17 8	8	166	

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852 ARUBA STATE 15-14 UNIT		//CONT.// 71052 900 WELL #: 131H		ASSOCIATED RRCID -> 294796		CAPACITY COMPL. DATE 01/18/2022				TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525			CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31775 X	28450	-0-	-3325	-0-	55 6	1 4	22489 5900	2 9	Y	5364	5297	0	7	8	185
11	27990 X	26310	-0-	-1680	-0-	48 51	1 4	20759 5452	2 9	Y	4956	4949	0	48	1	109
12	29171 X	28087	-0-	-1084	-0-	51 6045	1 9	21991	2	Y	5495	5404	0	29	8	171
01	29409 X	29409	-0-	-0-	-0-	67 1	1 4	23569 5772	2 9	Y	5247	5215	0	24	8	179
02	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	57 5664	1 9	21872	2	Y	5149	5132	0	20	8	176
03	29582 X	29582	-0-	-0-	-0-	53 5801	1 9	23728	2	Y	5274	5315	0	28	8	107
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #: 221HR		RRCID -> 294865		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583						
10	16802 X	4548	-0-	-12254	-0-	138 50	1 4	3069 1291	2 9	Y	1174	1070	0	11	8	93
11	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	334 1506	1 4	11561 3064	2 9	Y	2785	2660	0	54	8	164
12	20384 X	20384	-0-	-0-	-0-	452 3055	1 9	16877	2	Y	2777	2773	0	25	8	143
01	21344 X	21344	-0-	-0-	-0-	438 249	1 4	17314 3343	2 9	Y	3039	2973	0	38	8	171
02	20314 X	20314	-0-	-0-	-0-	389 218	1 4	17015 2692	2 9	Y	2447	2515	0	1	8	102
03	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	280 2825	1 9	17528	2	Y	2568	2449	0	53	8	168
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 294926		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399						
10	22723 X	16454	-0-	-6269	-0-	587 212	1 4	13085 2570	2 9	Y	2336	2454	0	21	8	186
11	19907 X	19907	-0-	-0-	-0-	413 1864	1 4	14305 3325	2 9	Y	3023	2972	0	59	8	178
12	19902 X	15884	-0-	-4018	-0-	352 2409	1 9	13123	2	Y	2190	2236	0	20	8	112
01	18848 X	18708	-0-	-140	-0-	388 221	1 4	15328 2771	2 9	Y	2519	2458	0	31	8	142
02	19256 X	15571	-0-	-3685	-0-	296 166	1 4	12931 2178	2 9	Y	1980	2038	0	1	8	83
03	20584 X	13338	-0-	-7246	-0-	176 2167	1 9	10995	2	Y	1970	1883	0	41	8	129
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #: 321H		RRCID -> 294930		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540						
10	38967 X	38725	-0-	-242	-0-	2333 145	1 4	33077 3170	2 9	Y	2882	2865	0	23	8	108
11	37710 X	29955	-0-	-7755	-0-	2168 54	1 4	25125 2608	2 9	Y	2371	2303	0	31	8	145
12	38967 X	34122	-0-	-4845	-0-	2777 113	1 4	28240 2992	2 9	Y	2720	2659	0	23	8	183
01	38967 X	35072	-0-	-3895	-0-	4124 50	1 4	27784 3114	2 9	Y	2831	2863	0	20	8	131
02	36453 X	27172	-0-	-9281	-0-	3292 129	1 4	21474 2277	2 9	Y	2070	2051	0	1	8	149
03	38719 X	33934	-0-	-4785	-0-	3451 94	1 4	27641 2748	2 9	Y	2498	2432	0	20	8	195

PHANTOM (WOLFCAMP) PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT./ PALMER 52 UNIT

WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404

---

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62558 X	53194	-0-	-9364	-0-	1800	1 45429	2	Y	5423	5322 0 107 8	53
						5965	9					
11	57840 X	48977	-0-	-8863	-0-	1663	1 41672	2	Y	5129	5103 0 41 8	38
						5642	9					
12	57319 X	52743	-0-	-4576	-0-	1747	1 45270	2	Y	5205	5134 0 50 8	59
						5726	9					
01	54002 X	47226	-0-	-6776	-0-	1828	1 39976	2	Y	4929	4901 0 33 8	54
						5422	9					
02	43930 X	43930	-0-	-0-	-0-	58	1 39057	2	Y	4377	4380 0 20 8	31
						4815	9					
03	46863 X	46863	-0-	-0-	-0-	1609	1 40180	2	Y	4613	4549 0 35 8	60
						5074	9					

---

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938

10	170004 X	80767	-0-	-89237	-0-	72120	2 138 4	Y	7735	7590 0 148 8	56	
						8509	9					
11	119010 X	71736	-0-	-47274	-0-	145	1 63850	2	Y	7037	7020 0 20 8	53
						7741	9					
12	109771 X	67092	-0-	-42679	-0-	614	1 58983	2	Y	6814	6784 0 20 8	63
						7495	9					
01	96627 X	61647	-0-	-34980	-0-	555	1 53902	2	Y	6513	6475 0 23 8	78
						26	4 7164 9					
02	57864 X	57864	-0-	-0-	-0-	745	1 50805	2	Y	5740	5759 0 1 8	58
						6314	9					
03	76218 X	76218	-0-	-0-	-0-	768	1 68404	2	Y	6405	6151 0 263 8	49
						7046	9					

---

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 21026

10	120280 X	65399	-0-	-54881	-0-	59135	2 113 4	Y	5592	5487 0 107 8	41	
						6151	9					
11	112350 X	65773	-0-	-46577	-0-	179	1 59434	2	Y	5600	5583 0 16 8	42
						6160	9					
12	86955 X	60585	-0-	-26370	-0-	901	1 53927	2	Y	5234	5213 0 15 8	48
						5757	9					
01	76074 X	54308	-0-	-21766	-0-	971	1 47981	2	Y	4848	4821 0 17 8	58
						23	4 5333 9					
02	51098 X	50311	-0-	-787	-0-	886	1 44703	2	Y	4293	4306 0 1 8	44
						4722	9					
03	63499 X	63499	-0-	-0-	-0-	993	1 57446	2	Y	4600	4420 0 189 8	35
						5060	9					

---

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139

10	111848 X	55907	-0-	-55941	-0-	138	1 50406	2	Y	4788	4696 0 92 8	35
						96	4 5267 9					
11	72720 X	52233	-0-	-20487	-0-	154	1 47037	2	Y	4584	4572 0 13 8	34
						5042	9					
12	67890 X	48591	-0-	-19299	-0-	805	1 42979	2	Y	4370	4351 0 13 8	40
						4807	9					
01	60977 X	43631	-0-	-17346	-0-	912	1 38355	2	Y	3951	3930 0 14 8	47
						18	4 4346 9					
02	41325 X	40569	-0-	-756	-0-	872	1 36026	2	Y	3337	3350 0	34
						3671	9					
03	52207 X	52207	-0-	-0-	-0-	939	1 47014	2	Y	3867	3713 0 159 8	29
						4254	9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: C 19H		RRCID -> 295297		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 10769		PERF.11057 - 18260					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	46387 X	46387	-0-	-0-	-0-	37080	2	9307	9	Y	8461	8421	0		169
11	41430 X	37297	-0-	-4133	-0-	29765	2	194	4	Y	6671	6663	0		177
12	42811 X	25557	-0-	-17254	-0-	19861	2	5696	9	Y	5178	5086	0		269
01	42811 X	17036	-0-	-25775	-0-	13051	2	3985	9	Y	3623	3765	0		127
02	28681 X	22204	-0-	-6477	-0-	17122	2	5082	9	Y	4620	4586	0		161
03	30659 X	23918	-0-	-6741	-0-	19571	2	4347	9	Y	3952	4024	0		89
-----															
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #: 322H		RRCID -> 295300		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10832 - 18157					
10	38006 X	32286	-0-	-5720	-0-	1971	1	27237	2	Y	2689	2677	0	22 8	100
11	36780 X	26238	-0-	-10542	-0-	1980	1	21837	2	Y	2158	2098	0	28 8	132
12	38006 X	25306	-0-	-12700	-0-	3142	1	20285	2	Y	1634	1642	0	14 8	110
01	38006 X	25203	-0-	-12803	-0-	3605	1	19902	2	Y	1509	1539	0	10 8	70
02	35554 X	23246	-0-	-12308	-0-	3739	1	17571	2	Y	1664	1613	0	1 8	120
03	32271 X	26027	-0-	-6244	-0-	3299	1	20684	2	Y	1794	1760	0	14 8	140
-----															
LAYDEN		WELL #: 3H		RRCID -> 295378		COMPL. DATE 09/10/2016		TOTAL DEPTH 10681		PERF.10812 - 16269					
10	620 X	501	-0-	-119	-0-	269	2	232	9	Y	211	161	0		158
11	349 X	349	-0-	-0-	-0-	144	2	205	9	Y	186	224	0	3 8	117
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	138	2	193	9	Y	175	180	0		112
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	104	2	166	9	Y	151	172	0	1 8	90
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	69	2	90	9	Y	82	114	0		58
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	82	2	108	9	Y	98	82	0		74
-----															
PRICE 45 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 295605		COMPL. DATE 09/20/2022		TOTAL DEPTH 10469		PERF.10782 - 20807					
*10	139159 X	60686	-0-	-78473	-0-	2176	1	52530	2	Y	5436	5393	0	84 8	30
*11	67500 X	56067	-0-	-11433	-0-	2070	1	47055	2	Y	4895	4847	0	35 8	43
*12	69781 X	48370	-0-	-21411	-0-	1557	4	5385	9	Y	3566	3582	0	4 8	23
*01	69781 X	41170	-0-	-28611	-0-	497	1	43950	2	Y	2620	2606	0	9 8	28
*02	59943 X	43477	-0-	-16466	-0-	3923	9	2882	9	Y	3738	3711	0	19 8	36
*03	60698 X	47003	-0-	-13695	-0-	1101	1	38264	2	Y	3703	3706	0	11 8	22
-----															
PRICE 45 UNIT		WELL #: 232H		RRCID -> 295606		COMPL. DATE 09/20/2022		TOTAL DEPTH 10756		PERF.11301 - 21164					
*10	118296 X	59465	-0-	-58831	-0-	2557	1	49752	2	Y	6505	6446	0	100 8	36
*11	69840 X	52463	-0-	-17377	-0-	7156	9	1930	1	Y	5885	5827	0	42 8	52
*12	70091 X	50293	-0-	-19798	-0-	1411	4	6474	9	Y	5937	5944	0	7 8	38
*01	63550 X	51437	-0-	-12113	-0-	616	1	43146	2	Y	5842	5797	0	21 8	62
*02	58551 X	45591	-0-	-12960	-0-	6531	9	132	1	Y	5134	5121	0	26 8	49
*03	59458 X	46474	-0-	-12984	-0-	6426	9	1350	1	Y	5170	5173	0	15 8	31
-----															

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
BROOKE 184-185 UNIT		WELL #: 132H		RRCID -> 295664	COMPL. DATE 02/08/2023	TOTAL DEPTH 10705	PERF.10818	-		20536			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	183644 X	63452	-0-	-120192	-0-	56580 2	108 4	Y	6149	6032 0	118 8	45	
11	108840 X	61057	-0-	-47783	-0-	6764 9	174 1	54959 2	Y	5385	5374 0	15 8	41
12	103416 X	59096	-0-	-44320	-0-	5924 9	820 1	52491 2	Y	5259	5237 0	15 8	48
01	88598 X	53879	-0-	-34719	-0-	5785 9	885 1	47448 2	Y	5021	4992 0	17 8	60
02	75545 X	51585	-0-	-23960	-0-	23 4	891 1	5523 9	Y	4522	4535 0	1 8	46
03	63610 X	63610	-0-	-0-	-0-	4974 9	917 1	57352 2	Y	4855	4665 0	199 8	37
						5341 9							
-----													
WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 295690	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL DEPTH 10701	PERF.10909	-		21105			
10	215295 X	83691	-0-	-131604	-0-	89 1	75835 2	Y	7061	7040 0	22 8	35	
11	208350 X	78854	-0-	-129496	-0-	7767 9	87 1	71575 2	Y	6538	6500 0	31 8	42
12	215295 X	74638	-0-	-140657	-0-	7192 9	88 1	67565 2	Y	6350	6297 0	19 8	76
01	126418 X	71823	-0-	-54595	-0-	6985 9	85 1	65029 2	Y	6099	6062 0	25 8	88
02	78300 X	53543	-0-	-24757	-0-	6709 9	70 1	48470 2	Y	4543	4600 0	26 8	5
03	83700 X	60830	-0-	-22870	-0-	6 4	824 1	4997 9	Y	5280	5264 0	16 8	5
						5808 9							
-----													
WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 132H		RRCID -> 295705	COMPL. DATE 02/05/2023	TOTAL DEPTH 10708	PERF.10953	-		21086			
10	173259 X	70356	-0-	-102903	-0-	74 1	63323 2	Y	6326	6305 0	20 8	31	
11	167670 X	64223	-0-	-103447	-0-	6959 9	70 1	57646 2	Y	5915	5880 0	28 8	38
12	173259 X	60409	-0-	-112850	-0-	6507 9	70 1	54058 2	Y	5710	5663 0	17 8	68
01	78957 X	55431	-0-	-23526	-0-	6281 9	65 1	49595 2	Y	5246	5217 0	21 8	76
02	65830 X	42409	-0-	-23421	-0-	5771 9	431 1	37481 2	Y	4084	4133 0	23 8	4
03	70370 X	50893	-0-	-19477	-0-	5 4	753 1	4492 9	Y	4951	4935 0	15 8	5
						5446 9							
-----													
WILSON 184-185 UNIT		WELL #: 232H		RRCID -> 295706	COMPL. DATE 02/04/2023	TOTAL DEPTH 11041	PERF.11278	-		21486			
10	119102 X	59682	-0-	-59420	-0-	63 1	53738 2	Y	5346	5331 0	17 8	27	
11	115260 X	56354	-0-	-58906	-0-	5881 9	62 1	51147 2	Y	4677	4652 0	22 8	30
12	119102 X	53691	-0-	-65411	-0-	5145 9	63 1	48600 2	Y	4571	4532 0	14 8	55
01	64263 X	53066	-0-	-11197	-0-	5028 9	63 1	48008 2	Y	4541	4512 0	18 8	66
02	55825 X	52623	-0-	-3202	-0-	4995 9	587 1	47033 2	Y	4543	4578 0	26 8	5
03	59675 X	56948	-0-	-2727	-0-	6 4	826 1	4997 9	Y	4782	4768 0	15 8	4
						5260 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 332H		RRCID -> 295707		COMPL. DATE 02/05/2023				TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C	COND	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE		
10	131812	X	88994	-0-	-42818	-0-	94	1	79771	2	Y	8299	8271	0	26	8	41
							9129	9									
11	127560	X	79080	-0-	-48480	-0-	86	1	70647	2	Y	7588	7545	0	36	8	48
							8347	9									
12	131812	X	76284	-0-	-55528	-0-	89	1	68422	2	Y	7066	7009	0	21	8	84
							7773	9									
01	96317	X	75206	-0-	-21111	-0-	89	1	68151	2	Y	6333	6300	0	26	8	91
							6966	9									
02	83259	X	75887	-0-	-7372	-0-	100	1	68809	2	Y	6335	6384	0	36	8	6
							9	4	6969	9							
03	89001	X	74262	-0-	-14739	-0-	96	1	67535	2	Y	6028	6009	0	19	8	6
							6631	9									
DOC GARDNER D		WELL #: C 06H		RRCID -> 295770		COMPL. DATE 11/08/2022				TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241							
10	38859	X	38859	-0-	-0-	-0-	33681	2	5178	9	Y	4707	4685	0			94
11	34980	X	26726	-0-	-8254	-0-	22517	2	147	4	Y	3693	3689	0			98
							4062	9									
12	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					Y	-0-	98	0			-0-
01	36146	X	3297	-0-	-32849	-0-	2552	2	745	9	Y	677	653	0			24
02	33814	X	11822	-0-	-21992	-0-	9477	2	2345	9	Y	2132	2082	0			74
03	36146	X	21213	-0-	-14933	-0-	17980	2	3233	9	Y	2939	2947	0			66
PRICE 45 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 295774		COMPL. DATE 09/20/2022				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173							
10	118296	X	103752	-0-	-14544	-0-	94356	2	9396	9	Y	8542	8459	0	132	8	47
11	114480	X	84120	-0-	-30360	-0-	73759	2	2441	4	Y	7200	7133	0	51	8	63
							7920	9									
12	118296	X	82831	-0-	-35465	-0-	74900	2	7931	9	Y	7210	7219	0	8	8	46
01	118296	X	84473	-0-	-33823	-0-	76437	2	8036	9	Y	7305	7248	0	26	8	77
02	101384	X	79846	-0-	-21538	-0-	72369	2	7477	9	Y	6797	6775	0	34	8	65
03	103757	X	78318	-0-	-25439	-0-	71065	2	7253	9	Y	6594	6601	0	19	8	39
PRICE 46 UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 295779		COMPL. DATE 08/31/2022				TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679							
10	186124	X	62910	-0-	-123214	-0-	2955	1	52509	2	Y	6769	6705	0	104	8	37
							7446	9									
11	180120	X	57304	-0-	-122816	-0-	2242	1	46646	2	Y	6247	6185	0	44	8	55
							1544	4	6872	9							
12	186124	X	56549	-0-	-129575	-0-	799	1	49188	2	Y	5965	5975	0	7	8	38
							6562	9									
01	65720	X	56576	-0-	-9144	-0-	175	1	50018	2	Y	5803	5759	0	21	8	61
							6383	9									
02	60784	X	48605	-0-	-12179	-0-	1677	1	41360	2	Y	5062	5049	0	26	8	48
							5568	9									
03	62899	X	53583	-0-	-9316	-0-	1700	1	45887	2	Y	5451	5451	0	16	8	32
							5996	9									
PRICE 46 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 295780		COMPL. DATE 09/03/2022				TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796							
10	140585	X	46574	-0-	-94011	-0-	43629	2	2945	9	Y	2677	2642	0	41	8	15
11	136050	X	44481	-0-	-91569	-0-	40247	2	1332	4	Y	2638	2611	0	19	8	23
							2902	9									
12	140585	X	45819	-0-	-94766	-0-	42159	2	3660	9	Y	3327	3325	0	4	8	21
01	47546	X	47546	-0-	-0-	-0-	43041	2	4505	9	Y	4095	4058	0	15	8	43
02	46360	X	46360	-0-	-0-	-0-	41980	2	4380	9	Y	3982	3967	0	20	8	38
03	46562	X	43120	-0-	-3442	-0-	39102	2	4018	9	Y	3653	3658	0	11	8	22

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
PRICE 46 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295781 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	171399	X	77462	-0-	-93937	-0-	69991 2	7471 9	Y	Y	6792	6729 0	105 8	38
11	165870	X	67992	-0-	-97878	-0-	303 1	59493 2	Y	Y	5661	5609 0	40 8	50
							1969 4	6227 9						
12	171399	X	51411	-0-	-119988	-0-	221 1	45863 2	Y	Y	4843	4857 0	5 8	31
							5327 9							
01	83235	X	57564	-0-	-25671	-0-	96 1	51873 2	Y	Y	5086	5045 0	18 8	54
							5595 9							
02	77894	X	51152	-0-	-26742	-0-	808 1	45435 2	Y	Y	4463	4452 0	23 8	42
							4909 9							
03	77469	X	56349	-0-	-21120	-0-	697 1	50792 2	Y	Y	4418	4421 0	13 8	26
							4860 9							

  

COLLIE B UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295783 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353														
10	63395	X	34958	-0-	-28437	-0-	27835 3	7123 9	Y	Y	6475	6509 0		109
11	61350	X	30664	-0-	-30686	-0-	23885 3	503 4	Y	Y	5705	5742 0		72
							6276 9							
12	63395	X	37116	-0-	-26279	-0-	29461 3	7655 9	Y	Y	6959	6895 0	51 8	85
01	36797	X	32690	-0-	-4107	-0-	25778 3	6912 9	Y	Y	6284	6245 0	28 8	96
02	34423	X	22931	-0-	-11492	-0-	16481 3	6450 9	Y	Y	5864	5823 0	19 8	118
03	37107	X	28875	-0-	-8232	-0-	22260 3	6615 9	Y	Y	6014	5925 0	10 8	197

  

PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932														
10	124837	X	66582	-0-	-58255	-0-	1957 1	60370 2	Y	Y	3868	3796 0	76 8	37
							4255 9							
11	120810	X	62736	-0-	-58074	-0-	1869 1	56975 2	Y	Y	3538	3521 0	28 8	26
							3892 9							
12	124837	X	63703	-0-	-61134	-0-	1917 1	57822 2	Y	Y	3604	3554 0	35 8	41
							3964 9							
01	66805	X	62572	-0-	-4233	-0-	1929 1	56900 2	Y	Y	3403	3384 0	23 8	37
							3743 9							
02	62495	X	56269	-0-	-6226	-0-	66 1	52030 2	Y	Y	3794	3787 0	17 8	27
							4173 9							
03	66588	X	51820	-0-	-14768	-0-	1357 1	47249 2	Y	Y	2922	2889 0	22 8	38
							3214 9							

  

COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493														
10	65844	X	37211	-0-	-28633	-0-	28895 3	8316 9	Y	Y	7560	7609 0		127
11	63720	X	36857	-0-	-26863	-0-	28207 3	594 4	Y	Y	7324	7358 0		93
							8056 9							
12	65844	X	44810	-0-	-21034	-0-	35239 3	9571 9	Y	Y	8701	8601 0	87 8	106
01	41607	X	41607	-0-	-0-	-0-	32354 3	9253 9	Y	Y	8412	8337 0	53 8	128
02	37033	X	32090	-0-	-4943	-0-	23176 3	8914 9	Y	Y	8104	8029 0	40 8	163
03	44795	X	42716	-0-	-2079	-0-	33278 3	9438 9	Y	Y	8580	8440 0	22 8	281

  

COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 20747														
10	44919	X	16603	-0-	-28316	-0-	1400 1	11320 3	Y	Y	3530	3556 0		59
							3883 9							
11	43470	X	16565	-0-	-26905	-0-	2030 1	10587 3	Y	Y	3386	3402 0		43
							223 4	3725 9						
12	44919	X	19977	-0-	-24942	-0-	2080 1	13429 3	Y	Y	4062	4039 0	16 8	50
							4468 9							
01	19127	X	16984	-0-	-2143	-0-	1762 1	11388 3	Y	Y	3485	3474 0	8 8	53
							3834 9							
02	17893	X	13156	-0-	-4737	-0-	1855 1	7560 3	Y	Y	3401	3378 0	7 8	69
							3741 9							
03	19964	X	16945	-0-	-3019	-0-	2085 1	10859 3	Y	Y	3637	3584 0	3 8	119
							4001 9							





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 331H		RRCID -> 296093		COMPL. DATE 09/07/2022				TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	1544258 X	87087	-0-	-1457171	-0-	78680 2	8407 9	Y	7643	7559 0	118 8	42	
11	165150 X	56682	-0-	-108468	-0-	314 1	48782 2	Y	5429	5385 0	38 8	48	
12	170655 X	53399	-0-	-117256	-0-	1614 4	5972 9						
01	170655 X	55426	-0-	-115229	-0-	450 1	46517 2	Y	5847	5850 0	7 8	38	
02	159645 X	50284	-0-	-109361	-0-	6432 9	100 1	Y	5965	5919 0	21 8	63	
03	87079 X	60033	-0-	-27046	-0-	6562 9	980 1	Y	5119	5107 0	26 8	49	
						5631 9	53229 2	Y	5303	5306 0	15 8	31	
						971 1	5833 9						
						5833 9							
JERSEY LILLY 17-7 A1		WELL #: 131H		RRCID -> 296129		COMPL. DATE 03/11/2023				TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513			
10	441945 X	27431	-0-	-414514	-0-	458 1	17715 2	Y	7730	7705 0	14 1	46	
11	46500 X	17646	-0-	-28854	-0-	755 4	8503 9						
12	48050 X	24481	-0-	-23569	-0-	458 1	9122 2	Y	5966	5553 0	416 1	18	
01	48050 X	23923	-0-	-24127	-0-	1503 4	6563 9						
02	44950 X	23765	-0-	-21185	-0-	604 1	14375 2	Y	7934	7818 0	63 8	71	
03	29212 X	29212	-0-	-0-	-0-	775 4	8727 9						
						507 1	13525 2	Y	8236	8199 0	60 1	34	
						831 4	9060 9						
						403 1	15694 2	Y	6805	6686 0	92 1	61	
						182 4	7486 9						
						535 1	20395 2	Y	6970	3989 0	2891 1	151	
						615 4	7667 9						
ARUBA STATE 15-14 UNIT		WELL #: 132H		RRCID -> 296188		COMPL. DATE 01/19/2022				TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307			
10	33201 X	28198	-0-	-5003	-0-	57 1	23343 2	Y	4356	4300 0	6 8	150	
11	32130 X	26883	-0-	-5247	-0-	6 4	4792 9						
12	33201 X	26715	-0-	-6486	-0-	51 1	22095 2	Y	4256	4242 0	41 1	93	
01	33201 X	15611	-0-	-17590	-0-	55 4	4682 9						
02	31059 X	24269	-0-	-6790	-0-	50 1	21729 2	Y	4487	4417 0	24 8	139	
03	28210 X	23310	-0-	-4900	-0-	4936 9	36 1	Y	2605	2643 0	12 8	89	
						2866 9	12709 2	Y	3962	3901 0	15 8	135	
						52 1	19859 2	Y	3742	3781 0	20 8	76	
						4358 9	19151 2	Y					
						43 1	4116 9						
						4116 9							
SYCAMORE 4 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 296197		COMPL. DATE 05/30/2023				TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 19976			
10	0	85607	-0-	85607	612511	65243 2	25 4	Y	18490	18592 0		136	
11	685023 X	72512	-0-	-612511	-0-	20339 9	53035 2	Y	15298	15332 0		102	
12	73098 X	62159	-0-	-10939	-0-	16828 9	46724 2	Y	14020	13960 0	100 8	62	
01	73098 X	58959	-0-	-14139	-0-	15422 9	44582 2	Y	13034	13048 0		48	
02	68382 X	54155	-0-	-14227	-0-	14337 9	42137 2	Y	10925	10929 0		44	
03	73098 X	44315	-0-	-28783	-0-	33449 2	38 4	Y	9844	9839 0		49	
						10828 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852														
KING DAVID MIPA UNIT		WELL #: 132H		RRCID -> 296211	COMPL. DATE 10/14/2022	TOTAL DEPTH 10383	PERF.10744	- 21400								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	57474 X	44412	-0-	-13062	-0-	457 1	33861 2	28 4	10066 9	Y	9151	9145	0			124
11	55620 X	41221	-0-	-14399	-0-	489 1	31598 2	9134 9		Y	8304	8236	0	96 8		96
12	57474 X	41623	-0-	-15851	-0-	456 1	32066 2	9101 9		Y	8274	8262	0	5 8		103
01	57474 X	38333	-0-	-19141	-0-	473 1	29409 2	8451 9		Y	7683	7585	0	30 8		171
02	53766 X	35176	-0-	-18590	-0-	368 1	27308 2	44 4	7456 9	Y	6778	6839	0	1 8		109
03	44423 X	36571	-0-	-7852	-0-	302 1	28592 2	165 4	7512 9	Y	6829	6826	0			112
-----																
KING DAVID MIPA UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 296233	COMPL. DATE 10/14/2022	TOTAL DEPTH 10337	PERF.10700	- 20544								
10	0 W	48498	-0-	48498	959289	1492 1	36493 2	31 4	10482 9	Y	9529	9519	0			129
11	0 W	42934	-0-	42934	1002223	1230 1	32214 2	9490 9		Y	8627	8557	0	100 8		99
12	0 W	44949	-0-	44949	1047172	1328 1	33853 2	9768 9		Y	8880	8863	0	5 8		111
01	0 W	41292	-0-	41292	1088464	1363 1	30813 2	9116 9		Y	8287	8181	0	33 8		184
02	0 W	39130	-0-	39130	1127594	1207 1	29735 2	48 4	8140 9	Y	7400	7464	0	1 8		119
03	1165270 X	37676	-0-	-1127594	-0-	1120 1	28442 2	164 4	7950 9	Y	7227	7227	0			119
-----																
KING DAVID MIPA UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 296235	COMPL. DATE 10/14/2022	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10825	- 21681								
10	57474 X	40054	-0-	-17420	-0-	1493 1	28428 2	24 4	10109 9	Y	9190	9181	0			125
11	55620 X	37472	-0-	-18148	-0-	1229 1	26817 2	9426 9		Y	8569	8496	0	99 8		99
12	57474 X	42977	-0-	-14497	-0-	1329 1	32177 2	9471 9		Y	8610	8597	0	5 8		107
01	57474 X	44087	-0-	-13387	-0-	1366 1	33634 2	9087 9		Y	8261	8152	0	33 8		183
02	53766 X	39941	-0-	-13825	-0-	1210 1	30217 2	49 4	8465 9	Y	7695	7753	0	1 8		124
03	42966 X	40562	-0-	-2404	-0-	1124 1	31011 2	179 4	8248 9	Y	7498	7499	0			123
-----																
BULLEIT 12-15-16 UNIT		WELL #: 233H		RRCID -> 296253	COMPL. DATE 05/20/2023	TOTAL DEPTH 9923	PERF.10053	- 20780								
10	851625 X	130663	-0-	-720962	-0-	789 1	120703 2	1547 4	7624 9	Y	6931	7370	0	19 8		283
11	152190 X	114031	-0-	-38159	-0-	756 1	106236 2	114 4	6925 9	Y	6295	6397	0	10 8		171
12	157263 X	110898	-0-	-46365	-0-	757 1	103943 2	53 4	6145 9	Y	5586	5252	0	94 8		411
01	157263 X	112490	-0-	-44773	-0-	806 1	105416 2	130 4	6138 9	Y	5580	5583	0	14 8		394
02	147117 X	94548	-0-	-52569	-0-	621 1	88709 2	27 4	5191 9	Y	4719	4584	0	26 8		503
03	130665 X	97760	-0-	-32905	-0-	751 1	91273 2	186 4	5550 9	Y	5045	5270	0	32 8		246

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	903733 X	127740	-0-	-775993	-0-	763 1	116701 2	498 3	878 9	Y	7982	8486 0	22 8		325	
						1496 4		112 4	7549 9							
11	155820 X	113006	-0-	-42814	-0-	745 1	104600 2	112 4	7549 9	Y	6863	6984 0	11 8		193	
12	161014 X	109589	-0-	-51425	-0-	736 1	101117 2	52 4	7684 9	Y	6985	6547 0	117 8		514	
01	161014 X	104910	-0-	-56104	-0-	740 1	96857 2	119 4	7194 9	Y	6540	6575 0	17 8		462	
02	150626 X	106485	-0-	-44141	-0-	696 1	99471 2	31 4	6287 9	Y	5715	5543 0	31 8		603	
03	127751 X	91251	-0-	-36500	-0-	694 1	84392 2	172 4	5993 9	Y	5448	5717 0	35 8		299	

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 17672

10	0	52467	-0-	52467	419777	41398 2	16 4	11053 9		Y	10048	10118 0			74
11	467095 X	47318	-0-	-419777	-0-	35726 2	1784 4	9808 9		Y	8916	8930 0			60
12	51987 X	48040	-0-	-3947	-0-	37956 2	10 4	10074 9		Y	9158	9113 0	65 8		40
01	51987 X	41612	-0-	-10375	-0-	33120 2	30 4	8462 9		Y	7693	7704 0			29
02	48633 X	39862	-0-	-8771	-0-	32461 2	7401 9			Y	6728	6730 0			27
03	51987 X	35527	-0-	-16460	-0-	28101 2	32 4	7394 9		Y	6722	6715 0			34

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393

10	0	37112	-0-	37112	198460	28732 2	11 4	8369 9		Y	7608	7618 0			56
11	222797 X	24337	-0-	-198460	-0-	17344 2	866 4	6127 9		Y	5570	5589 0			37
12	23918 X	23918	-0-	-0-	-0-	18549 2	5 4	5364 9		Y	4876	4857 0	35 8		21
01	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	14188 2	13 4	4458 9		Y	4053	4059 0			15
02	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	13594 2	3837 9			Y	3488	3489 0			14
03	18476 X	16904	-0-	-1572	-0-	12966 2	15 4	3923 9		Y	3566	3562 0			18

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974

10	0	85336	-0-	85336	591872	69049 2	26 4	16261 9		Y	14783	14870 0			108
11	662287 X	70415	-0-	-591872	-0-	54644 2	2729 4	13042 9		Y	11856	11885 0			79
12	79019 X	61169	-0-	-17850	-0-	48917 2	13 4	12239 9		Y	11126	11077 0	79 8		49
01	79019 X	54082	-0-	-24937	-0-	43256 2	39 4	10787 9		Y	9806	9819 0			36
02	73921 X	51852	-0-	-22069	-0-	42461 2	9391 9			Y	8537	8539 0			34
03	79019 X	40657	-0-	-38362	-0-	32318 2	37 4	8302 9		Y	7547	7543 0			38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	38285 X	35919	-0-	-2366	-0-	73 1	29698 2	Y	5583	5509 0	8 8	192		
						7 4	6141 9							
11	37050 X	35912	-0-	-1138	-0-	69 1	29839 2	Y	5391	5375 0	52 1	118		
						74 4	5930 9			38 8				
12	38285 X	35540	-0-	-2745	-0-	69 1	29531 2	Y	5400	5322 0	28 8	168		
						5940 9								
01	38285 X	21278	-0-	-17007	-0-	51 1	17898 2	Y	3026	3077 0	14 8	103		
						3329 9								
02	35815 X	29746	-0-	-6069	-0-	65 1	24670 2	Y	4555	4485 0	17 8	156		
						5011 9								
03	38285 X	29477	-0-	-8808	-0-	55 1	24601 2	Y	4383	4427 0	23 8	89		
						4821 9								
-----														
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221														
10	0	55179	-0-	55179	280131	41735 2	16 4	Y	12207	12253 0		90		
						13428 9								
11	331257 X	51126	-0-	-280131	-0-	37441 2	1870 4	Y	10741	10759 0		72		
						11815 9								
12	47898 X	47898	-0-	-0-	-0-	36517 2	10 4	Y	10337	10290 0	74 8	45		
						11371 9								
01	45656 X	45656	-0-	-0-	-0-	35109 2	32 4	Y	9559	9569 0		35		
						10515 9								
02	44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	34958 2	9089 9	Y	8263	8265 0		33		
03	42780 X	40802	-0-	-1978	-0-	31731 2	36 4	Y	8214	8206 0		41		
						9035 9								
-----														
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 232HR RRCID -> 296398 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820														
*05	0	522	-0-	522	522	262 2	260 4	Y	-0-			-0-		
*06	0	110477	-0-	110477	110999	54489 2	23476 4	Y	29556	29343 0	11 8	202		
						32512 9								
*07	0	78883	-0-	78883	189882	45252 2	5802 4	Y	25299	25375 0		126		
						27829 9								
*08	0	59586	-0-	59586	249468	39046 2	20540 9	Y	18673	18459 0	193 8	147		
*09	0	61145	-0-	61145	310613	45560 2	15585 9	Y	14168	14157 0		158		
*10	0	52733	-0-	52733	363346	39512 2	15 4	Y	12005	12075 0		88		
						13206 9								
*11	407424 X	44078	-0-	-363346	-0-	30980 2	1547 4	Y	10501	10519 0		70		
						11551 9								
*12	53830 X	53830	-0-	-0-	-0-	40781 2	11 4	Y	11853	11786 0	85 8	52		
						13038 9								
*01	47775 X	47775	-0-	-0-	-0-	37061 2	33 4	Y	9710	9726 0		36		
						10681 9								
*02	50465 X	50465	-0-	-0-	-0-	40955 2	9510 9	Y	8645	8646 0		35		
03	44795 X	43679	-0-	-1116	-0-	34246 2	39 4	Y	8540	8532 0		43		
						9394 9								
-----														
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: RRCID -> 296402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
JACKIE STATE C		WELL #:		131H	RRCID ->	296510	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL	DEPTH	10425	PERF.	10743 - 22536
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	76115	-0-	76115	308519	59445	2	300	4	Y	14882	14881	0 7 8 42
11	0	58974	-0-	58974	367493	16370	9	45009	2	1326	4	Y	11490 11333 0 118 8 81
12	0	72228	-0-	72228	439721	12639	9	56816	2	636	4	Y	13433 13459 0 55
01	506527 X	66806	-0-	-439721	-0-	14776	9	53450	2	443	4	Y	11739 11743 0 15 8 36
02	59827 X	59827	-0-	-0-	-0-	12913	9	48405	2	71	4	Y	10319 10295 0 27 8 33
03	58392 X	58392	-0-	-0-	-0-	11351	9	47400	2	87	4	Y	9914 9912 0 2 8 33
						10905	9						
JACKIE STATE B		WELL #:		331H	RRCID ->	296511	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.	11395 - 23248
*07	0	40370	-0-	40370	40370	29381	2	844	4	Y	9223	9082	0 3 8 138
*08	0	135653	-0-	135653	176023	10145	9	104945	2	253	4	Y	27686 27663 0 92 8 69
*09	0	114481	-0-	114481	290504	30455	9	90825	2	75	4	Y	21437 21398 0 50 8 58
*10	0	100679	-0-	100679	391183	23581	9	81094	2	410	4	Y	17432 17433 0 8 8 49
*11	0	88769	-0-	88769	479952	19175	9	70318	2	2075	4	Y	14887 14678 0 153 8 105
*12	0	90702	-0-	90702	570654	16376	9	74099	2	831	4	Y	14338 14384 0 59
*01	657312 X	86658	-0-	-570654	-0-	15772	9	71930	2	597	4	Y	12846 12850 0 16 8 39
*02	75058 X	75058	-0-	-0-	-0-	14131	9	63165	2	93	4	Y	10727 10703 0 28 8 35
03	75170 X	75170	-0-	-0-	-0-	11800	9	63467	2	116	4	Y	10534 10532 0 2 8 35
						11587	9						
JACKIE STATE A		WELL #:		221H	RRCID ->	296515	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	11091 - 22825
10	0	69185	-0-	69185	318750	55493	2	280	4	Y	12193	12194	0 5 8 35
11	0	59096	-0-	59096	377846	13412	9	46108	2	1359	4	Y	10572 10423 0 109 8 75
12	0	57052	-0-	57052	434898	11629	9	45825	2	513	4	Y	9740 9775 0 40
01	487142 X	52244	-0-	-434898	-0-	10714	9	42384	2	352	4	Y	8644 8647 0 11 8 26
02	46197 X	44737	-0-	-1460	-0-	9508	9	36495	2	54	4	Y	7444 7426 0 20 8 24
03	49383 X	47301	-0-	-2082	-0-	8188	9	39189	2	72	4	Y	7309 7308 0 1 8 24
						8040	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852			WELL #: 232H		RRCID -> 296591	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL	DEPTH 10705	PERF.10845	- 18827					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	0	54700	-0-	54700	54700	40986	2	1179	4	Y	11395	11220	0	4 8	171
						12535	9								
*08	0	122304	-0-	122304	177004	94869	2	228	4	Y	24734	24762	0	82 8	61
						27207	9								
*09	0	73727	-0-	73727	250731	58412	2	48	4	Y	13879	13871	0	32 8	37
						15267	9								
*10	0	57384	-0-	57384	308115	45531	2	230	4	Y	10566	10568	0	5 8	30
						11623	9								
*11	0	46416	-0-	46416	354531	36165	2	1066	4	Y	8350	8235	0	86 8	59
						9185	9								
*12	0	41680	-0-	41680	396211	32908	2	370	4	Y	7638	7666	0		31
						8402	9								
*01	431256 X	35045	-0-	-396211	-0-	27043	2	222	4	Y	7073	7073	0	9 8	22
						7780	9								
*02	35699 X	27459	-0-	-8240	-0-	21151	2	30	4	Y	5707	5696	0	15 8	18
						6278	9								
03	38161 X	24326	-0-	-13835	-0-	18323	2	32	4	Y	5428	5427	0	1 8	18
						5971	9								
-----															
JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT			WELL #: 133H		RRCID -> 296610	COMPL. DATE 04/25/2023	TOTAL	DEPTH 10549	PERF.10805	- 21158					
*04	0	3909	-0-	3909	3909	3180	2	729	9	Y	663	638	0		25
*05	0	205615	-0-	205615	209524	138145	2	5263	4	Y	56552	56447	0		130
						62207	9								
*06	0	204074	-0-	204074	413598	144267	2	2214	4	Y	52357	52432	0		55
						57593	9								
*07	0	187371	-0-	187371	600969	136156	2	1485	4	Y	45209	45196	0	1 8	67
						49730	9								
*08	0	157487	-0-	157487	758456	106684	2	9018	4	Y	37986	37916	0	92 8	45
						41785	9								
*09	0	132191	-0-	132191	890647	94435	2	3720	4	Y	30942	30802	0	53 8	132
						34036	9								
*10	0	132307	-0-	132307	1022954	235	1	99047	2	Y	29717	29768	0		81
						336	4	32689	9						
*11	0	115336	-0-	115336	1138290	39	1	83109	2	Y	25817	25809	0	13 8	76
						3789	4	28399	9						
*12	1244136 X	105846	-0-	-1138290	-0-	72	1	78540	2	Y	23307	23327	0		56
						1596	4	25638	9						
*01	95883 X	95692	-0-	-191	-0-	20	1	72674	2	Y	20472	20434	0		94
						479	4	22519	9						
*02	89697 X	81801	-0-	-7896	-0-	6	1	62152	2	Y	17465	17491	0		68
						431	4	19212	9						
03	95883 X	81433	-0-	-14450	-0-	77	1	62243	2	Y	17184	17173	0		79
						211	4	18902	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
SHELL 41 UNIT		WELL #:		232H	RRCID ->	296614	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	10776	PERF.11141	- 20623	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	0	35247	-0-	35247	35247	27144 2 7321 9	782 4	Y	6655	6553 0	2 8	100	
*08	0	133411	-0-	133411	168658	108908 2 24240 9	263 4	Y	22036	22008 0	73 8	55	
*09	0	100185	-0-	100185	268843	84685 2 15430 9	70 4	Y	14027	14011 0	33 8	38	
*10	0	82521	-0-	82521	351364	70373 2 11792 9	356 4	Y	10720	10723 0	5 8	30	
*11	0	68575	-0-	68575	419939	57567 2 9305 9	1703 4	Y	8459	8342 0	87 8	60	
*12	475195 X	55256	-0-	-419939	-0-	47570 2 7151 9	535 4	Y	6501	6534 0		27	
*01	59768 X	47336	-0-	-12432	-0-	39890 2 7118 9	328 4	Y	6471	6470 0	8 8	20	
*02	55912 X	37874	-0-	-18038	-0-	31436 2 6392 9	46 4	Y	5811	5797 0	15 8	19	
03	59768 X	40553	-0-	-19215	-0-	34171 2 6320 9	62 4	Y	5745	5744 0	1 8	19	
-----													
SHELL 41 UNIT		WELL #:		331H	RRCID ->	296615	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11439	- 21569	
*07	0	36367	-0-	36367	36367	27011 2 8579 9	777 4	Y	7799	7679 0	3 8	117	
*08	0	133293	-0-	133293	169660	104946 2 28094 9	253 4	Y	25540	25509 0	85 8	63	
*09	0	118025	-0-	118025	287685	98509 2 19434 9	82 4	Y	17667	17642 0	41 8	47	
*10	0	100908	-0-	100908	388593	84710 2 15769 9	429 4	Y	14335	14335 0	6 8	41	
*11	0	76475	-0-	76475	465068	63135 2 11474 9	1866 4	Y	10431	10291 0	107 8	74	
*12	524175 X	59107	-0-	-465068	-0-	49500 2 9052 9	555 4	Y	8229	8269 0		34	
*01	77872 X	60583	-0-	-17289	-0-	51465 2 8691 9	427 4	Y	7901	7901 0	10 8	24	
*02	72848 X	58950	-0-	-13898	-0-	50697 2 8179 9	74 4	Y	7435	7415 0	20 8	24	
03	78811 X	78811	-0-	-0-	-0-	69073 2 9611 9	127 4	Y	8737	8731 0	1 8	29	
-----													
SHELL 41 UNIT		WELL #:		332H	RRCID ->	296616	COMPL. DATE	07/18/2023	TOTAL DEPTH	11138	PERF.11384	- 21014	
*07	0	19343	-0-	19343	19343	14679 2 4241 9	423 4	Y	3855	3796 0	1 8	58	
*08	0	115926	-0-	115926	135269	94546 2 21152 9	228 4	Y	19229	19175 0	64 8	48	
*09	0	105826	-0-	105826	241095	89660 2 16092 9	74 4	Y	14629	14604 0	34 8	39	
*10	0	99920	-0-	99920	341015	85515 2 13972 9	433 4	Y	12702	12699 0	6 8	36	
*11	0	92037	-0-	92037	433052	77799 2 11936 9	2302 4	Y	10851	10698 0	112 8	77	
*12	525028 X	91976	-0-	-433052	-0-	79993 2 11084 9	899 4	Y	10076	10112 0		41	
*01	91483 X	91483	-0-	-0-	-0-	80946 2 9864 9	673 4	Y	8967	8970 0	11 8	27	
*02	78179 X	78179	-0-	-0-	-0-	69937 2 8139 9	103 4	Y	7399	7382 0	20 8	24	
03	82522 X	78623	-0-	-3899	-0-	70493 2 8001 9	129 4	Y	7274	7273 0	1 8	24	



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
VINTAGE C WELL #: C 03H RRCID -> 296685 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	0	52652	-0-	52652	52652	42469	2	469	4	Y	8831	8518	0	313
						9714	9							
*09	0	191370	-0-	191370	244022	161101	2	742	4	Y	26843	26896	0	260
						29527	9							
*10	0	174541	-0-	174541	418563	149760	2	24781	9	Y	22528	22530	0	258
*11	0	144639	-0-	144639	563202	122852	2	3993	4	Y	16176	16153	0	281
						17794	9							
*12	0	135145	-0-	135145	698347	120655	2	14490	9	Y	13173	13128	0	326
*01	0	133693	-0-	133693	832040	116042	2	28	4	Y	16021	15360	0	378
						17623	9						609 8	
*02	954179 X	122139	-0-	-832040	-0-	108745	2	13394	9	Y	12176	12280	0	274
*03	136307 X	124638	-0-	-11669	-0-	110965	2	13673	9	Y	12430	12374	0	330
VINTAGE E WELL #: C 04H RRCID -> 296686 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474														
*08	0	49041	-0-	49041	49041	38607	2	426	4	Y	9098	8775	0	323
						10008	9							
*09	0	189118	-0-	189118	238159	154489	2	712	4	Y	30834	30858	0	299
						33917	9							
*10	0	162502	-0-	162502	400661	134793	2	27709	9	Y	25190	25200	0	289
*11	0	137840	-0-	137840	538501	112264	2	3649	4	Y	19934	19876	0	347
						21927	9							
*12	0	136766	-0-	136766	675267	110307	2	26459	9	Y	24054	23805	0	596
*01	0	122474	-0-	122474	797741	103420	2	25	4	Y	17299	16829	0	408
						19029	9						658 8	
*02	905611 X	107870	-0-	-797741	-0-	92472	2	15398	9	Y	13998	14092	0	314
*03	123721 X	108254	-0-	-15467	-0-	93506	2	14748	9	Y	13407	13366	0	355
ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296714 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11336 - 18747														
*05	0	108	-0-	108	108	42	2	41	4	Y	23	14	0	9
						25	9							
*06	0	76547	-0-	76547	76655	33851	2	14584	4	Y	25556	25382	0	174
						28112	9						9 8	
*07	0	58162	-0-	58162	134817	31071	2	3984	4	Y	21006	21075	0	105
						23107	9							
*08	0	46063	-0-	46063	180880	30160	2	15903	9	Y	14457	14299	0	114
*09	0	51895	-0-	51895	232775	39189	2	12706	9	Y	11551	11537	0	128
*10	0	48130	-0-	48130	280905	36654	2	14	4	Y	10420	10472	0	76
						11462	9							
*11	323771 X	42866	-0-	-280905	-0-	31695	2	1583	4	Y	8716	8734	0	58
						9588	9							
*12	39618 X	39088	-0-	-530	-0-	29948	2	8	4	Y	8302	8265	0	36
						9132	9						59 8	
*01	39618 X	36148	-0-	-3470	-0-	27858	2	25	4	Y	7514	7522	0	28
						8265	9							
*02	37062 X	34981	-0-	-2081	-0-	27624	2	7357	9	Y	6688	6689	0	27
*03	39618 X	34231	-0-	-5387	-0-	26352	2	30	4	Y	7135	7126	0	36
						7849	9							
SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	54405 X	NO RPT	-0-	-54405	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	50895 X	NO RPT	-0-	-50895	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	54405 X	NO RPT	-0-	-54405	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
VITAL ENERGY, INC.				100951												
OLIVER 13-24B				WELL #:	2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				430
11		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2742	2	88	9	N	80				510
12		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-				510
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				510
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				510
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				510

ASTRO STATE 12				WELL #:	1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200

OLIVER 13-24				WELL #:	1H	RRCID ->	286685	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9866	PERF.10201	- 20301				
10	33864	X	33864	-0-	-0-	-0-	26504	3	5070	4	N	2082	1944	1	17	8	757
							2290	9									
11	29139	X	29139	-0-	-0-	-0-	2826	2	24058	4	N	2050	1780	1			1027
							2255	9									
12	35363	X	35363	-0-	-0-	-0-	29071	2	4172	4	N	1927	1613	1			1341
							2120	9									
01	33852	X	27948	-0-	-5904	-0-	25396	2	1010	4	N	1402	1136	1			1607
							1542	9									
02	42736	X	42736	-0-	-0-	-0-	38920	2	1384	4	N	2211	1949	1			1869
							2432	9									
03	48682	X	48682	-0-	-0-	-0-	45961	2	16	4	N	2459	2278	1			2050
							2705	9									

CALIFORNIA CHROME 27				WELL #:	2H	RRCID ->	287495	COMPL. DATE	05/04/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.10585	- 15325				
10	28718	X	8919	-0-	-19799	-0-	1668	1	6394	2	Y	445	362	1			152
							367	4									
11	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	955	1	5817	2	Y	357	305	0			204
							393	9									
12	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	1071	1	7926	2	Y	371					575
							408	9									
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1190	1	6119	2	Y	501					1076
							57	4									
02	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	3076	1	5081	2	Y	615	1181	1			510
							677	9									
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	3418	1	8189	2	Y	803	627	1			686
							883	9									

DIAMOND BACK 17				WELL #:	1 H	RRCID ->	287579	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10220	- 14244				
10	20852	X	6367	-0-	-14485	-0-	1377	1	4177	2	Y	194	186	1			168
							600	4									
11	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	570	1	6197	2	Y	134	177	0			125
							147	9									
12	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	575	1	6482	2	Y	239	179	0			185
							263	9									
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	549	1	6196	2	Y	173	180	0	3	8	175
							107	4									
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	538	1	5401	2	Y	155					330
							171	9									
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	589	1	3074	2	Y	176	188	1			318
							1125	4	194	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AMERICAN PHAROAH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879															
10	11378 X	3725	-0-	-7653	-0-	3494	2	147	4	Y	76	86	1		14
11	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	84	9			Y	38	32	0		20
12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	2016	2	42	9	Y	-0-	17	0		3
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				3
*02	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-				3
*03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-				3
-----															
ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059															
10	70737 X	24095	-0-	-46642	-0-	1023	1	19903	2	Y	2515	2491	1		220
11	21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	402	4	2767	9	Y	1466	1498	0		188
12	22320 X	22031	-0-	-289	-0-	19971	2	28	4	Y	1420	1429	0		179
01	22320 X	21446	-0-	-874	-0-	1613	9	1562	9	Y	1513	1467	0		225
02	20880 X	19898	-0-	-982	-0-	20469	2	394	4	Y	1285	1353	0		157
03	22320 X	21852	-0-	-468	-0-	19388	2	1414	9	Y	1330	1272	0		215
						1664	9								
						18484	2								
						20380	2								
						1463	9								
-----															
SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603															
10	25110 X	24302	-0-	-808	-0-	22789	2	511	4	N	911	746	1		451
11	24030 X	22689	-0-	-1341	-0-	1002	9								
12	24831 X	23633	-0-	-1198	-0-	21978	2	711	9	N	646	720	0		377
01	24831 X	22741	-0-	-2090	-0-	22802	2	831	9	N	755	874	0		258
02	23229 X	21253	-0-	-1976	-0-	21672	2	247	4	N	747	720	0		285
03	24304 X	21478	-0-	-2826	-0-	822	9	741	9	N	674	746	1		213
						20512	2	147	4	N	633	566	1		280
						20635	2								
						696	9								
-----															
YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822															
10	8707 X	2921	-0-	-5786	-0-	97	1	2308	2	Y	445	214	1		409
11	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	26	4	490	9						
12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	2700	1	2419	2	Y	735	290	1		854
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	809	9								
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2700	1	2538	2	Y	130	504	1		480
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143	9								
						2483	1	2194	2	Y	398	359	1		519
						438	9								
										Y	NO RPT				519
										Y	NO RPT				519
-----															
CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993															
10	41763 X	13445	-0-	-28318	-0-	1540	1	11241	2	Y	604	372	1		468
11	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	664	9								
12	13020 X	9577	-0-	-3443	-0-	683	1	10859	2	Y	180	360	0		288
01	13020 X	12690	-0-	-330	-0-	198	9								
02	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	779	1	8337	2	Y	419	359	0		348
03	13020 X	12983	-0-	-37	-0-	461	9								
						771	1	11450	2	Y	418	363	0		403
						9	4	460	9						
						744	1	11634	2	Y	442	558	1		287
						486	9								
						764	1	9314	2	Y	365				652
						2503	4	402	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. EASTEX 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. EASTEX 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1H		RRCID -> 287622		COMPL. DATE 04/30/2018				TOTAL DEPTH 9928 PERF.10153 - 17414						
10	66245 X	23186	-0-	-43059	-0-	942 87	1 4	18298 3859	2 9	Y	3508	3442	1			345
11	20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	18426	2	2157	9	Y	1961	2046	0			260
12	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	19452	2	2082	9	Y	1893	1905	0			248
01	20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	18681	2	82	4	Y	1960	1907	0			301
02	19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	2156	9	17597	2	Y	1620	1712	0			209
03	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	18205	2	1917	4	Y	1828	1740	0			297
-----																
TOYAH B		WELL #: 2H		RRCID -> 287694		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9555 - 15522						
10	89395 X	26983	-0-	-62412	-0-	25705 622	2 9	656	4	Y	565	1121	1			331
11	24174 X	24174	-0-	-0-	-0-	23734	2	440	9	Y	400	543	0			188
12	27900 X	24646	-0-	-3254	-0-	24160	2	486	9	Y	442	359	0			271
01	27900 X	23563	-0-	-4337	-0-	22834	2	264	4	Y	423	179	0			515
*02	26100 X	21999	-0-	-4101	-0-	465	9	21579	2	Y	382	570	1			327
*03	26970 X	23676	-0-	-3294	-0-	21377	2	1868	4	Y	392	381	1			338
-----																
TOYAH B 22-21		WELL #: 2H		RRCID -> 287696		COMPL. DATE 04/02/2019				TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2855				Y	-0-					-0-
-----																
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 6H		RRCID -> 287704		COMPL. DATE 04/20/2019				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368						
10	51624 X	15930	-0-	-35694	-0-	1348 117	1 4	13189 1276	2 9	Y	1160	1065	1			230
11	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	1146	1	13112	2	Y	573	677	0			126
12	17050 X	14865	-0-	-2185	-0-	40 1170	4 1	630 12967	9 2	Y	662	641	0			147
01	17050 X	12012	-0-	-5038	-0-	728 1026	9 1	10084	2	Y	584	627	0			104
02	15950 X	11675	-0-	-4275	-0-	260 10619	4 2	642 1056	9 9	Y	960	893	0			171
03	15934 X	13961	-0-	-1973	-0-	12936	2	1025	9	Y	932	970	0			133
-----																
AFFIRMED 6		WELL #: 7H		RRCID -> 287706		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716						
10	39466 X	12625	-0-	-26841	-0-	588 53	1 4	11464 520	2 9	Y	473	467	1			51
11	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	889	1	10695	2	Y	256	260	0			47
12	12400 X	11903	-0-	-497	-0-	282 860	9 1	10771	2	Y	247	247	0			47
01	12400 X	10004	-0-	-2396	-0-	272 725	9 1	8823	2	Y	241	236	0			52
02	11600 X	11419	-0-	-181	-0-	191 779	4 1	265 10381	9 2	Y	235	243	0			44
03	12400 X	12142	-0-	-258	-0-	259 837	9 1	11040	2	Y	241	244	0			41
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. AFFIRMED 6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
-----																
		WELL #: 3HM		RRCID -> 287707		COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 10145			PERF.10098 - 15432			
10	9083 X	6875	-0-	-2208	-0-	325 86	1 4	6409 55	2 9	Y	50	34	1			31
11	8790 X	7179	-0-	-1611	-0-	958 86	1 4	5914 221	2 9	Y	201	190	0			42
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	1016 75	1 9	5360	2	Y	68	81	0			29
01	6882 X	4992	-0-	-1890	-0-	862 174	1 4	3933 23	2 9	Y	21	26	0			24
02	DLQ G-10	5351	-0-	5351	5351	909 88	1 9	4354	2	Y	80	74	0			30
03	13151 X	7800	-0-	-5351	-0-	998 517	1 9	6285	2	Y	470	422	0			78
-----																
PICKPOCKET 21		WELL #: 3H		RRCID -> 287709		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 9913			PERF.10029 - 14484			
10	12741 X	12043	-0-	-698	-0-	1383 46	1 4	9768 846	2 9	Y	769	724	1			84
11	12330 X	8879	-0-	-3451	-0-	384 1011	1 9	7484	2	Y	919	849	0			154
12	14787 X	6901	-0-	-7886	-0-	5812 4724	2 2	1089 1069	9 9	Y	990	1002	0			142
01	14787 X	5793	-0-	-8994	-0-	4724 5209	2 2	1069	9	Y	972	924	0			190
*02	DLQ G-10	5209	-0-	5209	5209	4463 15627	2 2	746	9	Y	678	772	1			96
*03	21700 X	16491	-0-	-5209	-0-	15627	2	864	9	Y	785	612	1			269
-----																
SEATTLE SLEW		WELL #: 1H		RRCID -> 287735		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10166			PERF.10247 - 18019			
10	26722 X	23797	-0-	-2925	-0-	22537 547	2 9	713	4	Y	497	432	1			103
11	26220 X	20065	-0-	-6155	-0-	19217 14249	2 2	848	9	Y	771	452	0			422
12	27094 X	14634	-0-	-12460	-0-	14249 12747	2 2	385	9	Y	350	722	0			50
01	27094 X	13164	-0-	-13930	-0-	12747 18234	2 2	417	9	Y	379	343	0			86
*02	DLQ G-10	18234	-0-	18234	18234	17764 18536	2 2	470	9	Y	427	406	1			107
*03	37033 X	18799	-0-	-18234	-0-	18536	2	263	9	Y	239	276	1			70
-----																
COOPERS DREAM 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287877		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9817			PERF.10029 - 17346			
10	7471 X	3774	-0-	-3697	-0-	96 272	1 4	2899 507	2 9	Y	461	471	1			5
11	7230 X	2262	-0-	-4968	-0-	1085 134	1 4	1008	2	Y	32	26	0			11
12	7471 X	1444	-0-	-6027	-0-	1226 120	1 9	98	4	Y	109	102	0			18
01	7099 X	1508	-0-	-5591	-0-	906 8	1 9	594	4	Y	7	14	0			11
*02	DLQ G-10	1171	-0-	1171	1171	1135 1147	1 1	36	4	Y	-0-					11
*03	2357 X	1186	-0-	-1171	-0-	1147 1	1 9	38	4	Y	1					12
-----																
COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9872			PERF. 9964 - 15931			
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			5
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. SEATTLE SLEW 17			//CONT.// //CONT.//	71052 900 100951	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
			WELL #:	1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9798 - 19665		
10		39370 X	35766	-0-	-3604	-0-	32225 2268	2 9	1273	4	Y	2062	1802 1	594
11		38100 X	31885	-0-	-6215	-0-	30271	2	1614	9	Y	1467	1175 0	886
12		39370 X	31657	-0-	-7713	-0-	29769	2	1888	9	Y	1716	2345 0	257
01		38099 X	24098	-0-	-14001	-0-	22689	2	1409	9	Y	1281	1245 0	293
*02	DLQ	G-10	24884	-0-	24884	24884	23153	2	1731	9	Y	1574	1456 1	411
*03		53292 X	28408	-0-	-24884	-0-	26861	2	1547	9	Y	1406	1399 1	418
DELIGHTFUL DASHER 11-2			WELL #:	2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10841 - 17478		
10		16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	824 54	1 4	14467 1503	2 9	Y	1366	1332 1	91
11		16865 X	16865	-0-	-0-	-0-	878 1487	1 9	14500	2	Y	1352	1337 0	106
12		18600 X	15801	-0-	-2799	-0-	878 1433	1 9	13490	2	Y	1303	1312 0	97
01		18600 X	13637	-0-	-4963	-0-	840 53	1 4	11212 1532	2 9	Y	1393	1376 0	114
02	DLQ	G-10	11095	-0-	11095	11095	813 1235	1 9	9047	2	Y	1123	1177 0	60
03		28638 X	17543	-0-	-11095	-0-	821 1368	1 9	15354	2	Y	1244	1226 0	78
STATE CALIFORNIA CHROME 27			WELL #:	7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	10045 - 14503		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
COOPERS DREAM 23-3			WELL #:	3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9925 - 16192		
10		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	252 468	1 4	7888 718	2 9	Y	653	645 1	25
11		9928 X	9928	-0-	-0-	-0-	1376 134	1 4	7790 628	2 9	Y	571	587 0	9
12		9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	1294 129	1 4	7756 704	2 9	Y	640	601 0	48
01		9331 X	5492	-0-	-3839	-0-	1035 740	1 4	3461 256	2 9	Y	233	262 0	19
02	DLQ	G-10	6611	-0-	6611	6611	1293 86	1 4	4815 417	2 9	Y	379	358 1	40
03		14041 X	7430	-0-	-6611	-0-	1332 60	1 4	5523 515	2 9	Y	468	461 1	47
PICKPOCKET 21			WELL #:	2H	RRCID ->	287943	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	9867 - 14475		
10		14756 X	11683	-0-	-3073	-0-	1304 33	1 4	9408 938	2 9	Y	853	798 1	97
11		12060 X	10844	-0-	-1216	-0-	479 1013	1 9	9352	2	Y	921	861 0	157
12		12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	11534	2	1088	9	Y	989	1002 0	144
01		12462 X	11745	-0-	-717	-0-	10675	2	1070	9	Y	973	924 0	193
*02	DLQ	G-10	11191	-0-	11191	11191	10336	2	855	9	Y	777	860 1	110
*03		17053 X	5862	-0-	-11191	-0-	5002	2	860	9	Y	782	623 1	269

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. WAR ADMIRAL 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239																
10	19158 X	13145	-0-	-6013	-0-	1142	1	11183	2	Y	649	598	1			127
						106	4	714	9							
11	16710 X	11306	-0-	-5404	-0-	853	1	9759	2	Y	602	606	0			123
						32	4	662	9							
12	17267 X	11228	-0-	-6039	-0-	869	1	9631	2	Y	662	641	0			144
						728	9									
01	17267 X	8935	-0-	-8332	-0-	746	1	7336	2	Y	585	627	0			102
						209	4	644	9							
02	DLQ G-10	8467	-0-	8467	8467	7885	2	582	9	Y	529	537	0			94
03	19376 X	10909	-0-	-8467	-0-	10328	2	581	9	Y	528	547	0			75
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582																
10	19096 X	18022	-0-	-1074	-0-	16309	2	809	4	N	822	744	1			432
						904	9									
11	17970 X	17336	-0-	-634	-0-	15918	2	111	4	N	1188	720	0			468
						1307	9									
12	18631 X	16626	-0-	-2005	-0-	15708	2	60	4	N	780	871	0			377
						858	9									
01	18631 X	12210	-0-	-6421	-0-	11031	2	507	4	N	611	531	0			457
						672	9									
*02	17429 X	14933	-0-	-2496	-0-	14190	2	743	9	N	675	559	1			573
*03	18011 X	14521	-0-	-3490	-0-	13626	2	169	4	N	660	942	1			291
						726	9									
-----																
WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970																
10	12152 X	12088	-0-	-64	-0-	592	1	10407	2	Y	920	900	1			60
						77	4	1012	9							
11	12060 X	11234	-0-	-826	-0-	869	1	9354	2	Y	919	912	0			67
						1011	9									
12	13051 X	11691	-0-	-1360	-0-	882	1	9738	2	Y	974	975	0			66
						1071	9									
01	13051 X	12784	-0-	-267	-0-	901	1	10768	2	Y	971	963	0			74
						47	4	1068	9							
02	DLQ G-10	12449	-0-	12449	12449	845	1	10776	2	Y	753	790	0			37
						828	9									
03	26235 X	13786	-0-	-12449	-0-	915	1	12011	2	Y	782	772	0			47
						860	9									
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530																
10	10881 X	10547	-0-	-334	-0-	265	1	8063	2	Y	579	592	1			55
						1582	4	637	9							
11	11070 X	8844	-0-	-2226	-0-	1460	1	6627	2	Y	355	314	0			96
						366	4	391	9							
12	11439 X	7400	-0-	-4039	-0-	1388	1	5703	2	Y	241	261	0			76
						44	4	265	9							
01	11439 X	4609	-0-	-6830	-0-	1125	1	2480	2	Y	305	213	0			168
						668	4	336	9							
*02	DLQ G-10	3938	-0-	3938	3938	1380	1	2182	2	Y	342	410	1			100
						376	9									
*03	10657 X	6719	-0-	-3938	-0-	1434	1	4847	2	Y	339	342	1			97
						65	4	373	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. DELIGHTFUL DASHER 11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1H		RRCID -> 289065	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10160	PERF.10349	- 16826					
10	10447 X	8601	-0-	-1846	-0-	436 1 89 4	7618 2 458 9	Y	416	407	1		27
11	10110 X	8156	-0-	-1954	-0-	935 1 374 9	6847 2	Y	340	339	0		28
12	10044 X	8325	-0-	-1719	-0-	989 1 367 9	6969 2	Y	334	336	0		26
01	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	960 1 40 4	9161 2 372 9	Y	338	335	0		29
02	DLQ G-10	9863	-0-	9863	9863	897 1 435 9	8531 2	Y	395	403	0		21
03	20309 X	10446	-0-	-9863	-0-	975 1 1102 9	8369 2	Y	1002	963	0		60
OMAHA 11-2		WELL #: 2HM		RRCID -> 289066	COMPL. DATE 10/11/2018	TOTAL DEPTH 10093	PERF.10336	- 17062					
10	12772 X	12336	-0-	-436	-0-	596 1 1298 9	10442 2	Y	1180	1155	1		111
11	12480 X	11100	-0-	-1380	-0-	873 1 1261 9	8966 2	Y	1146	1171	0		86
12	12896 X	12258	-0-	-638	-0-	887 1 1359 9	10012 2	Y	1235	1237	0		84
01	13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	908 1 42 4	10764 2 1392 9	Y	1265	1253	0		96
02	DLQ G-10	12403	-0-	12403	12403	848 1 1158 9	10397 2	Y	1053	1098	0		51
03	24559 X	12156	-0-	-12403	-0-	916 1 1390 9	9850 2	Y	1264	1239	0		76
AFFIRMED 6		WELL #: 2H		RRCID -> 289067	COMPL. DATE 10/15/2017	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10055	- 16247					
10	22979 X	22979	-0-	-0-	-0-	953 1 206 4	18524 2 3296 9	Y	2996	2888	1		322
11	20700 X	20114	-0-	-586	-0-	18320 2 1785 9	9 4	Y	1623	1699	0		246
12	21390 X	21067	-0-	-323	-0-	19378 2	1689 9	Y	1535	1544	0		237
01	21390 X	18705	-0-	-2685	-0-	16902 2 1521 9	282 4	Y	1383	1367	0		253
02	DLQ G-10	17061	-0-	17061	17061	15693 2	1368 9	Y	1244	1299	0		198
03	37284 X	20223	-0-	-17061	-0-	16948 2 1598 9	1677 4	Y	1453	1409	0		242
PICKPOCKET 21		WELL #: 1H		RRCID -> 289068	COMPL. DATE 03/13/2018	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9853	- 14425					
10	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	1413 1 42 4	10093 2 878 9	Y	798	744	1		90
11	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	557 1 662 9	10534 2	Y	602	588	0		104
12	7223 X	5958	-0-	-1265	-0-	5450 2	508 9	Y	462	494	0		72
01	12431 X	6325	-0-	-6106	-0-	5833 2	492 9	Y	447	424	0		95
*02	DLQ G-10	4937	-0-	4937	4937	4244 2	693 9	Y	630	638	1		87
*03	10471 X	5534	-0-	-4937	-0-	4786 2	748 9	Y	680	534	1		233



PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951													
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10971	-	17811		
10	24179 X	24179	-0-	-0-	-0-	20103	2	96	4	N	3618	3447	1	969	
11	22920 X	22059	-0-	-861	-0-	3980	9	840	1	N	1863	1943	0	889	
12	24304 X	21164	-0-	-3140	-0-	2049	9	854	1	N	1945	1928	0	906	
01	24304 X	18103	-0-	-6201	-0-	2140	9	708	1	N	1837	1865	0	878	
02	22736 X	18519	-0-	-4217	-0-	439	4	439	4	N	1634	1329	1	1183	
03	24180 X	16368	-0-	-7812	-0-	795	1	1797	9	N	1742	1321	1	1604	
						2652	4	10938	2	N					
								1916	9						
-----															
PICKPOCKET 21		WELL #:		4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	10229	PERF.10391	-	14699		
10	7378 X	3604	-0-	-3774	-0-	349	1	21	4	Y	702	653	1	80	
11	7680 X	3455	-0-	-4225	-0-	140	1	21	4	Y	603	580	0	103	
12	7936 X	5429	-0-	-2507	-0-	663	9	140	1	Y	462	494	0	71	
01	7936 X	5271	-0-	-2665	-0-	4921	2	4921	2	Y	446	424	0	93	
*02	DLQ G-10	5460	-0-	5460	5460	4844	2	4844	2	Y	560	575	1	78	
*03	11667 X	6207	-0-	-5460	-0-	5543	2	664	9	Y	604	475	1	207	
-----															
BIG BROWN 15		WELL #:		1H	RRCID ->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9862	PERF.10057	-	14587		
10	16275 X	168	-0-	-16107	-0-	4	1	5	4	Y	-0-			8	
11	15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-					Y	-0-			8	
12	13299 X	40	-0-	-13259	-0-	36	2	36	2	Y	4	2	0	10	
01	465 X	31	-0-	-434	-0-	31	2	31	2	Y	-0-			10	
*02	DLQ G-10	192	-0-	192	-0-	192	2	192	2	Y	-0-			10	
*03	311 X	119	-0-	-192	-0-	82	2	37	9	Y	34			44	
-----															
AMERICAN PHAROAH		WELL #:		2H	RRCID ->	290169	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 9864	-	17781		
10	31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	29035	2	2163	9	Y	1966	1970	1	374	
11	32340 X	29351	-0-	-2989	-0-	27414	2	1937	9	Y	1761	1227	0	908	
12	33418 X	8216	-0-	-25202	-0-	7578	2	638	9	Y	580	856	0	632	
01	33418 X	872	-0-	-32546	-0-	842	2	30	9	Y	27	183	0	476	
*02	DLQ G-10	8569	-0-	8569	-0-	8152	2	417	9	Y	379	368	0	487	
*03	29629 X	21060	-0-	-8569	-0-	19634	2	1426	9	Y	1296	894	1	889	
-----															
WAR ADMIRAL 24		WELL #:		5H	RRCID ->	290170	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10189	-	17056		
10	16647 X	14313	-0-	-2334	-0-	1232	1	127	4	Y	787	662	1	198	
11	15750 X	8618	-0-	-7132	-0-	2151	1	34	4	Y	70	239	0	29	
12	18259 X	6798	-0-	-11461	-0-	2168	1	110	9	Y	100	102	0	27	
01	18259 X	10343	-0-	-7916	-0-	1108	1	310	4	Y	166	159	0	34	
02	DLQ G-10	14726	-0-	14726	14726	14298	2	383	9	Y	348	316	0	66	
03	14726 X	-0-	-0-	-14726	-0-					Y	126	169	0	23	



PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. TASHA 17-20A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20H		RRCID -> 290616	COMPL. DATE 04/17/2021	TOTAL DEPTH 10484	PERF.11770	- 19915								
10	38440 X	35793	-0-	-2647	-0-	33496	3	90	4	Y	2006	1648	0	7	8	437
11	35280 X	18130	-0-	-17150	-0-	2207	9	490	1	Y	1739	454	0	1587	1	135
12	37324 X	26555	-0-	-10769	-0-	15013	4	714	2	Y	1679	1738	0			76
01	37324 X	26580	-0-	-10744	-0-	586	1	20699	2	Y	1883	1886	0			73
02	DLQ G-10	25473	-0-	25473	25473	3423	4	1847	9		1755	1733	0			95
03	52292 X	26819	-0-	-25473	-0-	559	1	23485	2	Y	1775	1398	0	391	1	81
						465	4	2071	9							
						537	1	22166	2	Y						
						839	4	1931	9							
						589	1	24277	2	Y						
						1953	9									
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9929	- 14396								
10	5053 X	1615	-0-	-3438	-0-	245	1	888	2	Y	335	273	1			114
11	4140 X	1962	-0-	-2178	-0-	113	4	369	9		186	195	0			105
12	4216 X	798	-0-	-3418	-0-	862	1	895	2	Y	34					139
01	2666 X	658	-0-	-2008	-0-	205	9	524	1	Y	29					168
02	DLQ G-10	964	-0-	964	964	445	1	159	2	Y	18	171	1			15
03	2402 X	1438	-0-	-964	-0-	22	4	32	9		26	19	1			22
						609	1	335	2	Y						
						20	9									
						1261	1	148	2	Y						
						29	9									
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 10282	PERF.10383	- 14850								
10	20739 X	17294	-0-	-3445	-0-	3336	1	12728	2	Y	352	246	1			152
11	19830 X	12686	-0-	-7144	-0-	843	4	387	9		406	325	0			233
12	19313 X	13600	-0-	-5713	-0-	867	1	11372	2	Y	411					644
01	18600 X	11655	-0-	-6945	-0-	447	9	1182	1	Y	368					1012
02	DLQ G-10	15597	-0-	15597	15597	452	9	9950	2	Y	510	1099	1			423
03	30444 X	14847	-0-	-15597	-0-	1245	1	405	9		478	493	1			408
						55	4	11754	2	Y						
						561	9									
						3604	1	10717	2	Y						
						526	9									
TASHA 17-20A		WELL #: 1H		RRCID -> 290846	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 9949	PERF.10428	- 20071								
10	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-	20990	3	167	4	Y	5370	4331	0	62	8	1181
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	5907	9	157	4	Y	1438	559	0	1954	1	106
12	24769 X	20694	-0-	-4075	-0-	5528	2	353	4	Y	4256	4169	0			193
01	26505 X	23268	-0-	-3237	-0-	1582	9	4682	9		4415	4436	0			172
02	DLQ G-10	17222	-0-	17222	17222	17923	2	488	4	Y	3500	3482	0			190
03	37936 X	20714	-0-	-17222	-0-	4857	9	724	4	Y	3675	2889	0	808	1	168
						12648	2	99	4	Y						
						3850	9									
						16572	2									
						4043	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951  
 STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

10	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1016	1	3703	2	N	294	294	1	57
						320	4	323	9					
11	3870 X	2346	-0-	-1524	-0-	863	1	1172	2	N	283	176	0	164
						311	9							
12	3937 X	1190	-0-	-2747	-0-	658	1	440	2	N	84			248
						92	9							
01	5363 X	886	-0-	-4477	-0-	815	1	32	4	N	35			283
						39	9							
*02	5017 X	1306	-0-	-3711	-0-	1255	2	51	9	N	46	291	1	38
*03	5363 X	957	-0-	-4406	-0-	880	2	77	9	N	70	49	1	59

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

10	0 W	24843	-0-	24843	117774	936	1	21581	2	Y	1744	1738	1	71
						408	4	1918	9					
11	138926 X	21152	-0-	-117774	-0-	19111	2	2041	9	Y	1855	1639	0	287
12	31000 X	19390	-0-	-11610	-0-	17436	2	1954	9	Y	1776	1818	0	245
01	31000 X	19454	-0-	-11546	-0-	17670	2	35	4	Y	1590	1638	0	197
						1749	9							
*02	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	9901	2	1223	9	Y	1112	1065	1	244
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			244

AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247

10	21638 X	21015	-0-	-623	-0-	819	1	15941	2	Y	3787	3767	1	312
						89	4	4166	9					
11	20970 X	19286	-0-	-1684	-0-	853	1	16152	2	Y	2053	2110	0	255
						23	4	2258	9					
12	21669 X	21030	-0-	-639	-0-	914	1	17820	2	Y	2087	2090	0	252
						2296	9							
01	21669 X	19321	-0-	-2348	-0-	810	1	16366	2	Y	1752	1748	0	256
						218	4	1927	9					
02	DLQ G-10	18618	-0-	18618	18618	813	1	15828	2	Y	1797	1843	0	210
						1977	9							
03	38258 X	19640	-0-	-18618	-0-	903	1	15538	2	Y	1972	1865	0	317
						1030	4	2169	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. IMPERIAL EAGLE 24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 100951		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 3HM		RRCID -> 290954	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 10088	PERF.10214	- 17147							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3317 X	1	-0-	-3316	-0-	1	4			N	-0-				-0-
11	3210 X	160	-0-	-3050	-0-	21	4	139	9	N	126	102	0		24
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	99	102	0		21
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	513	1	4051	2	N	166	159	0		28
						187	4	183	9						
*02	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	8182	2	28	4	N	-0-	28	0		-0-
*03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OMAHA 11		WELL #: 1H		RRCID -> 290959	COMPL. DATE 12/03/2017	TOTAL DEPTH 10142	PERF.10215	- 17017							
10	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	545	1	9502	2	N	1434	1409	1		87
						61	4	1577	9						
11	10123 X	10123	-0-	-0-	-0-	981	1	7675	2	N	1334	1324	0		97
						1467	9								
12	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	990	1	9131	2	N	1450	1448	0		99
						1595	9								
01	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	1022	1	10791	2	N	1426	1416	0		109
						1569	9								
*02	12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	955	1	9950	2	N	1214	1264	0		59
						1335	9								
*03	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	1038	1	10376	2	N	1293	1273	0		79
						1422	9								
-----															
SIR BARTON 24		WELL #: 1H		RRCID -> 290965	COMPL. DATE 11/25/2018	TOTAL DEPTH 10128	PERF.10386	- 14365							
10	5394 X	5143	-0-	-251	-0-	419	1	4110	2	N	492	456	1		132
						73	4	541	9						
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	905	1	4324	2	Y	634	529	0		105
						21	4	697	9						
12	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	899	1	4154	2	Y	499	483	0		121
						549	9								
01	5332 X	4259	-0-	-1073	-0-	743	1	2844	2	Y	468	509	0		80
						157	4	515	9						
*02	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	2720	1	2985	2	Y	576	484	1		172
						634	9								
*03	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	3050	1	3055	2	Y	566	617	1		121
						98	4	623	9						
-----															
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 4H		RRCID -> 290967	COMPL. DATE 10/08/2019	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 9978	- 17295							
10	1023 X	3	-0-	-1020	-0-	3	4			N	-0-				-0-
11	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1058	1	27	4	N	-0-				-0-
12	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1061	1	23	4	N	1	1	0		-0-
						1	9								
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	751	1	136	4	N	1	1	0		-0-
						1	9								
*02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2620	1	6	4	N	-0-				-0-
*03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	1			N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
VITAL ENERGY, INC.			//CONT.// 100951										
RUNAWAY GHOST 23-2			WELL #: 2H		RRCID -> 290968		COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	33763 X	33763	-0-	-0-	-0-	923 1 1444 4	27813 2 3583 9	N	3257	3201 1	132		
11	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	26736 2 3268 9	134 4	Y	2971	2926 0	45		
12	28867 X	28867	-0-	-0-	-0-	25471 2 3215 9	181 4	Y	2923	2745 0	223		
01	20336 X	15554	-0-	-4782	-0-	12954 2 1749 9	851 4	Y	1590	1694 0	119		
*02	19024 X	-0-	-0-	-19024	-0-			Y	-0-	83 1	36		
*03	20336 X	390	-0-	-19946	-0-	319 2 67 9	4 4	Y	61	54 1	43		
-----													
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #: 5H		RRCID -> 290973		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409		
10	18352 X	15793	-0-	-2559	-0-	1357 1 99 4	13259 2 1078 9	N	980	789 1	270		
11	17760 X	15193	-0-	-2567	-0-	1627 1 40 4	12879 2 647 9	N	588	726 0	132		
12	18352 X	13090	-0-	-5262	-0-	1651 1 598 9	10841 2	N	544	553 0	123		
01	16957 X	10684	-0-	-6273	-0-	1651 1 263 4	8317 2 453 9	N	412	459 0	76		
*02	14761 X	8383	-0-	-6378	-0-	7688 2 681 9	14 4	N	619	581 0	114		
*03	15779 X	10202	-0-	-5577	-0-	9455 2	747 9	N	679	693 0	100		
-----													
IMPERIAL EAGLE 24			WELL #: 6H		RRCID -> 290974		COMPL. DATE 10/02/2019				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858		
10	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	654 1 75 4	6423 2 675 9	N	614	546 1	135		
11	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	575 1 29 4	4548 2 690 9	N	627	633 0	129		
12	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	585 1 598 9	3842 2	N	544	553 0	120		
01	4402 X	2593	-0-	-1809	-0-	322 1 195 4	1623 2 453 9	N	412	459 0	73		
*02	4118 X	2479	-0-	-1639	-0-	2109 2 359 9	11 4	N	326	339 0	60		
*03	4402 X	2508	-0-	-1894	-0-	2133 2	375 9	N	341	351 0	50		
-----													
SPECIAL EFFORT 18			WELL #: 1H		RRCID -> 290981		COMPL. DATE 11/19/2018				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715		
10	29853 X	4650	-0-	-25203	-0-	160 1 276 9	4214 2	Y	251	213 1	50		
11	32130 X	18163	-0-	-13967	-0-	16381 2	1782 9	Y	1620	1411 0	259		
12	33201 X	21685	-0-	-11516	-0-	19616 2	2069 9	Y	1881	1879 0	261		
01	33201 X	15113	-0-	-18088	-0-	13819 2 1272 9	22 4	Y	1156	1274 0	143		
*02	DLQ G-10	5880	-0-	5880	5880	5381 2	499 9	Y	454	497 1	100		
*03	6246 X	366	-0-	-5880	-0-	340 2	26 9	Y	24		124		



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951													
COPPERHEAD 23		WELL #: 4H		RRCID -> 291002		COMPL. DATE 02/25/2019				TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	325 1	9774 2	470 4	1040 9	N	945	927 1			105
11	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	9922 2	134 4	1015 9		Y	923	819 0			209
12	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	10187 2	52 4	1038 9		Y	944	929 0			224
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	5339 2	168 4	539 9		Y	490	474 0			240
*02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5019 2	971 9			Y	883	907 1			216
*03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	6533 2	16 4	1014 9		Y	922	916 1			222

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 1H		RRCID -> 291053		COMPL. DATE 06/19/2018				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681					
10	4185 X	1619	-0-	-2566	-0-	122 1	1160 2	15 4	322 9	Y	293	241 1			75
11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	428 1	3301 2	20 4	394 9	Y	358	360 0			73
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	451 1	3032 2	385 9		Y	350	347 0			76
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	521 1	2971 2	131 4	330 9	Y	300	324 0			52
02	DLQ G-10	2950	-0-	2950	2950	2707 2	6 4	237 9		Y	215	228 0			39
03	7789 X	4839	-0-	-2950	-0-	4582 2	257 9			Y	234	239 0			34

IMPERIAL EAGLE 24		WELL #: 2HM		RRCID -> 291055		COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004					
10	19437 X	16391	-0-	-3046	-0-	1422 1	13919 2	270 4	780 9	N	709	612 1			167
11	16980 X	13105	-0-	-3875	-0-	1458 1	11244 2	39 4	364 9	N	331	423 0			75
12	17546 X	10364	-0-	-7182	-0-	1292 1	8687 2	385 9		N	350	347 0			78
01	17546 X	6540	-0-	-11006	-0-	889 1	5072 2	249 4	330 9	N	300	324 0			54
*02	16385 X	5114	-0-	-11271	-0-	4609 2	12 4	493 9		N	448	421 0			81
*03	16399 X	6526	-0-	-9873	-0-	5985 2	541 9			N	492	502 0			71

SMARTY JONES 26		WELL #: 1H		RRCID -> 291062		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870					
10	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-				-0-
11	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-				-0-
12	3875 X	46	-0-	-3829	-0-	46 2				Y	-0-				-0-
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2				Y	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951											
SMARTY JONES 26		WELL #: 5H			RRCID -> 291063		COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	1332	1 5675 2	Y	743	708 1	112		
11	7380 X	7348	-0-	-32	-0-	29 4	817 9	Y	887	776 0	223		
12	7626 X	6696	-0-	-930	-0-	6372 2	976 9	Y	833	768 0	288		
01	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	5780 2	916 9	Y	660	701 0	247		
*02	DLQ G-10	4683	-0-	4683	4683	8113 2	726 9	Y	680	765 1	262		
*03	9448 X	4765	-0-	-4683	-0-	3935 2	748 9	Y	631	710 1	183		
10	8029 X	7233	-0-	-796	-0-	4071 2	694 9	Y	756	692 1	138		
11	7770 X	6549	-0-	-1221	-0-	1269 1	5102 2	Y	890	803 0	225		
12	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	30 4	832 9	Y	832	768 0	289		
01	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	5570 2	979 9	Y	660	701 0	248		
*02	DLQ G-10	6963	-0-	6963	6963	7128 2	915 9	Y	837	763 1	322		
*03	14116 X	7153	-0-	-6963	-0-	8821 2	726 9	Y	814	900 1	236		
10	32839 X	32839	-0-	-0-	-0-	6042 2	921 9	Y	3044	2986 1	130		
11	29621 X	29621	-0-	-0-	-0-	26196 2	134 4	Y	2992	2958 0	34		
12	28456 X	28456	-0-	-0-	-0-	3291 9			2936	2757 0	213		
01	21821 X	21821	-0-	-0-	-0-	25037 2	189 4	Y	1939	2023 0	129		
*02	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	3230 9			1791	1739 1	181		
*03	15477 X	15477	-0-	-0-	-0-	18534 2	1154 4	Y	1696	1704 1	173		
10	31705 X	31705	-0-	-0-	-0-	2133 9			3876	3221 1	984		
11	27780 X	27434	-0-	-346	-0-	15142 2	209 4	Y	1307	1974 0	317		
12	28706 X	26069	-0-	-2637	-0-	1970 9			1374	1381 0	310		
01	28706 X	22977	-0-	-5729	-0-	13535 2	76 4	Y	1030	1150 0	190		
*02	26854 X	23937	-0-	-2917	-0-	1866 9			2277	2058 0	409		
*03	28706 X	24899	-0-	-3807	-0-	22695 2	125 4	N	1890	2024 0	275		
10	7440 X	5754	-0-	-1686	-0-	2079 9			994	935 1	266		
11	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	422 1	4133 2	Y	929	957 0	238		
12	6386 X	6187	-0-	-199	-0-	106 4	1093 9	Y	927	888 0	277		
01	6386 X	5084	-0-	-1302	-0-	1143 1	4304 2	Y	818	902 0	193		
02	DLQ G-10	7685	-0-	7685	7685	32 4	1022 9	Y	838	725 1	306		
03	12789 X	5104	-0-	-7685	-0-	1165 1	4002 2	Y	854	922 1	238		
						1020 9							
						993 1	2883 2	Y					
						308 4	900 9	Y					
						3572 1	3191 2	Y					
						922 9							
						3923 1	109 2	Y					
						133 4	939 9	Y					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951											
WHIRLAWAY 24		WELL #: 4H		RRCID -> 291080		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 10090		PERF.10250 - 15308			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	7998 X	7303	-0-	-695	-0-	562 1	5510 2	N	1074	1031 1		283	
						50 4	1181 9						
11	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	914 1	5897 2	Y	1320	1051 0		269	
						28 4	1452 9						
12	7936 X	7053	-0-	-883	-0-	933 1	5099 2	Y	928	906 0		291	
						1021 9							
01	7874 X	4612	-0-	-3262	-0-	811 1	2890 2	Y	610	725 0		176	
						240 4	671 9						
*02	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	2861 1	3580 2	Y	826	685 1		317	
						909 9							
*03	8556 X	7601	-0-	-955	-0-	3139 1	3429 2	Y	845	912 1		250	
						103 4	930 9						
-----													
CHANCE STATE 4		WELL #: 1H		RRCID -> 291851		COMPL. DATE 04/27/2022		TOTAL DEPTH 9959		PERF.10360 - 15002			
10	19065 X	18656	-0-	-409	-0-	15434 3	2163 4	N	963	1033 1	4 8	189	
						1059 9							
11	18450 X	8295	-0-	-10155	-0-	5860 2	2240 4	N	177	181 1		185	
						195 9							
12	19065 X	16152	-0-	-2913	-0-	13551 2	1620 4	N	892	377 1		700	
						981 9							
01	19065 X	18096	-0-	-969	-0-	16191 2	498 4	N	1279	1304 1		675	
						1407 9							
02	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	19929 2	1724 4	N	1101	1272 1		504	
						1211 9							
03	25050 X	25050	-0-	-0-	-0-	23574 2	110 4	N	1242	1058 1		688	
						1366 9							
-----													
ROCKET WRANGLER 11-4		WELL #: 4H		RRCID -> 294207		COMPL. DATE 08/13/2022		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10738 - 18205			
10	35557 X	6829	-0-	-28728	-0-	278 1	5741 2	N	654	797 1		-0-	
						91 4	719 9						
11	34410 X	-0-	-0-	-34410	-0-			Y	-0-			-0-	
12	35557 X	26405	-0-	-9152	-0-	22239 2	4166 9	Y	3787	3550 0		237	
01	35557 X	32143	-0-	-3414	-0-	27713 2	28 4	Y	4002	3957 0		282	
						4402 9							
*02	31420 X	31420	-0-	-0-	-0-	27589 2	3831 9	Y	3483	3614 0		151	
*03	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	24640 2	3725 9	Y	3386	3339 0		198	
-----													
COUNT FLEET 11-4		WELL #: 4H		RRCID -> 294674		COMPL. DATE 08/25/2022		TOTAL DEPTH 10542		PERF.11066 - 18416			
10	51206 X	51206	-0-	-0-	-0-	2011 1	42071 2	N	5964	5869 1		359	
						564 4	6560 9						
11	40912 X	40912	-0-	-0-	-0-	34179 2	6733 9	Y	6121	5735 0		386	
12	44497 X	44497	-0-	-0-	-0-	38995 2	5502 9	Y	5002	4909 0		479	
01	41974 X	33581	-0-	-8393	-0-	29694 2	3887 9	Y	3534	3653 0		360	
*02	39266 X	1812	-0-	-37454	-0-	1616 2	196 9	Y	178	508 1		30	
*03	41974 X	30994	-0-	-10980	-0-	26778 2	4216 9	Y	3833	2689 1		1174	

PHANTOM (WOLFCAMP) VITAL ENERGY, INC. OMAHA 11-5			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
			//CONT.//	100951		WELL #:	5H	RRCID ->	294675	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10384 - 17851
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	41519 X	41519	-0-	-0-	-0-	2012 1	35227 2	131 4	N	3772	3704	1		235
11	35160 X	33542	-0-	-1618	-0-	28919 2	4623 9	4149 9	N	4203	4120	0		318
12	36332 X	29783	-0-	-6549	-0-	26250 2	3533 9	26250 2	N	3212	3295	0		235
01	36332 X	12134	-0-	-24198	-0-	10261 2	57 4	1816 9	N	1651	1735	0		151
*02	33988 X	33548	-0-	-440	-0-	30150 2	3398 9	30150 2	N	3089	3082	0		158
*03	36332 X	34084	-0-	-2248	-0-	30872 2	3212 9	30872 2	N	2920	2897	0		181
A CLASSIC DASH 18-15				WELL #:	2H	RRCID ->	294721	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	10117	PERF.10117 - 19334		
10	53460 X	53460	-0-	-0-	-0-	1878 1	42563 2	987 4	N	7302	7252	1		214
11	44073 X	44073	-0-	-0-	-0-	37046 2	7027 9	37046 2	N	6388	5479	0		909
*12	46855 X	46855	-0-	-0-	-0-	39994 2	6861 9	39994 2	N	6237	6292	0		854
01	24538 X	24538	-0-	-0-	-0-	21057 2	29 4	3452 9	N	3138	3603	0		389
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	389	1		-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CALLON PERMIAN II, LLC UL SUGARLOAF D 20-37-48				101442		WELL #:	5104H	RRCID ->	294731	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	11540	PERF.11800 - 21084
10	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	2789 3	2312 9	2789 3	Y	2102	2069	0		71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	75	0		-0-
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	15 1	1345 3	17 4	Y	1538	1426	0		112
01	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	38 1	2905 3	2834 9	Y	2576	2550	0		138
02	4785 X	4021	-0-	-764	-0-	18 1	1953 3	18 1	Y	1863	1908	0		93
03	5115 X	3876	-0-	-1239	-0-	10 1	1888 3	1 4	Y	1797	1823	0		67
						1 4	1977 9							
UL BIGHORN B 21-30-19				WELL #:	5202H	RRCID ->	294732	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	11916	PERF.12039 - 21756		
10	8339 X	7324	-0-	-1015	-0-	3725 3	3599 9	2935 3	Y	3272	3278	0		144
11	8070 X	5797	-0-	-2273	-0-	2935 3	5 4	2857 9	Y	2597	2645	0		96
12	7564 X	5709	-0-	-1855	-0-	3018 3	2691 9	3018 3	Y	2446	2452	0		90
01	7564 X	6148	-0-	-1416	-0-	3260 3	6 4	2882 9	Y	2620	2543	0		167
02	7076 X	5119	-0-	-1957	-0-	2669 3	7 4	2443 9	Y	2221	2238	0		150
03	7316 X	4723	-0-	-2593	-0-	2469 3	1 4	2253 9	Y	2048	2083	0		115
UL ROY E 18-4-13				WELL #:	5205H	RRCID ->	294733	COMPL. DATE	06/07/2021	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11622 - 18982		
10	20615 X	16382	-0-	-4233	-0-	113 1	9830 3	397 4	Y	5493	5625	0		380
11	19950 X	6104	-0-	-13846	-0-	50 1	3771 3	304 4	Y	1799	2073	0		106
12	21979 X	14570	-0-	-7409	-0-	140 1	8468 3	238 4	Y	5204	5187	0		123
01	21979 X	16135	-0-	-5844	-0-	109 1	9385 3	215 4	Y	5842	5829	0		136
02	20561 X	13750	-0-	-6811	-0-	119 1	7279 3	472 4	Y	5345	5262	0		219
*03	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	162 1	9058 3	290 4	Y	6295	6265	0		249

PHANTOM (WOLF CAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B		//CONT.//		71052 900 101714		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
		WELL #:		2H	RRCID ->	289683	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11206	- 18815			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31093 X	27933	-0-	-3160	-0-	775	1	24022	3	Y	2595	2599	1		39
						281	4	2855	9						
11	30090 X	30025	-0-	-65	-0-	750	1	26343	3	Y	2552	2549	0		42
						125	4	2807	9						
12	30531 X	30531	-0-	-0-	-0-	775	1	27011	3	Y	2493	2494	0		41
						3	4	2742	9						
01	30851 X	30851	-0-	-0-	-0-	720	1	27155	3	Y	2561	2560	0		42
						159	4	2817	9						
02	29029 X	28002	-0-	-1027	-0-	677	1	24901	3	Y	2185	2192	0		35
						20	4	2404	9						
03	31031 X	29927	-0-	-1104	-0-	726	1	26691	3	Y	2280	2277	0		38
						2	4	2508	9						
-----															
B AND B		WELL #:		1H	RRCID ->	289684	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10898	PERF.11175	- 17770			
10	18259 X	17016	-0-	-1243	-0-	155	1	14638	3	Y	1814	1816	1		27
						228	4	1995	9						
11	18703 X	18703	-0-	-0-	-0-	150	1	16439	3	Y	1823	1820	0		30
						109	4	2005	9						
12	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	155	1	17509	3	Y	1836	1836	0		30
						2	4	2020	9						
01	19040 X	19040	-0-	-0-	-0-	66	1	16850	3	Y	1841	1841	0		30
						99	4	2025	9						
02	18067 X	17402	-0-	-665	-0-	63	1	15522	3	Y	1640	1643	0		27
						13	4	1804	9						
03	19685 X	18761	-0-	-924	-0-	66	1	16639	3	Y	1868	1864	0		31
						1	4	2055	9						
-----															
LINDLEY 98		WELL #:		13H	RRCID ->	289685	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	11038	PERF.11509	- 18259			
10	15779 X	15346	-0-	-433	-0-	155	1	13058	3	Y	1780	1780	1		27
						175	4	1958	9						
11	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	150	1	15875	3	Y	1982	1976	0		33
						77	4	2180	9						
12	18930 X	18930	-0-	-0-	-0-	155	1	16578	3	Y	1996	1996	0		33
						1	4	2196	9						
01	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	64	1	16346	3	Y	2044	2043	0		34
						48	4	2248	9						
02	17661 X	16843	-0-	-818	-0-	60	1	14742	3	Y	1850	1854	0		30
						6	4	2035	9						
03	18941 X	17484	-0-	-1457	-0-	61	1	15301	3	Y	1928	1926	0		32
						1	4	2121	9						
-----															
MURCHISON 87		WELL #:		1H	RRCID ->	290230	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11250	- 16420			
10	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	568	1	6004	3	Y	1669	1695	1		106
						573	4	1836	9						
11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	550	1	6081	3	Y	1553	1564	1		95
						266	4	1708	9						
12	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	569	1	5939	3	Y	1690	1590	1		195
						502	4	1859	9						
01	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	209	1	6356	3	Y	1625	1720	0		100
						123	4	1788	9						
02	8613 X	8013	-0-	-600	-0-	205	1	6043	3	Y	1459	1498	0		61
						160	4	1605	9						
03	8990 X	8551	-0-	-439	-0-	220	1	6264	3	Y	1553	1491	0		123
						359	4	1708	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) CPX ENERGY OPERATING, LLC B AND B STATE A			//CONT.// //CONT.//	71052 900 101714	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
			WELL #:	5H	RRCID ->	291703	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	10762	PERF.11189	-	18534			
10	52134 X	52134	-0-	-0-	-0-	775 1	46297 3	Y	4306	4308	1	65				
11	49523 X	49523	-0-	-0-	-0-	325 4	4737 9	Y	3975	3974	0	66				
12	50747 X	50020	-0-	-727	-0-	750 1	44258 3	Y	3986	3986	0	66				
01	50747 X	48332	-0-	-2415	-0-	142 4	4373 9	Y	3843	3845	0	64				
02	49010 X	45309	-0-	-3701	-0-	775 1	44857 3	Y	3408	3417	0	55				
03	52142 X	45821	-0-	-6321	-0-	3 4	4385 9	Y	3556	3552	0	59				
						784 1	43170 3	Y								
						151 4	4227 9	Y								
						743 1	40796 3	Y								
						21 4	3749 9	Y								
						784 1	41123 3	Y								
						2 4	3912 9	Y								
-----																
CPX STATE 100-33 A			WELL #:	1H	RRCID ->	291749	COMPL. DATE	09/06/2021	TOTAL DEPTH	10894	PERF.111400	-	17476			
10	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	155 1	18641 3	Y	2530	2527	1	38				
11	22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	268 4	2783 9	Y	2439	2437	0	40				
12	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	150 1	19549 3	Y	2334	2336	0	38				
01	21328 X	20766	-0-	-562	-0-	123 4	2683 9	Y	2244	2245	0	37				
02	21750 X	17461	-0-	-4289	-0-	155 1	19751 3	Y	1902	1908	0	31				
03	23250 X	18378	-0-	-4872	-0-	3 4	2567 9	Y	2017	2014	0	34				
						71 1	18116 3	Y								
						111 4	2468 9	Y								
						62 1	15294 3	Y								
						13 4	2092 9	Y								
						64 1	16094 3	Y								
						1 4	2219 9	Y								
-----																
CPX STATE 100-33 B			WELL #:	2H	RRCID ->	291752	COMPL. DATE	09/08/2021	TOTAL DEPTH	10767	PERF.11126	-	16777			
10	33666 X	29576	-0-	-4090	-0-	775 1	25345 3	Y	2902	2906	1	44				
11	32580 X	30700	-0-	-1880	-0-	264 4	3192 9	Y	2859	2856	0	47				
12	33666 X	31278	-0-	-2388	-0-	750 1	26683 3	Y	2831	2831	0	47				
01	32333 X	31078	-0-	-1255	-0-	122 4	3145 9	Y	2772	2773	0	46				
02	29667 X	28082	-0-	-1585	-0-	775 1	27386 3	Y	2401	2408	0	39				
03	31713 X	30283	-0-	-1430	-0-	3 4	3114 9	Y	2607	2603	0	43				
						721 1	27141 3	Y								
						167 4	3049 9	Y								
						660 1	24760 3	Y								
						21 4	2641 9	Y								
						727 1	26686 3	Y								
						2 4	2868 9	Y								
-----																
CPX STATE 100-33 D			WELL #:	4H	RRCID ->	291766	COMPL. DATE	09/09/2021	TOTAL DEPTH	10895	PERF.11219	-	16450			
10	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	155 1	14720 3	Y	2353	2356	1	36				
11	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	247 4	2588 9	Y	2278	2276	0	38				
12	17941 X	17941	-0-	-0-	-0-	150 1	15513 3	Y	2217	2218	0	37				
01	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	108 4	2506 9	Y	2176	2177	0	36				
02	17661 X	16297	-0-	-1364	-0-	155 1	15345 3	Y	1938	1943	0	31				
03	18879 X	17048	-0-	-1831	-0-	2 4	2439 9	Y	2044	2041	0	34				
						59 1	15024 3	Y								
						92 4	2394 9	Y								
						57 1	14096 3	Y								
						12 4	2132 9	Y								
						59 1	14740 3	Y								
						1 4	2248 9	Y								

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 101714										
CPX STATE 100-33 E		WELL #: 5H		RRCID -> 291976	COMPL. DATE 10/31/2021	TOTAL DEPTH 10749	PERF.11100 - 15849					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM							
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-	775 1	25996 3	Y	3595	3595	1	54
						268 4	3955 9					
11	37446 X	37446	-0-	-0-	-0-	750 1	32768 3	Y	3451	3448	0	57
						132 4	3796 9					
12	37070 X	37070	-0-	-0-	-0-	775 1	32553 3	Y	3399	3400	0	56
						3 4	3739 9					
01	36636 X	36636	-0-	-0-	-0-	734 1	31993 3	Y	3394	3394	0	56
						176 4	3733 9					
02	36192 X	33094	-0-	-3098	-0-	687 1	29152 3	Y	2938	2946	0	48
						23 4	3232 9					
03	38688 X	34533	-0-	-4155	-0-	741 1	30372 3	Y	3107	3103	0	52
						2 4	3418 9					
LINDLEY 98				WELL #: 14H	RRCID -> 292024	COMPL. DATE 11/08/2021	TOTAL DEPTH 11483	PERF.12000 - 22208				
10	113677 X	111292	-0-	-2385	-0-	775 1	106338 3	Y	3263	3264	1	49
						590 4	3589 9					
11	110010 X	109029	-0-	-981	-0-	750 1	104371 3	Y	3323	3317	0	55
						253 4	3655 9					
12	113243 X	110394	-0-	-2849	-0-	775 1	106009 3	Y	3277	3278	0	54
						5 4	3605 9					
01	111865 X	111865	-0-	-0-	-0-	1041 1	106791 3	Y	3380	3378	0	56
						315 4	3718 9					
02	105386 X	102552	-0-	-2834	-0-	972 1	98164 3	Y	3067	3073	0	50
						42 4	3374 9					
03	112654 X	107430	-0-	-5224	-0-	1030 1	102847 3	Y	3226	3222	0	54
						4 4	3549 9					
B AND B STATE				WELL #: 4H	RRCID -> 292085	COMPL. DATE 07/09/2021	TOTAL DEPTH 10900	PERF.11301 - 19024				
10	18898 X	18898	-0-	-0-	-0-	155 1	15958 3	Y	2308	2304	1	35
						246 4	2539 9					
11	17604 X	17604	-0-	-0-	-0-	150 1	15116 3	Y	2038	2039	0	34
						96 4	2242 9					
12	18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	155 1	16238 3	Y	2126	2125	0	35
						2 4	2339 9					
01	18075 X	18075	-0-	-0-	-0-	675 1	15086 3	Y	2055	2056	0	34
						53 4	2261 9					
02	17690 X	16890	-0-	-800	-0-	637 1	14244 3	Y	1820	1825	0	29
						7 4	2002 9					
03	18910 X	16479	-0-	-2431	-0-	57 1	14334 3	Y	1897	1894	0	32
						1 4	2087 9					
CPX STATE 100-33 G				WELL #: 7H	RRCID -> 292172	COMPL. DATE 10/31/2021	TOTAL DEPTH 10905	PERF.11250 - 15463				
10	22506 X	18623	-0-	-3883	-0-	155 1	15432 3	Y	2550	2550	1	38
						231 4	2805 9					
11	21780 X	16101	-0-	-5679	-0-	150 1	13161 3	Y	2453	2451	0	40
						92 4	2698 9					
12	22506 X	16556	-0-	-5950	-0-	155 1	13674 3	Y	2477	2476	0	41
						2 4	2725 9					
01	20987 X	15586	-0-	-5401	-0-	50 1	12776 3	Y	2445	2446	0	40
						70 4	2690 9					
02	17429 X	14066	-0-	-3363	-0-	47 1	11675 3	Y	2123	2129	0	34
						9 4	2335 9					
03	18631 X	16489	-0-	-2142	-0-	55 1	13829 3	Y	2367	2362	0	39
						1 4	2604 9					



PHANTOM (WOLFECAMP)																	
CPX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD				
MURCHISON 87		//CONT.//		101714													
		WELL #:		4H		RRCID -> 293727				COMPL. DATE 02/08/2023			TOTAL DEPTH 11212		PERF.11766 - 16895		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		27371 X	27371	-0-	-0-	-0-	568	1	20142	3	Y	4308	4392	1			275
							1922	4	4739	9							
11		26379 X	26379	-0-	-0-	-0-	550	1	20555	3	Y	3976	4008	1			243
							900	4	4374	9							
12		27125 X	25604	-0-	-1521	-0-	568	1	19180	3	Y	3852	3648	1			447
							1619	4	4237	9							
01		27125 X	25859	-0-	-1266	-0-	677	1	20531	3	Y	3868	4076	0			239
							396	4	4255	9							
02		23548 X	23435	-0-	-113	-0-	628	1	18538	3	Y	3435	3530	0			144
							490	4	3779	9							
03		25172 X	24679	-0-	-493	-0-	665	1	18980	3	Y	3586	3447	0			283
							1089	4	3945	9							

  

CHERRY CREEK 92																	
		WELL #:		1H		RRCID -> 294149				COMPL. DATE 06/20/2023			TOTAL DEPTH 11614		PERF.11614 - 22600		
10		79205 X	61740	-0-	-17465	-0-	1937	1	52488	3	Y	6525	6166	1			523
							137	4	7178	9							
11		68190 X	55978	-0-	-12212	-0-	1875	1	46164	3	Y	5605	5698	1			430
							1773	4	6166	9							
12		70463 X	54160	-0-	-16303	-0-	1937	1	44518	3	Y	5532	5221	1			741
							1620	4	6085	9							
01		63271 X	51566	-0-	-11705	-0-	1599	1	40830	3	Y	5381	5587	0			535
							3218	4	5919	9							
02		57768 X	47194	-0-	-10574	-0-	1501	1	39754	3	Y	4821	4457	0			899
							636	4	5303	9							
03		61752 X	49619	-0-	-12133	-0-	1609	1	42205	3	Y	4999	4913	0			985
							306	4	5499	9							

  

CHERRY CREEK 92																	
		WELL #:		2H		RRCID -> 294163				COMPL. DATE 06/22/2023			TOTAL DEPTH 11894		PERF.12324 - 22327		
10		111414 X	96374	-0-	-15040	-0-	1938	1	85098	3	Y	8286	7828	1			663
							223	4	9115	9							
11		102990 X	85189	-0-	-17801	-0-	1875	1	72980	3	Y	6859	6994	1			528
							2789	4	7545	9							
12		106423 X	87835	-0-	-18588	-0-	1938	1	75603	3	Y	6866	6476	1			918
							2741	4	7553	9							
01		99448 X	84251	-0-	-15197	-0-	2276	1	69051	3	Y	6801	7043	0			676
							5443	4	7481	9							
02		90161 X	76201	-0-	-13960	-0-	2119	1	66414	3	Y	6005	5561	0			1120
							1062	4	6606	9							
03		96379 X	79812	-0-	-16567	-0-	2262	1	70195	3	Y	6223	6117	0			1226
							510	4	6845	9							

  

B AND B STATE B																	
		WELL #:		7H		RRCID -> 294628				COMPL. DATE 06/24/2023			TOTAL DEPTH 11761		PERF.12236 - 19733		
10		151125 X	112446	-0-	-38679	-0-	675	1	108325	3	Y	2584	2589	1			39
							604	4	2842	9							
11		131880 X	108959	-0-	-22921	-0-	670	1	105424	3	Y	2361	2361	0			39
							268	4	2597	9							
12		136276 X	109895	-0-	-26381	-0-	675	1	106609	3	Y	2368	2368	0			39
							6	4	2605	9							
01		124000 X	108015	-0-	-15985	-0-	1031	1	104083	3	Y	2305	2306	0			38
							365	4	2536	9							
02		107068 X	96719	-0-	-10349	-0-	935	1	93596	3	Y	1946	1952	0			32
							47	4	2141	9							
03		112592 X	101521	-0-	-11071	-0-	1012	1	98182	3	Y	2111	2108	0			35
							5	4	2322	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
		WELL #:	2H	RRCID -> 282663	COMPL. DATE 09/28/2016	TOTAL DEPTH 10559	PERF.10943	- 15180		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	3976	-0-	3976	12492	641 1 1 4	3092 3 242 9	Y	220 238 1	210
11	16402 X	3910	-0-	-12492	-0-	649 1 1 4	2952 3 308 9	Y	280 166 1	324
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	682 1 24 4	1984 3 244 9	Y	222 455 1	91
01	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	486 1 2 4	1249 3 204 9	Y	185 147 0	129
02	3770 X	3000	-0-	-770	-0-	636 1 5 4	2091 3 268 9	Y	244 155 0	218
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	600 1 21 4	3097 3 569 9	Y	517 175 0	560
-----										
FIREBIRD 52				WELL #:	1	RRCID -> 283699	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10336	- 12578
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	158
-----										
BARRACUDA 49				WELL #:	1	RRCID -> 283806	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 12618	PERF.10401	- 12410
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204
-----										
MICHIGAN 21				WELL #:	1H	RRCID -> 283807	COMPL. DATE 03/05/2012	TOTAL DEPTH 10135	PERF.10773	- 14577
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	1266 3 209 9	1875 4	N	190	438
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	1147 3 215 9	1733 4	N	195 368 1	265
12	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1789 4	221 9	N	201	466
01	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1757 4	217 9	N	197 381 1	282
02	3219 X	1890	-0-	-1329	-0-	7 3 190 9	1693 4	N	173	455
03	3348 X	1096	-0-	-2252	-0-	1 3 117 9	978 4	N	106	561
-----										
SONOMA STATE 18				WELL #:		RRCID -> 283874	COMPL. DATE 03/08/2013	TOTAL DEPTH 12450	PERF.10130	- 12380
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRACE CARTER 56		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993																
10	4433 X	4271	-0-	-162	-0-	310	1	3656	3	N	277	221	0			472
11	4290 X	4042	-0-	-248	-0-	300	1	3422	3	N	291	272	0			491
12	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	310	1	4446	3	N	292	523	0			260
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	310	1	4521	3	N	392	50	0	171	1	431
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	290	1	4394	3	N	284	331	0			384
03	5084 X	4966	-0-	-118	-0-	310	1	4360	3	N	269	311	0			342
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648																
10	DLQ G-10	38918	-0-	38918	119335	36305	3	61	4	Y	2320	2333	0			91
11	153967 X	34632	-0-	-119335	-0-	2552	9	32	4	Y	2117	2081	0			127
12	34073 X	34073	-0-	-0-	-0-	32271	3	706	4	Y	2267	2113	0			281
01	32501 X	32501	-0-	-0-	-0-	2329	9	34	4	Y	2154	2307	0			128
02	37091 X	32951	-0-	-4140	-0-	30873	3	64	4	Y	2005	2024	0			109
03	38905 X	38700	-0-	-205	-0-	2494	9	841	4	Y	2178	2166	0			121
-----																
WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716																
10	DLQ G-10	28306	-0-	28306	94580	24897	3	15	4	Y	3085	2932	0			810
11	120463 X	25883	-0-	-94580	-0-	3394	9	11	4	Y	2627	3054	0			383
12	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	22982	3	4	4	Y	2625	2442	0			566
01	14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	2890	9	165	4	Y	1952	2225	0			293
02	28652 X	28004	-0-	-648	-0-	13017	3	16	4	Y	2808	2655	0			446
03	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	2888	9	10	4	Y	2292	2450	0			288
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	40285	-0-	40285	119516	613	1 35388	3	Y 3369	3345	0 243	
11	158676 X	39160	-0-	-119516	-0-	578	4 3706	9	Y 3284	3258	0 269	
12	39461 X	39461	-0-	-0-	-0-	2104	4 3612	9	Y 3394	3323	0 340	
01	36073 X	36073	-0-	-0-	-0-	524	1 35154	3	Y 3153	3246	0 247	
02	35740 X	35740	-0-	-0-	-0-	50	4 3733	9	Y 3045	2912	0 380	
03	38006 X	36564	-0-	-1442	-0-	549	1 32016	3	Y 3149	3281	0 248	
						40	4 3468	9				
						516	1 31785	3				
						89	4 3350	9				
						639	1 32361	3				
						100	4 3464	9				
-----												
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 10H		RRCID -> 285589	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 10951			PERF.10956 - 20689			
10	28594 X	28594	-0-	-0-	-0-	664	1 26641	3	N 1172	1206	0 234	
11	27438 X	27438	-0-	-0-	-0-	1289	9 636	1 25330	3	N 1121	1065	0 290
12	28079 X	28079	-0-	-0-	-0-	239	4 1233	9	N 1141	1174	0 257	
01	27393 X	27393	-0-	-0-	-0-	673	1 26151	3	N 1119	1150	0 226	
02	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	1255	9 663	1 25499	3	N 1027	994	0 259
03	26691 X	22811	-0-	-3880	-0-	1231	9 638	1 23255	3	N 1054	1112	0 201
						1130	9 676	1 20895	3	N 1054	1112	0 201
						81	4 1159	9				
-----												
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID -> 285590	COMPL. DATE 06/02/2017	TOTAL DEPTH 10567			PERF.10724 - 17910			
10	DLQ G-10	13739	-0-	13739	44158	11824	3 1915	9	Y 1741	1689	0 331	
11	59203 X	15045	-0-	-44158	-0-	12612	3 307	4	Y 1933	1942	0 322	
12	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	2126	9 11298	3 1862	9	Y 1693	1612	0 403
01	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	10505	3 1760	9	Y 1600	1686	0 317	
02	14558 X	13115	-0-	-1443	-0-	11211	3 1904	9	Y 1731	1653	0 395	
03	15562 X	14637	-0-	-925	-0-	12670	3 1967	9	Y 1788	1872	0 311	
-----												
FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 2H		RRCID -> 285591	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 10922			PERF.11248 - 18403			
10	DLQ G-10	18058	-0-	18058	52226	16840	3 1218	9	Y 1107	1134	0 210	
11	70620 X	18394	-0-	-52226	-0-	16627	3 395	4	Y 1247	1249	0 208	
12	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	1372	9 16816	3 1542	9	Y 1402	1276	0 334
01	18798 X	18798	-0-	-0-	-0-	17400	3 1398	9	Y 1271	1353	0 252	
02	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	16288	3 1280	9	Y 1164	1150	0 266	
03	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	17616	3 1428	9	Y 1298	1338	0 226	
-----												
GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 285594	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10712			PERF.10958 - 20709			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6245				Y 426	427	0 13	
11	7471 X	1226	-0-	-6245	-0-	778	3 448	9	Y 407	391	0 29	
12	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5076	3 477	9	Y 434	442	0 21	
01	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2292	3 411	9	Y 374	382	0 13	
02	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1480	3 436	9	Y 396	394	0 15	
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-				Y 145	153	0 7	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 35 UNIT		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		//CONT.//	124807													
		WELL #:	10H	RRCID ->	285595	COMPL. DATE	06/26/2018	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11288	- 23487					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	32940	-0-	32940	98342	30147 2792	3 9	1	4	Y	2538	2483	0		412
11	129753	X	31411	-0-	-98342	-0-	28954 2451	3 9	6	4	Y	2228	2275	0		365
12	32409	X	32409	-0-	-0-	-0-	29882	3	2527	9	Y	2297	2397	0		265
01	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	28814	3	2548	9	Y	2316	2418	0		163
02	31378	X	28692	-0-	-2686	-0-	26420 2268	3 9	4	4	Y	2062	2069	0		156
03	32953	X	30940	-0-	-2013	-0-	28267	3	2673	9	Y	2430	2311	0		275
SRO 551 ALLOC. A																
		WELL #:	100H	RRCID ->	285597	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10766	- 18167					
10	DLQ	G-10	10395	-0-	10395	38014	8494 982	3 9	919	4	Y	893	895	0		263
11	47844	X	9830	-0-	-38014	-0-	8035 1010	3 9	785	4	Y	918	852	0		329
12	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	9016 1331	3 9	436	4	Y	1210	1190	0		349
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	8576 1304	3 9	447	4	Y	1185	1101	0		433
02	12586	X	9956	-0-	-2630	-0-	6869 1133	3 9	1954	4	Y	1030	945	0		518
03	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	9964 1287	3 9	360	4	Y	1170	1274	0		414
MCDERMOTT STATE UNIT 1720																
		WELL #:	1H	RRCID ->	285598	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	10478	PERF.10848	- 20244					
10	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	15970	3	1717	9	N	1561	1576	0		206
11	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	14381 1723	3 9	213	4	Y	1566	1616	0		156
12	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	15765	3	2159	9	Y	1963	1814	0		305
01	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	15403	3	1997	9	Y	1815	1945	0		175
02	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	13531	3	1588	9	Y	1444	1463	0		156
03	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	13670	3	1571	9	Y	1428	1520	0		64
CHRISTIAN 2																
		WELL #:	1T	RRCID ->	285604	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	10316	PERF.10542	- 17730					
10	DLQ	G-10	17028	-0-	17028	55052	15386 1504	3 9	138	4	Y	1367	1429	0		133
11	72204	X	17152	-0-	-55052	-0-	14463 1825	3 9	864	4	Y	1659	1578	0		214
12	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	13839 1780	3 9	8	4	Y	1618	1661	0		171
01	19716	X	19716	-0-	-0-	-0-	18053 1654	3 9	9	4	Y	1504	1491	0		184
02	16791	X	16721	-0-	-70	-0-	15034 1652	3 9	35	4	Y	1502	1363	0		323
03	32296	X	32296	-0-	-0-	-0-	30121 2092	3 9	83	4	Y	1902	1943	0		282

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROCKETT 15		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 1		RRCID -> 285605	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 11110		PERF.11265 - 16318								
10	14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	1271	1	10009	3	N	757	792	0			601
11	14010 X	13768	-0-	-242	-0-	2584	4	833	9	N	787	787	0			601
12	14570 X	14290	-0-	-280	-0-	1230	1	10152	3	N	819	1053	0			367
01	14570 X	13599	-0-	-971	-0-	1520	4	866	9	N	798	709	0			456
02	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	1271	1	11336	3	N	746	852	0			350
03	14570 X	13834	-0-	-736	-0-	782	4	901	9	N	815	598	0			567
-----																
BOBCAT STATE UNIT 1718		WELL #: 3H		RRCID -> 285606	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 10930		PERF.11307 - 18501								
10	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	613	1	8139	3	N	834	1024	0			511
11	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	15	4	917	9	N	942	1163	0			290
12	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	646	1	7596	3	N	1061	765	0			586
01	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	835	4	1036	9	N	1154	1184	0			556
02	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	648	1	9373	3	N	986	1093	0			449
03	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	1167	9	592	1	N	1116	1048	0			517
-----																
DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285607	COMPL. DATE 06/20/2017	TOTAL DEPTH 10855		PERF.11098 - 20743								
10	24893 X	24845	-0-	-48	-0-	21876	3	2969	9	N	2699	2618	0			714
11	22890 X	21230	-0-	-1660	-0-	17671	3	732	4	N	2570	2570	0			714
12	24304 X	23614	-0-	-690	-0-	2827	9	2776	9	N	2524	2574	0			664
01	24831 X	22616	-0-	-2215	-0-	20838	3	2672	9	N	2429	2669	0			424
02	23279 X	23279	-0-	-0-	-0-	19944	3	2564	9	N	2331	2203	0			552
03	24831 X	21739	-0-	-3092	-0-	20715	3	2673	9	N	2430	2523	0			459
-----																
DAVIS 2728 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285608	COMPL. DATE 08/17/2018	TOTAL DEPTH 10601		PERF.10673 - 20692								
10	24800 X	22856	-0-	-1944	-0-	19414	3	1	4	N	3128	3114	0			385
11	24000 X	21889	-0-	-2111	-0-	3441	9	535	4	N	3127	3236	0			276
12	24397 X	21772	-0-	-2625	-0-	17914	3	3440	9	N	3027	2770	0			533
01	23901 X	21441	-0-	-2460	-0-	18442	3	3330	9	N	2997	3271	0			259
02	22040 X	20550	-0-	-1490	-0-	18144	3	3297	9	N	2840	2737	0			362
03	22847 X	21541	-0-	-1306	-0-	17426	3	3124	9	N	2969	3097	0			234

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----												
				WELL #: 1	RRCID -> 285609	COMPL. DATE 11/14/2017	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11196 - 19837				
10		22723 X	21706	-0-	-1017	-0-	555 1 363 4	18758 3 2030 9	N	1845	1814 0	355
11		21990 X	20140	-0-	-1850	-0-	519 1 1061 4	16451 3 2109 9	N	1917	2024 0	248
12		22723 X	20861	-0-	-1862	-0-	613 1 2220 9	18028 3	N	2018	2034 0	232
01		22134 X	20399	-0-	-1735	-0-	601 1 117 4	17566 3 2115 9	N	1923	1753 0	402
02		20242 X	18643	-0-	-1599	-0-	578 1 1 4	16351 3 1713 9	N	1557	1733 0	226
03		21700 X	20058	-0-	-1642	-0-	588 1 2038 9	17432 3	N	1853	1842 0	237
-----												
		DOROTHY UNIT 38		WELL #: 11H	RRCID -> 285610	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 10537	PERF.10937 - 21982				
10	DLQ	G-10	18362	-0-	18362	54334	16089 3 2261 9	12 4	Y	2055	2056 0	85
11		74825 X	20491	-0-	-54334	-0-	18136 3 2330 9	25 4	Y	2118	2113 0	90
12		18634 X	18634	-0-	-0-	-0-	16304 3 2328 9	2 4	Y	2116	2102 0	104
01		16838 X	16838	-0-	-0-	-0-	14605 3 2232 9	1 4	Y	2029	2057 0	76
02		16182 X	15621	-0-	-561	-0-	13611 3	2010 9	Y	1827	1822 0	81
03		17298 X	15969	-0-	-1329	-0-	13786 3 2181 9	2 4	Y	1983	1983 0	81
-----												
		STATE CVX A1314 UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 285854	COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL DEPTH 10505	PERF.10626 - 17320				
10	DLQ	G-10	17057	-0-	17057	46695	15007 3 2043 9	7 4	Y	1857	1890 0	148
11		61873 X	15178	-0-	-46695	-0-	12892 3 1983 9	303 4	Y	1803	1821 0	130
12		18119 X	18119	-0-	-0-	-0-	16132 3	1987 9	Y	1806	1839 0	97
01		20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	18080 3 1892 9	98 4	Y	1720	1744 0	73
02		17060 X	17060	-0-	-0-	-0-	15304 3 1755 9	1 4	Y	1595	1527 0	141
03		18104 X	15997	-0-	-2107	-0-	14163 3	1834 9	Y	1667	1729 0	79
-----												
		STATE CVX UNIT B1314		WELL #: 1H	RRCID -> 285855	COMPL. DATE 12/01/2017	TOTAL DEPTH 10840	PERF.10869 - 20829				
10	DLQ	G-10	33554	-0-	33554	99586	688 1 529 4	29097 3 3240 9	Y	2945	2918 0	212
11		130949 X	31363	-0-	-99586	-0-	720 1 1967 4	25644 3 3032 9	Y	2756	2743 0	225
12		32005 X	32005	-0-	-0-	-0-	754 1 48 4	28092 3 3111 9	Y	2828	2770 0	283
01		31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	699 1 40 4	27866 3 3070 9	Y	2791	2855 0	219
02		31639 X	28823	-0-	-2816	-0-	696 1 84 4	25363 3 2680 9	Y	2436	2351 0	304
03		33542 X	33142	-0-	-400	-0-	663 1 95 4	29341 3 3043 9	Y	2766	2852 0	218

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. C			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	11H	RRCID ->	286074	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	10666	PERF.10854	-		18459		
10	DLQ	G-10	10431	-0-	10431	48019	681 1 42 4	7927 3 1781 9	3	Y	1619	1573	0			60
11	58317	X	10298	-0-	-48019	-0-	690 1 158 4	6490 3 2960 9	3	Y	2691	2668	0			83
12	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	735 1 3160 9	5229 3	3	Y	2873	2854	0			102
01	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	750 1 2702 9	8198 3	3	Y	2456	2462	0			96
02	15486	X	7786	-0-	-7700	-0-	695 1 4 4	4435 3 2652 9	3	Y	2411	2430	0			77
03	10633	X	8168	-0-	-2465	-0-	745 1 1 4	4611 3 2811 9	3	Y	2555	2542	0			90
WOODSON 36 ALLOC. A			WELL #:	11H	RRCID ->	286081	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10812	-		20601		
10	DLQ	G-10	33055	-0-	33055	99815	28669 3	4386 9	3	Y	3987	3799	0			498
11	131107	X	31292	-0-	-99815	-0-	27321 3	3971 9	3	Y	3610	3668	0			440
12	32351	X	32351	-0-	-0-	-0-	28036 3	4315 9	3	Y	3923	3843	0			520
01	31333	X	31333	-0-	-0-	-0-	27275 3	4058 9	3	Y	3689	3856	0			353
02	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	26819 3	3916 9	3	Y	3560	3602	0			311
03	33041	X	33041	-0-	-0-	-0-	29034 3	4007 9	3	Y	3643	3520	0			434
LANGFORD 98 ALLOC. B			WELL #:	11H	RRCID ->	286096	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10980	-		18188		
10	DLQ	G-10	12537	-0-	12537	38317	11614 3	923 9	3	Y	839	810	0			187
11	49978	X	11661	-0-	-38317	-0-	10770 3	891 9	3	Y	810	755	0			242
12	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	11100 3	926 9	3	Y	842	664	0			420
01	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	10305 3 913 9	386 4	3	Y	830	832	1			418
02	11919	X	10393	-0-	-1526	-0-	9537 3	856 9	3	Y	778	980	1			216
03	12524	X	10557	-0-	-1967	-0-	9665 3	892 9	3	Y	811	398	0	451	1	178
WOODSON A36			WELL #:	1	RRCID ->	286147	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11182	-		21151		
10	DLQ	G-10	24754	-0-	24754	73776	22334 3	2420 9	3	Y	2200	2104	0			275
11	97271	X	23495	-0-	-73776	-0-	21216 3	2279 9	3	Y	2072	2095	0			252
12	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	21336 3	2595 9	3	Y	2359	2298	0			313
01	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	21119 3	2434 9	3	Y	2213	2314	0			212
02	23287	X	22376	-0-	-911	-0-	19935 3	2441 9	3	Y	2219	2237	0			194
03	24769	X	23297	-0-	-1472	-0-	20764 3	2533 9	3	Y	2303	2223	0			274
LANGFORD 98 ALLOC C			WELL #:	20H	RRCID ->	286159	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	10527	PERF.10576	-		17490		
10	12989	X	11955	-0-	-1034	-0-	10831 3	1124 9	3	N	1022	911	0			630
11	12570	X	11333	-0-	-1237	-0-	9492 3 1069 9	772 4	3	N	972	1145	0			457
12	12989	X	11339	-0-	-1650	-0-	10121 3 1217 9	1 4	3	N	1106	573	0			990
01	12989	X	10384	-0-	-2605	-0-	9320 3	1064 9	3	N	967	1285	1			672
02	11629	X	10526	-0-	-1103	-0-	9449 3	1077 9	3	N	979	1081	1			570
03	11966	X	11483	-0-	-483	-0-	10369 3	1114 9	3	N	1013	362	0	358	1	388
												475	5			

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ST. CLAIR 2827 ALLOC A				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990																
10	DLQ	G-10	17857	-0-	17857	53115	15879 1969 9	3	9	4	Y	1790	1612	0		470
11	70897	X	17782	-0-	-53115	-0-	16025 1749 9	3	8	4	Y	1590	1828	0		232
12	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	14794 1626 9	3	4	4	Y	1478	1391	0		319
01	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	11242 1057 9	3	154	4	Y	961	1136	0		144
02	17197	X	16434	-0-	-763	-0-	14626 1799 9	3	9	4	Y	1635	1519	0		260
03	18383	X	18229	-0-	-154	-0-	15342 2881 9	3	6	4	Y	2619	2550	0		329
-----																
LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245																
10	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	651 25 4	1	26355	3	N	2266	2372	0		243
11	28410	X	27456	-0-	-954	-0-	606 2190 4	1	22219	3	N	2219	2289	0		173
12	29357	X	28791	-0-	-566	-0-	648 28 4	1	25556	3	N	2326	2011	0		488
01	29512	X	27184	-0-	-2328	-0-	612 33 4	1	24055	3	N	2258	2503	0		243
02	27608	X	26407	-0-	-1201	-0-	609 15 4	1	23504	3	N	2072	1936	0		379
03	29512	X	27934	-0-	-1578	-0-	648 4 4	1	24706	3	N	2342	1910	0	515 1	296
-----																
MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220																
10	46461	X	46461	-0-	-0-	-0-	992 1293 9	1	44176	3	N	1175	1141	0		472
11	44052	X	44052	-0-	-0-	-0-	960 3202 4	1	38619	3	N	1155	1082	0		545
12	45973	X	44376	-0-	-1597	-0-	992 1284 9	1	42100	3	N	1167	1329	0		383
01	46469	X	43186	-0-	-3283	-0-	992 1174 9	1	41020	3	N	1067	1190	0		260
02	43471	X	37388	-0-	-6083	-0-	928 914 9	1	35546	3	N	831	720	0		371
03	46469	X	41827	-0-	-4642	-0-	992 1670 9	1	39165	3	N	1518	1618	0		271
-----																
DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158																
10	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	1317 1577 4	1	13386	3	N	1025	986	0		413
11	15240	X	15075	-0-	-165	-0-	1274 1411 4	1	11240	3	N	1045	891	0		567
12	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	1330 679 4	1	14720	3	N	1045	1112	0		500
01	17422	X	17222	-0-	-200	-0-	1320 1875 4	1	12884	3	N	1039	988	0		551
02	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	1247 3204 4	1	10913	3	N	954	912	0		593
03	17887	X	15270	-0-	-2617	-0-	1333 470 4	1	12342	3	N	1023	1047	0		569



PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ALLAR STATE UNIT 2877			//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
			WELL #:	2H	RRCID ->	286324	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	11215	-	17879			
10	DLQ	G-10	14892	-0-	14892	43593	13113	3	7	4	Y	1611	1484	0		436	
11	53621	X	10028	-0-	-43593	-0-	1772	9	8582	3	3	4	Y	1312	1244	0	504
12	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	1443	9	11719	3	1	4	Y	1483	1525	0	462
01	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	1631	9	15927	3	3	4	Y	1581	1845	0	35 8 163
02	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	1739	9	14394	3	13	4	Y	1603	1511	0	255
03	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	1763	9	24334	3	11	4	Y	2623	2620	0	258
							2885	9									
ZEMAN 40 ALLOC. F			WELL #:	42H	RRCID ->	286368	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	11282	PERF.	11351	-	19101			
10	DLQ	G-10	10485	-0-	10485	27870	62	1	7895	3	Y	2298	2309	0		53	
11	39355	X	11485	-0-	-27870	-0-	2528	9	80	1	8644	3	Y	2443	2438	0	58
12	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	74	4	101	1	10188	3	Y	2692	2679	0	71
01	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	101	1	2961	9	116	1	Y	2980	2954	0	97
02	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	116	1	3278	9	121	1	Y	2997	3011	0	83
03	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	121	1	25	4	11209	3	Y	3463	3464	0	82
							3297	9	102	1	12943	3	Y				
							3809	9									
ALLAR STATE UNIT 2877			WELL #:	1H	RRCID ->	286385	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	11146	-	17880			
10	DLQ	G-10	11597	-0-	11597	43082	10380	3	5	4	Y	1102	1255	0		298	
11	58912	X	15830	-0-	-43082	-0-	1212	9	14277	3	5	4	Y	1407	1165	0	540
12	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	1548	9	10587	3	1	4	Y	1210	1373	0	377
01	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	1331	9	11326	3	2	4	Y	1503	1692	0	33 8 155
02	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	1653	9	18041	3	16	4	Y	1708	1591	0	272
03	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	1879	9	16666	3	7	4	Y	1591	1707	0	156
							1750	9									
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042			WELL #:	10H	RRCID ->	286387	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10829	-	18483			
10	DLQ	G-10	45595	-0-	45595	100944	784	1	40289	3	Y	3916	3829	0		145	
11	142081	X	41137	-0-	-100944	-0-	214	4	4308	9	774	1	Y	3275	3319	0	101
12	43506	X	43506	-0-	-0-	-0-	872	4	3603	9	775	1	Y	3447	3425	0	123
01	37578	X	37578	-0-	-0-	-0-	3792	9	38939	3	707	1	Y	2801	2815	0	109
02	38297	X	38297	-0-	-0-	-0-	706	1	33790	3	3081	9	Y	2866	2883	0	92
03	39704	X	39704	-0-	-0-	-0-	28	4	34410	3	760	1	Y	2915	2904	0	103
							3153	9	9	4	3207	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
ZEMAN 40 ALLOC. D		WELL #: 40H		RRCID -> 286481	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10625	PERF.10723	- 18176								
10	DLQ G-10	10362	-0-	10362	31866	81	1	8409	3	Y	1702	1724	0			39
11	42027 X	10161	-0-	-31866	-0-	1872	9	105	1	8159	3	Y	1661	1661	0	39
12	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	70	4	82	1	11093	3	Y	1742	1735	0	46
01	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	1916	9	79	1	6194	3	Y	1924	1907	0	63
02	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	2116	9	78	1	8162	3	Y	1851	1863	0	51
03	12183 X	12082	-0-	-101	-0-	18	4	63	1	9874	3	Y	1950	1955	0	46
-----																
TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11110	- 23044								
10	28334 X	13763	-0-	-14571	-0-	635	1	11199	3	N	1710	1572	0			319
11	16740 X	16624	-0-	-116	-0-	48	4	628	1	13864	3	N	1936	2049	0	206
12	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	2	4	637	1	17389	3	N	2652	2636	0	222
01	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	2	4	614	1	19230	3	N	2359	2331	0	250
02	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	39	4	609	1	20031	3	N	2452	2483	0	219
03	27491 X	27491	-0-	-0-	-0-	2	4	648	1	23899	3	N	2676	2653	0	242
-----																
CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 11H		RRCID -> 287049	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10876	- 18096								
10	DLQ G-10	23283	-0-	23283	61613	691	1	18934	3	Y	3325	3298	0			494
11	80243 X	18630	-0-	-61613	-0-	3658	9	589	1	15164	3	Y	2437	2439	0	492
12	21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	196	4	586	1	17117	3	Y	3234	3198	0	528
01	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	3557	9	599	1	17694	3	Y	2769	3013	0	284
02	21779 X	13475	-0-	-8304	-0-	90	4	604	1	10990	3	Y	1644	1720	0	208
03	23281 X	19710	-0-	-3571	-0-	73	4	650	1	16809	3	Y	2033	1948	0	293
-----																
-----																

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SRO 551 ALLOC B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 101H		RRCID -> 287131	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10767	- 18433					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	26205	-0-	26205	73845	21187 2726 9	2292	4	Y	2478	2279	0	729
11	99137 X	25292	-0-	-73845	-0-	20660 2615 9	2017	4	Y	2377	2254	0	852
12	25887 X	25887	-0-	-0-	-0-	22066 2753 9	1068	4	Y	2503	2634	0	721
01	25415 X	25415	-0-	-0-	-0-	21628 2659 9	1128	4	Y	2417	2256	0	882
02	23382 X	23382	-0-	-0-	-0-	16336 2399 9	4647	4	Y	2181	1966	0	1097
03	24447 X	24447	-0-	-0-	-0-	21247 2433 9	767	4	Y	2212	2527	0	782
-----													
WOODSON 36 ALLOC B		WELL #: 20H		RRCID -> 287146	COMPL. DATE 09/30/2018	TOTAL DEPTH 11388	PERF.11440	- 21213					
10	DLQ G-10	37099	-0-	37099	111591	34263 2653 9	183	4	Y	2412	2227	0	578
11	149375 X	37784	-0-	-111591	-0-	32830 2505 9	2449	4	Y	2277	2281	0	574
12	36074 X	36074	-0-	-0-	-0-	33574 2477 9	23	4	Y	2252	2295	0	531
01	36595 X	36595	-0-	-0-	-0-	34142 2440 9	13	4	Y	2218	2398	0	351
02	34754 X	34754	-0-	-0-	-0-	32439 2300 9	15	4	Y	2091	2163	0	279
03	37083 X	37083	-0-	-0-	-0-	34786 2296 9	1	4	Y	2087	1880	0	486
-----													
SAUL 3526 ALLOC. A		WELL #: 11H		RRCID -> 287148	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11079	- 23976					
10	DLQ G-10	21543	-0-	21543	63854	18609 17209 3	2934	9	Y	2667	2596	0	433
11	83716 X	19862	-0-	-63854	-0-	17209 2650 9	3	4	Y	2409	2447	0	395
12	20153 X	20153	-0-	-0-	-0-	17417 17277 3	2736	9	Y	2487	2595	0	287
01	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	17277 13374 3	2729	9	Y	2481	2593	0	175
02	20155 X	15500	-0-	-4655	-0-	13374 2124 9	2	4	Y	1931	1960	0	146
03	21545 X	16225	-0-	-5320	-0-	14348 2124 9	1877	9	Y	1706	1659	0	193
-----													
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A		WELL #: 11H		RRCID -> 287796	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10824	PERF.11635	- 19918					
10	DLQ G-10	31277	-0-	31277	91000	29500 1763 9	14	4	Y	1603	1635	0	128
11	117586 X	26586	-0-	-91000	-0-	24332 1682 9	572	4	Y	1529	1547	0	110
12	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	25730 1862 9	1	4	Y	1693	1712	0	91
01	29109 X	29109	-0-	-0-	-0-	27189 1773 9	147	4	Y	1612	1635	0	68
02	29261 X	28569	-0-	-692	-0-	26922 1646 9	1	4	Y	1496	1432	0	132
03	31279 X	29529	-0-	-1750	-0-	27810 1646 9	1719	9	Y	1563	1621	0	74

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX A1314 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
WELL #: 12H			RRCID -> 288082	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10986 - 20822								
10	DLQ G-10	38773	-0-	38773	116765	36088 2668	3 9	17	4	Y	2425	2476	0	193
11	148423 X	31658	-0-	-116765	-0-	28441 2549	3 9	668	4	Y	2317	2343	0	167
12	31956 X	31956	-0-	-0-	-0-	29273 2682	3 9	1	4	Y	2438	2474	0	131
01	32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	30138 2512	3 9	163	4	Y	2284	2319	0	96
02	36279 X	30251	-0-	-6028	-0-	27918 2331	3 9	2	4	Y	2119	2028	0	187
03	38781 X	34583	-0-	-4198	-0-	32148	3	2435	9	Y	2214	2297	0	104
SANSOM 3875 ALLOC B			WELL #: 21H	RRCID -> 288150	COMPL. DATE 04/06/2020	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10976 - 21741							
10	DLQ G-10	27310	-0-	27310	63427	733 3572	1 9	23005	3	Y	3247	3223	0	206
11	101797 X	38370	-0-	-63427	-0-	994 3918	1 9	33458	3	Y	3562	3499	0	269
12	40167 X	40167	-0-	-0-	-0-	1052 4061	1 9	35054	3	Y	3692	3471	0	490
01	37984 X	37984	-0-	-0-	-0-	1035 198	1 4	32616	3	Y	3759	3950	0	265
02	37091 X	35624	-0-	-1467	-0-	991 200	1 4	30868	3	Y	3241	3253	0	253
03	40176 X	36178	-0-	-3998	-0-	1069 757	1 4	30478	3	Y	3522	3556	0	219
CHRISTIAN 2 ALLOC C			WELL #: 11H	RRCID -> 288256	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10457 - 16707							
10	DLQ G-10	20401	-0-	20401	54057	17835 2406	3 9	160	4	Y	2187	2181	0	213
11	74183 X	20126	-0-	-54057	-0-	17088 2017	3 9	1021	4	Y	1834	1810	0	237
12	20287 X	20287	-0-	-0-	-0-	18410 1867	3 9	10	4	Y	1697	1755	0	179
01	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	13929 1458	3 9	7	4	Y	1325	1342	0	162
02	16907 X	7285	-0-	-9622	-0-	6556 714	3 9	15	4	Y	649	671	0	140
03	29533 X	29533	-0-	-0-	-0-	27017 2441	3 9	75	4	Y	2219	2029	0	330
TRINITY STATE UNIT 1110			WELL #: 22H	RRCID -> 288284	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10419	PERF.10484 - 20349							
10	DLQ G-10	46809	-0-	46809	140502	43555 3166	3 9	88	4	Y	2878	2897	0	112
11	188667 X	48165	-0-	-140502	-0-	45112 3014	3 9	39	4	Y	2740	2688	0	164
12	50704 X	50704	-0-	-0-	-0-	46736 3124	3 9	844	4	Y	2840	2652	0	352
01	47880 X	47880	-0-	-0-	-0-	44961 2873	3 9	46	4	Y	2612	2809	0	155
02	43500 X	40090	-0-	-3410	-0-	37396 2617	3 9	77	4	Y	2379	2404	0	130
03	46500 X	44144	-0-	-2356	-0-	40253 2780	3 9	1111	4	Y	2527	2516	0	141

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC C				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD				
				WELL #:	23H	RRCID ->	288285	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL	DEPTH	11012	PERF.11404 - 22090			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
10	DLQ	G-10	34538	-0-	34538	73828	967 3214 888 3031	1 9 1 9	30357	3	Y	2922	2932	0		186
11	107618	X	33790	-0-	-73828	-0-	888 3031	1 9	29871	3	Y	2755	2733	0		208
12	33340	X	33340	-0-	-0-	-0-	883 3036	1 9	29421	3	Y	2760	2601	0		367
01	31814	X	31814	-0-	-0-	-0-	894 171	1 4	28162	3	Y	2352	2531	0	21 8	167
02	32654	X	31372	-0-	-1282	-0-	895 181	1 4	27868	3	Y	2207	2202	0		172
03	34906	X	26675	-0-	-8231	-0-	802 568	1 4	22855	3	Y	2227	2260	0		139
-----																
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #:	31H	RRCID ->	288297	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL	DEPTH	10440	PERF.10608 - 17789			
10	DLQ	G-10	21391	-0-	21391	58411	18872 2461	3 9	58	4	Y	2237	2250	0		87
11	77474	X	19063	-0-	-58411	-0-	16725 2313	3 9	25	4	Y	2103	2064	0		126
12	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	17337 2478	3 9	561	4	Y	2253	2100	0		279
01	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	18488 2409	3 9	28	4	Y	2190	2339	0		130
02	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	19853 2362	3 9	55	4	Y	2147	2160	0		117
03	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	18430 2484	3 9	708	4	Y	2258	2249	0		126
-----																
LOVELACE STATE UNIT A912				WELL #:	10H	RRCID ->	288301	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	2255	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
GRIFFIN STATE UNIT 1922				WELL #:	11H	RRCID ->	288320	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL	DEPTH	10286	PERF.10561 - 20596			
10	DLQ	G-10	50924	-0-	50924	147526	44985	3	5939	9	Y	5399	5365	0		167
11	194446	X	46920	-0-	-147526	-0-	41519	3	5401	9	Y	4910	4731	0		346
12	45705	X	45705	-0-	-0-	-0-	40173	3	5532	9	Y	5029	5129	0		246
01	46625	X	46625	-0-	-0-	-0-	41135	3	5490	9	Y	4991	5064	0		173
02	42209	X	42209	-0-	-0-	-0-	37434	3	4775	9	Y	4341	4352	0		162
03	45433	X	45433	-0-	-0-	-0-	40334	3	5099	9	Y	4635	4563	0		234
-----																
CHRISTIAN 2 ALLOC B				WELL #:	12H	RRCID ->	288326	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL	DEPTH	10827	PERF.10929 - 17526			
10	DLQ	G-10	29876	-0-	29876	86667	27585 2043	3 9	248	4	Y	1857	1946	0		181
11	115482	X	28815	-0-	-86667	-0-	25036 2283	3 9	1496	4	Y	2075	1988	0		268
12	26313	X	26313	-0-	-0-	-0-	24166 2134	3 9	13	4	Y	1940	2003	0		205
01	25556	X	25556	-0-	-0-	-0-	23559 1986	3 9	11	4	Y	1805	1789	0		221
02	27956	X	22708	-0-	-5248	-0-	20677 1982	3 9	49	4	Y	1802	1635	0		388
03	29884	X	26527	-0-	-3357	-0-	23950 2511	3 9	66	4	Y	2283	2332	0		339

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
		WELL #:	12H	RRCID ->	288348	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10426	PERF.10760	- 20655		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	DLQ G-10	36729	-0-	36729	109616	32715	3	4014	9	Y	3649	3626 0	113
11	143731 X	34115	-0-	-109616	-0-	30476	3	3639	9	Y	3308	3188 0	233
12	33426 X	33426	-0-	-0-	-0-	29688	3	3738	9	Y	3398	3465 0	166
01	34644 X	34644	-0-	-0-	-0-	30898	3	3746	9	Y	3405	3453 0	118
02	32422 X	30632	-0-	-1790	-0-	27539	3	3093	9	Y	2812	2825 0	105
03	34658 X	33721	-0-	-937	-0-	30535	3	3186	9	Y	2896	2855 0	146
DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		WELL #:		22H	RRCID ->	288360	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	10918	PERF.11228	- 21837	
10	DLQ G-10	32772	-0-	32772	106006	955	1	29982	3	Y	1668	1684 0	106
11	136473 X	30467	-0-	-106006	-0-	1835	9	831	1	Y	1530	1520 0	116
12	31605 X	31605	-0-	-0-	-0-	1683	9	869	1	Y	1613	1515 0	214
01	29940 X	29940	-0-	-0-	-0-	1774	9	860	1	Y	1661	1743 0	117
02	36395 X	26419	-0-	-9976	-0-	164	4	769	1	Y	1414	1421 0	110
03	32767 X	27777	-0-	-4990	-0-	155	4	870	1	Y	1348	1373 0	85
						617	4	1483	9				
ALLISON 36-54 ALLOC A		WELL #:		10 H	RRCID ->	288448	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL DEPTH	10578	PERF.10798	- 18981	
10	24428 X	23048	-0-	-1380	-0-	1320	1	19129	3	N	2129	2068 0	397
11	23640 X	20001	-0-	-3639	-0-	257	4	2342	9	N	2026	2065 0	358
12	24428 X	22987	-0-	-1441	-0-	1268	1	15414	3	N	2083	2192 0	249
01	24025 X	23451	-0-	-574	-0-	1090	4	2229	9	N	2052	1985 0	316
02	21547 X	21330	-0-	-217	-0-	1320	1	19343	3	N	1880	1888 0	308
03	23033 X	22292	-0-	-741	-0-	33	4	2291	9	N	1981	1906 0	383
						1314	1	19834	3	N			
						46	4	2257	9				
						1247	1	17911	3	N			
						104	4	2068	9				
						1333	1	17364	3	N			
						1416	4	2179	9				
CROWLEY UNIT 7558		WELL #:		10H	RRCID ->	288523	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	10895	PERF.11175	- 18366	
10	DLQ G-10	22374	-0-	22374	46208	542	1	20255	3	Y	1434	1421 0	213
11	62467 X	16259	-0-	-46208	-0-	1577	9	595	1	Y	789	843 0	159
12	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	189	4	868	9	Y	1285	1234 0	210
01	14755 X	14755	-0-	-0-	-0-	567	1	11967	3	Y	1688	1725 0	173
02	20938 X	18987	-0-	-1951	-0-	1414	9	563	1	Y	1853	1792 0	234
03	22382 X	18621	-0-	-3761	-0-	62	4	1857	9	Y	2040	1980 0	294
						486	1	16355	3	Y			
						108	4	2038	9				
						569	1	15794	3	Y			
						14	4	2244	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 21H		RRCID -> 288535	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10532			- 20392				
10	DLQ G-10	30899	-0-	30899	93430	28210 2627 9	3	62	4	Y	2388	2406	0	93
11	122254 X	28824	-0-	-93430	-0-	26328 2470 9	3	26	4	Y	2245	2204	0	134
12	27286 X	27286	-0-	-0-	-0-	24247 2501 9	3	538	4	Y	2274	2126	0	282
01	26418 X	26418	-0-	-0-	-0-	24016 2374 9	3	28	4	Y	2158	2312	0	128
02	28101 X	26183	-0-	-1918	-0-	23907 2226 9	3	50	4	Y	2024	2042	0	110
03	30039 X	26180	-0-	-3859	-0-	23174 2338 9	3	668	4	Y	2125	2117	0	118
-----														
DOROTHY UNIT 38		WELL #: 15H		RRCID -> 288551	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10716			- 21466				
10	DLQ G-10	42688	-0-	42688	124894	37668 4992 9	3	28	4	Y	4538	4537	0	188
11	167925 X	43031	-0-	-124894	-0-	38043 4937 9	3	51	4	Y	4488	4485	0	191
12	41606 X	41606	-0-	-0-	-0-	36627 4974 9	3	5	4	Y	4522	4490	0	223
01	39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	35032 4924 9	3	1	4	Y	4476	4532	0	167
02	38889 X	37166	-0-	-1723	-0-	32696 37994 9	3	4470	9	Y	4064	4051	0	180
03	42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	37994 4836 9	3	7	4	Y	4396	4396	0	180
-----														
CROWLEY 7527 ALLOC. A		WELL #: 12H		RRCID -> 288613	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10721	PERF.10955			- 17940				
10	DLQ G-10	22102	-0-	22102	63295	553 1476 9	1	20073	3	Y	1342	1356	0	199
11	83313 X	20018	-0-	-63295	-0-	494 233 4	1	18045	3	Y	1133	1103	0	229
12	25613 X	25613	-0-	-0-	-0-	614 1396 9	1	23603	3	Y	1269	1291	0	207
01	30486 X	30486	-0-	-0-	-0-	581 142 4	1	28001	3	Y	1602	1645	0	164
02	20677 X	16942	-0-	-3735	-0-	532 101 4	1	15247	3	Y	965	1007	0	122
03	25606 X	21562	-0-	-4044	-0-	547 18 4	1	19638	3	Y	1235	1179	0	178
-----														
ST. CLAIR UNIT 2827		WELL #: 10H		RRCID -> 288615	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10857	PERF.11146			- 20921				
10	DLQ G-10	14333	-0-	14333	55280	12871 1454 9	3	8	4	Y	1322	1287	0	347
11	77853 X	22573	-0-	-55280	-0-	20667 1896 9	3	10	4	Y	1724	1819	0	252
12	21462 X	21462	-0-	-0-	-0-	19662 1794 9	3	6	4	Y	1631	1531	0	352
01	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	8940 1240 9	3	123	4	Y	1127	1310	0	169
02	21808 X	20889	-0-	-919	-0-	18802 2075 9	3	12	4	Y	1886	1755	0	300
03	23312 X	22193	-0-	-1119	-0-	20427 1759 9	3	7	4	Y	1599	1698	0	201

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431														
10	DLQ G-10	46825	-0-	46825	139998	1344 3285	1 9	42196	3	Y	2986	3026	0	189
11	182955 X	42957	-0-	-139998	-0-	1158 2844	1 9	38955	3	Y	2585	2579	0	195
12	44027 X	44027	-0-	-0-	-0-	1195 2993	1 9	39839	3	Y	2721	2555	0	361
01	42715 X	42715	-0-	-0-	-0-	1211 231	1 4	38145	3	Y	2844	2979	0	201
02	44950 X	37780	-0-	-7170	-0-	1086 220	1 4	33822	3	Y	2411	2424	0	188
03	46810 X	40530	-0-	-6280	-0-	1258 891	1 4	35859	3	Y	2293	2337	0	144
-----														
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191														
10	DLQ G-10	22689	-0-	22689	68164	20455 2219	3 9	15	4	Y	2017	2023	0	84
11	83083 X	14919	-0-	-68164	-0-	12834 2068	3 9	17	4	Y	1880	1884	0	80
12	23652 X	23652	-0-	-0-	-0-	21465 2184	3 9	3	4	Y	1985	1967	0	98
01	25624 X	25624	-0-	-0-	-0-	23511 2112	3 9	1	4	Y	1920	1946	0	72
02	26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	25025 25599	3 3	1970	9	Y	1791	1784	0	79
03	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	25599 1918	3 9	4	4	Y	1744	1752	0	71
-----														
DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311														
10	DLQ G-10	44106	-0-	44106	135176	41758 2317	3 9	31	4	Y	2106	2111	0	87
11	179985 X	44809	-0-	-135176	-0-	42534 2217	3 9	58	4	Y	2015	2016	0	86
12	41416 X	41416	-0-	-0-	-0-	39011 2400	3 9	5	4	Y	2182	2160	0	108
01	38531 X	38531	-0-	-0-	-0-	36209 2320	3 9	2	4	Y	2109	2138	0	79
02	43703 X	34492	-0-	-9211	-0-	32296 36504	3 3	2196	9	Y	1996	1987	0	88
03	46314 X	38947	-0-	-7367	-0-	36504 2437	3 9	6	4	Y	2215	2212	0	91
-----														
RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356														
10	DLQ G-10	34767	-0-	34767	97812	31282 3474	3 9	11	4	Y	3158	3148	0	67
11	133943 X	36131	-0-	-97812	-0-	31459 3792	3 9	880	4	Y	3447	3426	0	88
12	36799 X	36799	-0-	-0-	-0-	32688 30682	3 3	4111	9	Y	3737	3743	0	82
01	34469 X	34469	-0-	-0-	-0-	30682 3605	3 9	182	4	Y	3277	3281	0	78
02	34916 X	33162	-0-	-1754	-0-	29745 3406	3 9	11	4	Y	3096	3110	0	64
03	37324 X	34406	-0-	-2918	-0-	30782 3515	3 9	109	4	Y	3195	3177	0	82



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W STATE 4239 A-C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 72H		RRCID -> 290139		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	14967	-0-	14967	36332	13531	3	5	4	Y	1301	1298	0	28
11	51430 X	15098	-0-	-36332	-0-	1431	9	374	4	Y	1235	1231	0	32
12	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	13365	3	1122	9	Y	1020	1030	0	22
01	13817 X	13817	-0-	-0-	-0-	1359	9	73	4	Y	1297	1286	0	33
02	14587 X	12486	-0-	-2101	-0-	12831	3	4	4	Y	1200	1208	0	25
03	15593 X	12590	-0-	-3003	-0-	12317	3	39	4	Y	1236	1229	0	32
						1427	9							
						11162	3							
						1320	9							
						11191	3							
						1360	9							
RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #: 73H		RRCID -> 290140		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749				
10	DLQ G-10	14223	-0-	14223	35740	12514	3	4	4	Y	1550	1547	0	33
11	49775 X	14035	-0-	-35740	-0-	1705	9	330	4	Y	1715	1704	0	44
12	13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	11818	3	1751	9	Y	1592	1601	0	35
01	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	1887	9	71	4	Y	1473	1470	0	38
02	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	12158	3	4	4	Y	1332	1342	0	28
03	13509 X	13509	-0-	-0-	-0-	11950	3	43	4	Y	1283	1278	0	33
						1620	9							
						11451	3							
						1465	9							
						12055	3							
						1411	9							
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 10H		RRCID -> 290175		COMPL. DATE 06/17/2021				TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549				
10	DLQ G-10	36310	-0-	36310	110509	1014	1	31270	3	Y	3557	3555	0	82
11	144702 X	34193	-0-	-110509	-0-	113	4	27693	3	Y	3316	3295	0	103
12	34156 X	34156	-0-	-0-	-0-	1252	1	3648	9	Y	3343	3314	0	132
01	33465 X	33465	-0-	-0-	-0-	1600	4	29378	3	Y	3185	3253	0	64
02	34655 X	31380	-0-	-3275	-0-	80	4	3677	9	Y	2691	2675	0	80
03	36301 X	31468	-0-	-4833	-0-	964	1	28997	3	Y	2594	2609	0	65
						3504	9							
						921	1	27495	3	Y				
						4	4	2960	9	Y				
						940	1	27675	3	Y				
						2853	9							
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #: 11H		RRCID -> 290176		COMPL. DATE 06/20/2021				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032				
10	DLQ G-10	38912	-0-	38912	121426	1120	1	34518	3	Y	2863	2883	0	66
11	160002 X	38576	-0-	-121426	-0-	125	4	3149	9	Y	2721	2703	0	84
12	41059 X	41059	-0-	-0-	-0-	1458	1	2993	3	Y	2801	2775	0	110
01	40347 X	40347	-0-	-0-	-0-	1864	4	36607	3	Y	2893	2945	0	58
02	37468 X	37051	-0-	-417	-0-	1272	1	3081	9	Y	2735	2712	0	81
03	40858 X	38358	-0-	-2500	-0-	99	4	35969	3	Y	2896	2904	0	73
						1196	1							
						3182	9							
						1103	1	32934	3	Y				
						5	4	3009	9	Y				
						1155	1	34017	3	Y				
						3186	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807  
 RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	21162	-0-	21162	59329	17691 3 3465 9	6 4 Y	3150	3142 0		67
11	71931 X	12602	-0-	-59329	-0-	10218 3 2098 9	286 4 Y	1907	1925 0		49
12	16811 X	16811	-0-	-0-	-0-	13975 3	2836 9 Y	2578	2571 0		56
01	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	19922 3 3614 9	118 4 Y	3285	3265 0		76
02	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	17803 3 3229 9	7 4 Y	2935	2950 0		61
03	21173 X	20403	-0-	-770	-0-	17023 3 3320 9	60 4 Y	3018	3001 0		78

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

10	DLQ G-10	13267	-0-	13267	41200	1356 1 2042 9	9869 3 Y	1856	1812 0		288
11	53470 X	12270	-0-	-41200	-0-	1302 1 1893 9	9075 3 Y	1721	1707 0		302
12	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	1399 1 3 4	9240 3 Y	1733	1720 0		315
01	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	1256 1 1 4	8303 3 Y	1491	1592 0		214
02	12760 X	11360	-0-	-1400	-0-	1309 1 1730 9	8321 3 Y	1573	1451 0		336
03	13268 X	11081	-0-	-2187	-0-	1370 1 1684 9	8027 3 Y	1531	1652 0		215

HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

10	DLQ G-10	16766	-0-	16766	49465	1770 1 2115 9	12881 3 Y	1923	1861 0		298
11	65748 X	16283	-0-	-49465	-0-	1788 1 2030 9	12465 3 Y	1845	1819 0		324
12	15501 X	15501	-0-	-0-	-0-	1778 1 4 4	11737 3 Y	1802	1799 0		327
01	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	1637 1 1 4	10822 3 Y	1744	1821 0		250
02	15747 X	14145	-0-	-1602	-0-	1678 1 1803 9	10664 3 Y	1639	1539 0		350
03	16833 X	13667	-0-	-3166	-0-	1735 1 1764 9	10168 3 Y	1604	1728 0		226

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

10	DLQ G-10	34788	-0-	34788	106056	29397 3 5382 9	9 4 Y	4893	4952 0		373
11	138717 X	32661	-0-	-106056	-0-	27490 3 5168 9	3 4 Y	4698	4591 0		480
12	33608 X	33608	-0-	-0-	-0-	28307 3 5298 9	3 4 Y	4816	4751 0		545
01	30438 X	30438	-0-	-0-	-0-	25292 3 5145 9	1 4 Y	4677	4979 0		243
02	32335 X	26974	-0-	-5361	-0-	22127 3	4847 9 Y	4406	4372 0		277
03	34565 X	30397	-0-	-4168	-0-	25270 3	5127 9 Y	4661	4611 0		327

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A3		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
WOMAC A5		WELL #:		10UA	RRCID ->	291888	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10679	- 20834				
10	DLQ	G-10	59784	-0-	59784	178090	51027	3	519	4	Y	7489	7416	0		219
11	232813	X	54723	-0-	-178090	-0-	46908	3	505	4	Y	6645	6651	0		213
12	55587	X	55587	-0-	-0-	-0-	48230	3	30	4	Y	6661	6522	0		352
01	53559	X	53559	-0-	-0-	-0-	46606	3	15	4	Y	6307	6377	0		282
02	50842	X	50842	-0-	-0-	-0-	44202	3	33	4	Y	6006	6045	0		243
03	52607	X	47748	-0-	-4859	-0-	40959	3	117	4	Y	6065	6119	0		189
-----																
MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #:		3LA	RRCID ->	291890	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10641	PERF.10845	- 20652				
10	44919	X	31649	-0-	-13270	-0-	27589	3	4060	9	N	3691	3710	0		487
11	38220	X	30065	-0-	-8155	-0-	25833	3	383	4	Y	3499	3637	0		349
12	35991	X	30425	-0-	-5566	-0-	26135	3	4290	9	Y	3900	3642	0		607
01	33604	X	11527	-0-	-22077	-0-	9799	3	1728	9	Y	1571	2026	0		152
02	29899	X	25025	-0-	-4874	-0-	22364	3	2661	9	Y	2419	2310	0		261
03	31651	X	28751	-0-	-2900	-0-	24716	3	4035	9	Y	3668	3764	0		165
-----																
WOMAC A2		WELL #:		1LA	RRCID ->	292081	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10881	- 22296				
10	DLQ	G-10	46349	-0-	46349	144389	41423	3	421	4	Y	4095	4077	0		120
11	187775	X	43386	-0-	-144389	-0-	38023	3	409	4	Y	4504	4480	0		144
12	44160	X	44160	-0-	-0-	-0-	39211	3	24	4	Y	4477	4384	0		237
01	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	37904	3	12	4	Y	4443	4481	0		199
02	41383	X	39693	-0-	-1690	-0-	35402	3	27	4	Y	3876	3918	0		157
03	44237	X	36918	-0-	-7319	-0-	32660	3	93	4	Y	3786	3825	0		118

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOMAC A4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		2LA	RRCID ->	292082	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10850	-	20648			
10	DLQ	G-10	51911	-0-	51911	155928	47142	3	480	4	Y	3899	3883	0		114
11	205512	X	49584	-0-	-155928	-0-	44087	3	474	4	Y	4566	4534	0		146
12	48746	X	48746	-0-	-0-	-0-	5023	9								
01	48151	X	48151	-0-	-0-	-0-	43898	3	27	4	Y	4383	4297	0		232
02	45878	X	44753	-0-	-1125	-0-	4821	9								
03	49042	X	43095	-0-	-5947	-0-	43484	3	14	4	Y	4230	4273	0		189
							4653	9								
							40504	3	30	4	Y	3835	3869	0		155
							4219	9								
							38640	3	110	4	Y	3950	3982	0		123
							4345	9								
-----																
MCDERMOTT STATE UNIT		WELL #:		9UA	RRCID ->	292649	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL DEPTH	10452	PERF.10639	-	20499			
10	44299	X	35038	-0-	-9261	-0-	29812	3	5226	9	N	4751	4793	0		627
11	42450	X	32540	-0-	-9910	-0-	27624	3	410	4	Y	4096	4315	0		408
12	43865	X	32418	-0-	-11447	-0-	4506	9								
01	36642	X	32245	-0-	-4397	-0-	27773	3	4645	9	Y	4223	3974	0		657
02	33756	X	29953	-0-	-3803	-0-	27890	3	4355	9	Y	3959	4234	0		382
03	35030	X	30809	-0-	-4221	-0-	25487	3	4466	9	Y	4060	4004	0		438
							26737	3	4072	9	Y	3702	3974	0		166
-----																
FOX 37 A1		WELL #:		5H	RRCID ->	293676	COMPL. DATE	07/21/2022	TOTAL DEPTH	11005	PERF.11065	-	20000			
10	DLQ	G-10	38864	-0-	38864	126537	34898	3	3966	9	Y	3605	3600	0		73
11	164691	X	38154	-0-	-126537	-0-	33812	3	4342	9	Y	3947	3897	0		123
12	38947	X	38947	-0-	-0-	-0-	34200	3	4747	9	Y	4315	4336	0		102
01	36280	X	36280	-0-	-0-	-0-	32157	3	11	4	Y	3738	3709	0		131
02	41383	X	33818	-0-	-7565	-0-	4112	9								
03	39432	X	34765	-0-	-4667	-0-	29864	3	10	4	Y	3585	3646	0		70
							3944	9								
							30738	3	4027	9	Y	3661	3663	0		68
-----																
FOX 37 A2		WELL #:		2LA	RRCID ->	293677	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10818	PERF.10832	-	22124			
10	DLQ	G-10	61202	-0-	61202	182017	51914	3	9288	9	Y	8444	8389	0		171
11	236204	X	54187	-0-	-182017	-0-	45512	3	8675	9	Y	7886	7812	0		245
12	52334	X	52334	-0-	-0-	-0-	44422	3	7912	9	Y	7193	7267	0		171
01	50562	X	50562	-0-	-0-	-0-	42829	3	15	4	Y	7016	6941	0		246
02	57246	X	45510	-0-	-11736	-0-	7718	9								
03	61194	X	47086	-0-	-14108	-0-	38962	3	13	4	Y	5941	6071	0		116
							6535	9								
							40462	3	6624	9	Y	6022	6027	0		111
-----																
FOX 37 A3		WELL #:		10UA	RRCID ->	293678	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10663	-	22157			
10	DLQ	G-10	67106	-0-	67106	206766	58247	3	8859	9	Y	8054	8008	0		163
11	267759	X	60993	-0-	-206766	-0-	53132	3	7861	9	Y	7146	7087	0		222
12	60599	X	60599	-0-	-0-	-0-	52800	3	7799	9	Y	7090	7144	0		168
01	59453	X	59453	-0-	-0-	-0-	51606	3	18	4	Y	7117	7035	0		250
02	64815	X	54901	-0-	-9914	-0-	7829	9								
03	67115	X	57754	-0-	-9361	-0-	47633	3	16	4	Y	6593	6714	0		129
							7252	9								
							50050	3	7704	9	Y	7004	7004	0		129



PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2LA		RRCID -> 295024		COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10758 PERF.10973 - 18554					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	69254 X	45294	-0-	-23960	-0-	32	1	39097	3	Y	5529	5527	0		71
						83	4	6082	9						
11	58350 X	40017	-0-	-18333	-0-	35	1	34793	3	Y	4686	4697	0		60
						34	4	5155	9						
12	60295 X	39137	-0-	-21158	-0-	40	1	34276	3	Y	4377	4375	0		62
						6	4	4815	9						
01	53382 X	36645	-0-	-16737	-0-	42	1	32161	3	Y	3917	3917	0		62
						133	4	4309	9						
02	DLQ G-10	31699	-0-	31699	31699	34	1	28507	3	Y	2857	2876	0		43
						15	4	3143	9						
03	DLQ G-10	34581	-0-	34581	66280	48	1	28383	3	Y	5337	5280	0		100
						279	4	5871	9						
POCONO 65		WELL #: 6H		RRCID -> 295025		COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615					
10	59675 X	50883	-0-	-8792	-0-	30	1	45367	3	Y	4900	4901	0		63
						96	4	5390	9						
11	57750 X	46810	-0-	-10940	-0-	31	1	42092	3	Y	4224	4233	0		54
						41	4	4646	9						
12	59675 X	45510	-0-	-14165	-0-	31	1	41705	3	Y	3424	3430	0		48
						8	4	3766	9						
01	54188 X	44235	-0-	-9953	-0-	36	1	39916	3	Y	3744	3733	0		59
						165	4	4118	9						
02	48778 X	37452	-0-	-11326	-0-	34	1	34521	3	Y	2617	2637	0		39
						18	4	2879	9						
03	50871 X	37602	-0-	-13269	-0-	19	1	35016	3	Y	2020	2021	0		38
						345	4	2222	9						
POCONO 65		WELL #: 11UA		RRCID -> 295026		COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510					
10	97192 X	97192	-0-	-0-	-0-	118	1	75400	3	Y	19558	19537	1		253
						160	4	21514	9						
11	88950 X	88950	-0-	-0-	-0-	136	1	68718	3	Y	18209	18228	1		234
						66	4	20030	9						
12	86683 X	86683	-0-	-0-	-0-	165	1	66858	3	Y	17862	17844	1		252
						12	4	19648	9						
01	80118 X	80118	-0-	-0-	-0-	164	1	60645	3	Y	17326	17305	1		273
						250	4	19059	9						
02	66155 X	66155	-0-	-0-	-0-	150	1	51377	3	Y	13274	13347	1		200
						27	4	14601	9						
*03	66491 X	66491	-0-	-0-	-0-	146	1	50852	3	Y	13629	13573	1		256
						501	4	14992	9						
POCONO 65		WELL #: 3LA		RRCID -> 295078		COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 15345					
10	38409 X	21455	-0-	-16954	-0-	12	1	19228	3	Y	1976	1979	0		26
						41	4	2174	9						
11	37170 X	19034	-0-	-18136	-0-	14	1	16900	3	Y	1913	1914	0		25
						16	4	2104	9						
12	33480 X	9586	-0-	-23894	-0-	6	1	8841	3	Y	670	686	0		9
						2	4	737	9						
01	24304 X	19896	-0-	-4408	-0-	15	1	18474	3	Y	1210	1200	0		19
						76	4	1331	9						
02	22736 X	15435	-0-	-7301	-0-	12	1	14370	3	Y	951	956	0		14
						7	4	1046	9						
03	21452 X	15086	-0-	-6366	-0-	15	1	14016	3	Y	834	832	0		16
						138	4	917	9						





PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHMOND W. STATE 4239 A7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
RICHMOND W. STATE 4239 A7		WELL #: 7LA		RRCID -> 296643	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL DEPTH 10664	PERF.10785 - 15678								
*07	0	38584	-0-	38584	38584	31487	3	567	4	Y	5936	5807	0		129
*08	0	62359	-0-	62359	100943	52770	3	68	4	Y	8655	8656	0	1 8	127
*09	0	50132	-0-	50132	151075	42279	3	228	4	Y	6932	6934	0		125
*10	0	51041	-0-	51041	202116	44584	3	15	4	Y	5856	5856	0		125
*11	0	44301	-0-	44301	246417	37918	3	1060	4	Y	4839	4840	0		124
12	0	38454	-0-	38454	284871	33975	3	4479	9	Y	4072	4107	0		89
*01	0	31014	-0-	31014	315885	27076	3	161	4	Y	3434	3442	0		81
*02	343179 X	27294	-0-	-315885	-0-	23907	3	9	4	Y	3071	3088	0		64
03	67549 X	27736	-0-	-39813	-0-	24347	3	86	4	Y	3003	2989	0		78
RICHMOND W. STATE 4239 A6		WELL #: 11UA		RRCID -> 296722	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL DEPTH 10522	PERF.10503 - 18054								
07	0	52745	-0-	52745	52745	41192	3	741	4	Y	9829	9616	0		213
08	0	94017	-0-	94017	146762	77827	3	101	4	Y	14626	14623	0	1 8	215
09	0	80684	-0-	80684	227446	67220	3	363	4	Y	11910	11910	0		215
10	0	70443	-0-	70443	297889	59607	3	21	4	Y	9832	9838	0		209
11	0	66464	-0-	66464	364353	55180	3	1543	4	Y	8855	8837	0		227
12	0	62331	-0-	62331	426684	53015	3	9316	9	Y	8469	8511	0		185
01	0	56083	-0-	56083	482767	47750	3	283	4	Y	7318	7336	0		167
02	532295 X	49528	-0-	-482767	-0-	42757	3	16	4	Y	6141	6181	0		127
03	87017 X	47934	-0-	-39083	-0-	41262	3	146	4	Y	5933	5907	0		153
ZEMAN-STATE All		WELL #: 7H		RRCID -> 296724	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL DEPTH 10965	PERF.11126 - 18561								
07	0	2809	-0-	2809	2809	114	1	2386	3	Y	144	111	0		33
08	0	79754	-0-	79754	82563	266	1	71669	3	Y	7078	6975	0		136
09	0	115170	-0-	115170	197733	258	1	105295	3	Y	8688	8501	0		323
10	0	101155	-0-	101155	298888	240	1	93305	3	Y	6915	7078	0		160
11	0	82520	-0-	82520	381408	245	1	75647	3	Y	5436	5467	0		129
12	0	75586	-0-	75586	456994	196	1	70308	3	Y	4620	4628	0		121
01	0	52179	-0-	52179	509173	176	1	49488	3	Y	2286	2332	0		75
*02	569039 X	59866	-0-	-509173	-0-	1024	1	55717	3	Y	2728	2727	0		76
*03	115351 X	60687	-0-	-54664	-0-	1290	1	56713	3	Y	2440	2458	0		58

PHANTOM (WOLFECAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO WEST A2			//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
			WELL #:	11A	RRCID -> 296737	COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 10641	PERF.10814	-	17718			
M O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT DISPOSITIONS CODE	* * AMT DISPOSITIONS CODE	* * C DISPOSITIONS M	COND PROD	* * AMT DISPOSITIONS CODE	* * AMT DISPOSITIONS CODE	* * EOM BALANCE		
07	0	96	-0-	96	96	92 3	1 4	Y	3	2 0	1 8	-0-		
08	0	87165	-0-	87165	87261	58 1	75468 3	Y	10425	10278 0		147		
09	0	122321	-0-	122321	209582	171 4	11468 9		12192	12157 0	24 8	158		
10	0	102633	-0-	102633	312215	56 1	107835 3	Y	9482	9517 0		123		
11	0	72886	-0-	72886	385101	1019 4	13411 9		5836	5884 0		75		
12	0	81391	-0-	81391	466492	56 1	91952 3	Y	5892	5884 0		83		
01	0	75410	-0-	75410	541902	195 4	10430 9		5917	5907 0		93		
02	0 Z	66324	-0-	66324	608226	43 1	66359 3	Y	5660	5668 0		85		
03	0 Z	73603	-0-	73603	681829	64 4	6420 9		5769	5746 0		108		
						54 1	74842 3	Y						
						14 4	6481 9							
						283 4	6509 9							
						57 1	60010 3	Y						
						31 4	6226 9							
						68 1	66534 3	Y						
						655 4	6346 9							
-----														
POCONO WEST A2			WELL #:	5H	RRCID -> 296738	COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 11011	PERF.11190	-	18047			
07	0	211	-0-	211	211	208 3	1 4	Y	2	2 8		-0-		
08	0	60958	-0-	60958	61169	26 1	55668 3	Y	4671	4605 0		66		
09	0	102492	-0-	102492	163661	126 4	5138 9		5966	5923 0	32 8	77		
10	0	94418	-0-	94418	258079	28 1	95003 3	Y	2081	2131 0		27		
11	0	75589	-0-	75589	333668	898 4	6563 9		1877	1880 0		24		
12	0	80790	-0-	80790	414458	14 1	91920 3	Y	1878	1876 0		26		
01	0	74950	-0-	74950	489408	195 4	2289 9		993	1003 0		16		
02	553774 X	64366	-0-	-489408	-0-	14 1	73439 3	Y	775	779 0		12		
03	99634 X	62501	-0-	-37133	-0-	71 4	2065 9		673	672 0		13		
						17 1	78692 3	Y						
						15 4	2066 9							
						16 1	73539 3	Y						
						303 4	1092 9							
						10 1	63470 3	Y						
						33 4	853 9							
						9 1	61150 3	Y						
						602 4	740 9							
-----														
POCONO WEST A3			WELL #:	7CH	RRCID -> 296739	COMPL. DATE 07/28/2023	TOTAL	DEPTH 11207	PERF.11354	-	18291			
07	0	982	-0-	982	982	960 3	5 4	Y	15	14 0	1 8	-0-		
08	0	54689	-0-	54689	55671	17 9			3757	3704 0		53		
09	0	72573	-0-	72573	128244	21 1	50421 3	Y	4006	3983 0	24 8	52		
10	0	56336	-0-	56336	184580	114 4	4133 9		1490	1523 0		19		
11	0	47872	-0-	47872	232452	18 1	67510 3	Y	2331	2320 0		30		
12	0	53371	-0-	53371	285823	638 4	4407 9		2697	2689 0		38		
01	0	44848	-0-	44848	330671	10 1	54571 3	Y	1733	1744 0		27		
*02	366856 X	36185	-0-	-330671	-0-	116 4	1639 9		1372	1378 0		21		
03	74493 X	34406	-0-	-40087	-0-	17 1	45247 3	Y	1053	1054 0		20		
						44 4	2564 9							
						25 1	50370 3	Y						
						9 4	2967 9							
						19 1	42747 3	Y						
						176 4	1906 9							
						15 1	34643 3	Y						
						18 4	1509 9							
						14 1	32910 3	Y						
						324 4	1158 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN-STATE A8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		2LA	RRCID -> 296740	COMPL. DATE 07/21/2023	TOTAL	DEPTH 10654	PERF.11057 - 18290					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	18841	-0-	18841	18841	50 1	14782 3	443 4	3566 9	Y	3242	3057 0		185
08	0	86484	-0-	86484	105325	122 1	72129 3	50 4	14183 9	Y	12894	12740 0		339
09	0	66674	-0-	66674	171999	101 1	56537 3	18 4	10018 9	Y	9107	9324 0		122
10	0	46938	-0-	46938	218937	82 1	39586 3	211 4	7059 9	Y	6417	6301 0		238
11	0	36100	-0-	36100	255037	77 1	29630 3	720 4	5673 9	Y	5157	5236 0		159
12	0	32697	-0-	32697	287734	80 1	28364 3	4253 9		Y	3866	3887 0		138
01	0	33666	-0-	33666	321400	543 1	29210 3	3913 9		Y	3557	3556 0		139
*02	352026 X	30626	-0-	-321400	-0-	674 1	26646 3	22 4	3284 9	Y	2985	3028 0		96
*03	77717 X	28459	-0-	-49258	-0-	528 1	24907 3	6 4	3018 9	Y	2744	2743 0		97
-----														
ZEMAN-STATE A9		WELL #:		6H	RRCID -> 296741	COMPL. DATE 07/21/2023	TOTAL	DEPTH 11224	PERF.11589 - 18821					
07	0	11827	-0-	11827	11827	25 1	9826 3	294 4	1682 9	Y	1529	1442 0		87
08	0	96435	-0-	96435	108262	97 1	84962 3	59 4	11317 9	Y	10288	10104 0		271
09	0	90730	-0-	90730	198992	93 1	81358 3	26 4	9253 9	Y	8412	8570 0		113
10	0	65208	-0-	65208	264200	92 1	56828 3	302 4	7986 9	Y	7260	7104 0		269
11	0	50832	-0-	50832	315032	69 1	44663 3	1085 4	5015 9	Y	4559	4688 0		140
12	0	45570	-0-	45570	360602	85 1	41016 3	4469 9		Y	4063	4058 0		145
01	0	31849	-0-	31849	392451	100 1	27521 3	4228 9		Y	3844	3839 0		150
*02	433123 X	40672	-0-	-392451	-0-	1776 1	34534 3	28 4	4334 9	Y	3940	3964 0		126
*03	98053 X	37431	-0-	-60622	-0-	2251 1	31417 3	8 4	3755 9	Y	3414	3420 0		120
-----														
ZEMAN-STATE A10		WELL #:		11UA	RRCID -> 296742	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 10513	PERF.10662 - 18240					
07	0	3826	-0-	3826	3826	423 1	2677 3	170 4	556 9	Y	505	388 0		117
08	0	76276	-0-	76276	80102	368 1	64090 3	29 4	11789 9	Y	10717	10629 0		205
09	0	93473	-0-	93473	173575	307 1	81227 3	46 4	11893 9	Y	10812	10615 0		402
10	0	80178	-0-	80178	253753	275 1	71400 3	3 4	8500 9	Y	7727	7951 0		178
11	0	49128	-0-	49128	302881	206 1	43455 3	372 4	5095 9	Y	4632	4700 0		110
12	0	55478	-0-	55478	358359	214 1	49697 3	5567 9		Y	5061	5038 0		133
01	0	52724	-0-	52724	411083	891 1	46767 3	5066 9		Y	4605	4588 0		150
*02	465097 X	54014	-0-	-411083	-0-	1715 1	47268 3	105 4	4926 9	Y	4478	4504 0		124
*03	92814 X	54613	-0-	-38201	-0-	1543 1	48349 3	4721 9		Y	4292	4315 0		101

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.// 124807														
POCONO WEST A3		WELL #: 9UA		RRCID -> 296743		COMPL. DATE 07/28/2023					TOTAL DEPTH 10488 PERF.10901 - 18370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	0	2	-0-	2	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	0	88530	-0-	88530	-0-	64	1	75647	3	Y	11497	11335	0			162
09	0	151897	-0-	151897	151897	172	4	12647	3	Y	16203	16128	0	27	8	210
10	0	121076	-0-	121076	272973	75	1	132744	3	Y	12280	12331	0			159
11	0	89591	-0-	89591	362564	1255	4	17823	9							
12	0	61967	-0-	61967	424531	75	1	107265	3	Y	8779	8825	0			113
01	0	64426	-0-	64426	488957	228	4	13508	9							
02	0 Z	51590	-0-	51590	540547	66	1	79791	3	Y	5744	5776	0			81
03	0 Z	51549	-0-	51549	592096	77	4	9657	9							
						50	1	55589	3	Y	5753	5743	0			91
						10	4	6318	9							
						49	1	57811	3	Y	4811	4830	0			72
						238	4	6328	9							
						49	1	46225	3	Y	4643	4628	0			87
						24	4	5292	9							
						59	1	45931	3	Y						
						452	4	5107	9							

  

RICHMOND W. STATE 4239 A5		WELL #: 6H		RRCID -> 296752		COMPL. DATE 07/13/2023					TOTAL DEPTH 11096 PERF.11253 - 18515					
07	0	31593	-0-	31593	31593	27234	3	490	4	Y	3517	3441	0			76
08	0	75028	-0-	75028	106621	3869	9	86	4	Y	7769	7730	0	1	8	114
09	0	87484	-0-	87484	194105	66396	3									
10	0	87034	-0-	87034	281139	8546	9	436	4	Y	5739	5749	0			104
11	0	88133	-0-	88133	369272	80735	3	28	4	Y	5543	5529	0			118
12	0	80698	-0-	80698	449970	6313	9									
01	0	70112	-0-	70112	520082	80909	3									
02	585655 X	65573	-0-	-520082	-0-	6097	9	2251	4	Y	4873	4866	0			125
03	105865 X	65202	-0-	-40663	-0-	80522	3									
						5360	9									
						76016	3	4682	9	Y	4256	4288	0			93
						65587	3	389	4	Y	3760	3753	0			100
						4136	9									
						61996	3	24	4	Y	3230	3263	0			67
						3553	9									
						62044	3	219	4	Y	2672	2670	0			69
						2939	9									

  

POCONO WEST A4		WELL #: 6H		RRCID -> 296775		COMPL. DATE 07/28/2023					TOTAL DEPTH 10958 PERF.11297 - 18740					
07	0	564	-0-	564	564	558	3	3	4	Y	3	1	0	2	8	-0-
08	0	57475	-0-	57475	58039	3	9									
09	0	105433	-0-	105433	163472	28	1	51801	3	Y	5025	4954	0			71
10	0	94185	-0-	94185	257657	118	4	5528	9							
11	0	71787	-0-	71787	329444	38	1	95559	3	Y	8121	8049	0	38	8	105
12	0	56209	-0-	56209	385653	903	4	8933	9							
01	0	67517	-0-	67517	453170	31	1	88255	3	Y	5193	5231	0			67
*02	512711 X	59541	-0-	-453170	-0-	187	4	5712	9							
03	106826 X	59136	-0-	-47690	-0-	26	1	67957	3	Y	3398	3421	0			44
						66	4	3738	9							
						27	1	52784	3	Y	3080	3081	0			43
						10	4	3388	9							
						24	1	63925	3	Y	3004	3000	0			47
						264	4	3304	9							
						27	1	56292	3	Y	2903	2906	0			44
						29	4	3193	9							
						37	1	54818	3	Y	3401	3381	0			64
						540	4	3741	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO WEST A5			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD									
WELL #:			10UA			RRCID -> 296776			COMPL. DATE 07/28/2023			TOTAL DEPTH 10498			PERF.10869 - 18146					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
07	0	2538	-0-	2538	2538	1	1	2272	3	Y	230	226	0	1	8	3				
						12	4	253	9											
08	0	127902	-0-	127902	130440	94	1	109063	3	Y	16816	16582	0			237				
						247	4	18498	9											
09	0	158396	-0-	158396	288836	85	1	136790	3	Y	18389	18364	0	24	8	238				
						1293	4	20228	9											
10	0	119836	-0-	119836	408672	79	1	104949	3	Y	13259	13326	0			171				
						223	4	14585	9											
11	0	87417	-0-	87417	496089	67	1	77559	3	Y	8833	8890	0			114				
						75	4	9716	9											
12	0	73260	-0-	73260	569349	63	1	65666	3	Y	6835	6853	0			96				
						12	4	7519	9											
01	0	59125	-0-	59125	628474	69	1	50136	3	Y	7921	7892	0			125				
						207	4	8713	9											
*02	682760 X	54286	-0-	-628474	-0-	83	1	44768	3	Y	8556	8552	0			129				
						23	4	9412	9											
03	148149 X	53043	-0-	-95106	-0-	91	1	45627	3	Y	6251	6262	0			118				
						449	4	6876	9											
-----																				
POCONO WEST A4			WELL #:			2LA			RRCID -> 296777			COMPL. DATE 07/28/2023			TOTAL DEPTH 10663			PERF.11018 - 18412		
07	0	234	-0-	234	234	227	3	1	4	Y	5	4	0	1	8	-0-				
						6	9													
08	0	90396	-0-	90396	90630	65	1	77378	3	Y	11615	11452	0			163				
						176	4	12777	9											
09	0	156662	-0-	156662	247292	74	1	137643	3	Y	16040	15965	0	30	8	208				
						1301	4	17644	9											
10	0	130350	-0-	130350	377642	73	1	116946	3	Y	11894	11948	0			154				
						248	4	13083	9											
11	0	96009	-0-	96009	473651	57	1	87534	3	Y	7576	7633	0			97				
						84	4	8334	9											
12	0	80266	-0-	80266	553917	43	1	74856	3	Y	4866	4894	0			69				
						14	4	5353	9											
01	0	64358	-0-	64358	618275	34	1	60633	3	Y	3128	3148	0			49				
						250	4	3441	9											
02	0 Z	55666	-0-	55666	673941	24	1	53103	3	Y	2283	2298	0			34				
						28	4	2511	9											
03	0 Z	55743	-0-	55743	729684	16	1	52885	3	Y	2110	2104	0			40				
						521	4	2321	9											
-----																				
CIMAREX ENERGY CO. SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33			WELL #:			153438			RRCID -> 282833			COMPL. DATE 12/20/2016			TOTAL DEPTH 11066			PERF.11156 - 20470		
10	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	14234	3	3155	9	N	2868	2840	0			134				
11	17816 X	17816	-0-	-0-	-0-	14685	3	3131	9	N	2846	2841	0			139				
12	17329 X	17329	-0-	-0-	-0-	14293	3	3036	9	N	2760	2761	0			138				
01	17132 X	17132	-0-	-0-	-0-	14342	3	2790	9	N	2536	2510	0			164				
02	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	14383	3	2888	9	N	2625	2622	0			167				
03	19501 X	19501	-0-	-0-	-0-	16352	3	3149	9	N	2863	2840	0			190				
-----																				
RED LODGE C20-11 C			WELL #:			3H			RRCID -> 282898			COMPL. DATE 04/06/2015			TOTAL DEPTH 11098			PERF.11070 - 18370		
10	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	8809	3	1388	9	Y	1262	1257	0	1	8	138				
11	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	7870	3	1277	9	Y	1161	1158	0	1	8	140				
12	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	10791	3	1574	9	Y	1431	1392	0	2	8	177				
01	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	9889	3	1278	9	Y	1162	1143	0	2	8	194				
02	9541 X	-0-	-0-	-9541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1376	1391	0	3	8	176				
03	12369 X	11571	-0-	-798	-0-	9584	3	1987	9	Y	1806	1829	0	2	8	151				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282965	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11003	- 18495	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		13888 X	12880	-0-	-1008	-0-	12106 3	774 9	N	704	731 0	1 8	232
11		13830 X	13796	-0-	-34	-0-	12998 3	798 9	N	725	675 0	2 8	280
12		14291 X	12972	-0-	-1319	-0-	12231 3	741 9	N	674	681 0	2 8	271
01		14291 X	13452	-0-	-839	-0-	12722 3	730 9	N	664	646 0	4 8	285
02		13340 X	13227	-0-	-113	-0-	12470 3	757 9	N	688	689 0	4 8	280
03		14260 X	14098	-0-	-162	-0-	13467 3	631 9	N	574	630 0	2 8	222
-----													
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		5H	RRCID ->	282985	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11393	- 15650	
10		7316 X	6369	-0-	-947	-0-	5904 3	465 9	Y	423	424 0	3 8	6
11		7080 X	6563	-0-	-517	-0-	5918 3	645 9	Y	586	561 0	5 8	26
12		7316 X	6291	-0-	-1025	-0-	5629 3	662 9	Y	602	612 0	9 8	7
01		6665 X	3275	-0-	-3390	-0-	2719 3	556 9	Y	505	503 0	9 8	-0-
02		6351 X	5039	-0-	-1312	-0-	4579 3	460 9	Y	418	406 0	12 8	-0-
03		6789 X	5667	-0-	-1122	-0-	4950 3	717 9	Y	652	645 0	7 8	-0-
-----													
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		3H	RRCID ->	282986	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11360	- 16200	
10		9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	8982 3	238 9	Y	216	324 0		23
11		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8349 3	139 9	Y	126	136 0		13
12		9238 X	8692	-0-	-546	-0-	8547 3	145 9	Y	132	132 0		13
01		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	9285 3	169 9	Y	154	149 0		18
02		8642 X	-0-	-0-	-8642	-0-			Y	115	119 0		14
03		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	10155 3	197 9	Y	179	166 0		27
-----													
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID ->	282990	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9892	- 14245	
10		12307 X	6459	-0-	-5848	-0-	3 1	5565 3	Y	810	833 0		121
							891 9						
11		10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-			Y	-0-	121 0		-0-
12		12463 X	12463	-0-	-0-	-0-	35 1	11129 3	Y	1181	1063 0		118
							1299 9						
01		12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	27 1	10504 3	Y	1369	1342 0		145
							1506 9						
02		10063 X	9046	-0-	-1017	-0-	174 1	7843 3	Y	935	943 0		137
							1029 9						
03		12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	10887 3	1737 9	Y	1579	1555 0		161
-----													
BRIDGER 1-36		WELL #:		2H	RRCID ->	282996	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11825	- 17340	
10		2294 X	1520	-0-	-774	-0-	1074 3	446 9	Y	405	408 0	1 8	37
11		1530 X	93	-0-	-1437	-0-	59 3	34 9	Y	31	28 0		40
12		2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	1772 3	648 9	Y	589	574 0	2 8	53
01		1519 X	1449	-0-	-70	-0-	953 3	496 9	Y	451	441 0	2 8	61
02		1421 X	1332	-0-	-89	-0-	890 3	442 9	Y	402	414 0	2 8	47
03		2418 X	1280	-0-	-1138	-0-	811 3	469 9	Y	426	427 0	1 8	45
-----													
FLATHEAD 2-15		WELL #:		4H	RRCID ->	282997	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	11065	PERF.11415	- 15626	
10		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	3527 3	988 9	Y	898	881 0	4 8	93
11		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	3713 3	1067 9	Y	970	970 0	6 8	87
12		4433 X	4349	-0-	-84	-0-	3215 3	1134 9	Y	1031	1017 0	11 8	90
01		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	3534 3	1195 9	Y	1086	1068 0	11 8	97
02		4611 X	4542	-0-	-69	-0-	3440 3	1102 9	Y	1002	972 0	13 8	114
03		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4180 3	1115 9	Y	1014	1028 0	8 8	92

PHANTOM (WOLFECAMP) C/MAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT														
//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: WARD				
//CONT.// 153438		WELL #: 4H			RRCID ->	283039	COMPL. DATE	08/24/2017		TOTAL DEPTH	10511		PERF.10543 - 18364	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	18042 X	16713	-0-	-1329	-0-	14501	3	8	4	Y	2004	1903	0	277
11	17100 X	15208	-0-	-1892	-0-	13017	3	94	4	Y	1906	1982	0	197
12	18259 X	16139	-0-	-2120	-0-	14071	3	2068	9	Y	1880	1836	0	236
01	18259 X	14427	-0-	-3832	-0-	12438	3	1989	9	Y	1808	1813	0	225
02	17081 X	16120	-0-	-961	-0-	14068	3	2052	9	Y	1865	1874	0	205
03	16709 X	16517	-0-	-192	-0-	14519	3	1998	9	Y	1816	1804	0	209
-----														
BOULDER STATE 57-32														
WELL #: 1H		RRCID ->	283071		COMPL. DATE	07/04/2015		TOTAL DEPTH	9767		PERF. 9892 - 14410			
10	12152 X	11086	-0-	-1066	-0-	410	1	9385	3	Y	1174	1209	0	99
11	12030 X	8526	-0-	-3504	-0-	1291	9	290	1	Y	1023	1019	0	103
12	12431 X	11801	-0-	-630	-0-	1125	9	1088	1	Y	1310	1273	0	140
01	12431 X	11073	-0-	-1358	-0-	1441	9	128	1	Y	1200	1197	0	143
02	10556 X	9208	-0-	-1348	-0-	1320	9	66	1	Y	986	1024	0	105
03	11811 X	9498	-0-	-2313	-0-	1085	9	300	1	Y	1008	1003	0	110
						1109	9							
-----														
BIG HORN NORTH UNIT 1-31														
WELL #: 1H		RRCID ->	283073		COMPL. DATE	03/27/2015		TOTAL DEPTH	11174		PERF.11100 - 20060			
10	14198 X	12611	-0-	-1587	-0-	11337	3	1274	9	Y	1158	1139	0	70
11	13740 X	12578	-0-	-1162	-0-	11368	3	1210	9	Y	1100	1090	0	56
12	14198 X	11693	-0-	-2505	-0-	10276	3	1417	9	Y	1288	1248	0	60
01	13330 X	11010	-0-	-2320	-0-	9739	3	1271	9	Y	1155	1084	0	93
02	12267 X	11216	-0-	-1051	-0-	10019	3	1197	9	Y	1088	1061	0	70
03	12989 X	11813	-0-	-1176	-0-	10418	3	1395	9	Y	1268	1230	0	79
-----														
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 7H		RRCID ->	283093		COMPL. DATE	11/26/2014		TOTAL DEPTH	10924		PERF.11266 - 15560			
10	1581 X	947	-0-	-634	-0-	850	3	97	9	Y	88	91	0	1
11	1530 X	858	-0-	-672	-0-	852	3	6	9	Y	5	6	0	-0-
12	1581 X	395	-0-	-1186	-0-	366	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
01	1116 X	424	-0-	-692	-0-	367	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
02	1044 X	924	-0-	-120	-0-	693	3	231	9	Y	210	210	0	-0-
03	961 X	8	-0-	-953	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
-----														
BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT														
WELL #: 1H		RRCID ->	283094		COMPL. DATE	05/03/2015		TOTAL DEPTH	10416		PERF.10692 - 20575			
10	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	7316	3	840	9	N	764	769	0	187
11	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	6606	3	723	9	N	657	691	0	152
12	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	9106	3	913	9	N	830	804	0	176
01	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	6688	3	744	9	N	676	674	0	174
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	861	853	0	179
03	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	5971	3	651	9	N	592	565	0	204
-----														
ANACONDA STATE 55-2														
WELL #: 2H		RRCID ->	283095		COMPL. DATE	11/18/2014		TOTAL DEPTH	10626		PERF.11125 - 15855			
10	8959 X	3891	-0-	-5068	-0-	3003	3	888	9	Y	807	831	0	11
11	8670 X	5746	-0-	-2924	-0-	4358	3	1388	9	Y	1262	1217	0	56
12	8959 X	7875	-0-	-1084	-0-	5941	3	1934	9	Y	1758	1794	0	20
01	8804 X	8442	-0-	-362	-0-	6564	3	1878	9	Y	1707	1726	0	1
02	7540 X	7331	-0-	-209	-0-	5572	3	1759	9	Y	1599	1599	0	1
03	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	6519	3	2030	9	Y	1845	1845	0	1

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283102	COMPL. DATE	08/27/2017	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	10640	- 18453			
10		19654 X	16274	-0-	-3380	-0-	14397 3	7 4	Y	1700	1612 0	3 8	235			
11		19020 X	13285	-0-	-5735	-0-	11622 3	84 4	Y	1435	1518 0	4 8	148			
12		19654 X	14115	-0-	-5539	-0-	12426 3	1689 9	Y	1535	1484 0	6 8	193			
01		18631 X	12694	-0-	-5937	-0-	11088 3	1606 9	Y	1460	1466 0	6 8	181			
02		16820 X	13886	-0-	-2934	-0-	12237 3	1649 9	Y	1499	1504 0	11 8	165			
03		16275 X	14641	-0-	-1634	-0-	13015 3	1626 9	Y	1478	1465 0	8 8	170			
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283103	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10959	- 18746			
10		24242 X	21564	-0-	-2678	-0-	20388 3	11 4	Y	1059	994 0	2 8	146			
11		22560 X	18817	-0-	-3743	-0-	17653 3	128 4	Y	942	989 0	2 8	97			
12		23312 X	20400	-0-	-2912	-0-	19231 3	1169 9	Y	1063	1023 0	3 8	134			
01		21917 X	17988	-0-	-3929	-0-	17029 3	959 9	Y	872	895 0	3 8	108			
02		20503 X	19863	-0-	-640	-0-	18793 3	1070 9	Y	973	967 0	7 8	107			
03		21576 X	20071	-0-	-1505	-0-	18890 3	1181 9	Y	1074	1052 0	5 8	124			
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		3H	RRCID ->	283136	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	11378	- 16142			
10		8804 X	8708	-0-	-96	-0-	7826 3	882 9	Y	802	810 0		11			
11		8520 X	8359	-0-	-161	-0-	7420 3	939 9	Y	854	827 0		38			
12		8804 X	7066	-0-	-1738	-0-	6301 3	765 9	Y	695	725 0		8			
01		8711 X	6571	-0-	-2140	-0-	5776 3	795 9	Y	723	731 0		-0-			
02		8149 X	6349	-0-	-1800	-0-	5626 3	723 9	Y	657	657 0		-0-			
03		8711 X	7589	-0-	-1122	-0-	6745 3	844 9	Y	767	767 0		-0-			
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		1H	RRCID ->	283138	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	11450	- 15975			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
BRIDGER 1-36		WELL #:		1H	RRCID ->	283146	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	11315	- 17250			
10		9731 X	9731	-0-	-0-	-0-	8324 3	1407 9	Y	1279	1267 0	2 8	117			
11		7410 X	662	-0-	-6748	-0-	553 3	109 9	Y	99	88 0		128			
12		10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	9193 3	1553 9	Y	1412	1409 0	5 8	126			
01		9734 X	8767	-0-	-967	-0-	7472 3	1295 9	Y	1177	1138 0	6 8	159			
02		9106 X	9049	-0-	-57	-0-	7782 3	1267 9	Y	1152	1171 0	6 8	134			
03		10757 X	9317	-0-	-1440	-0-	7987 3	1330 9	Y	1209	1212 0	3 8	128			
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		2H	RRCID ->	283165	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11322	- 16170			
10		8990 X	6189	-0-	-2801	-0-	5193 3	996 9	Y	905	833 0	1 8	95			
11		8700 X	7083	-0-	-1617	-0-	5867 3	1216 9	Y	1105	1087 0	1 8	112			
12		8990 X	6690	-0-	-2300	-0-	5499 3	1191 9	Y	1083	1087 0	2 8	106			
01		8060 X	7863	-0-	-197	-0-	6723 3	1140 9	Y	1036	1018 0	3 8	121			
02		6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-			Y	1100	1085 0	3 8	133			
03		7316 X	5555	-0-	-1761	-0-	5138 3	417 9	Y	379	454 0	2 8	56			





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
EIGHTEENMILE 56-18		WELL #: 1H		RRCID -> 283294		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 10853		PERF.11116 - 15105				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	8618 X	7685	-0-	-933	-0-	6317	3	1368	9	N	1244	1355	0	173
11	8340 X	7395	-0-	-945	-0-	6062	3	1333	9	N	1212	1117	0	268
12	8618 X	7508	-0-	-1110	-0-	6108	3	1400	9	N	1273	1346	0	195
01	8153 X	7239	-0-	-914	-0-	5838	3	1401	9	N	1274	1201	0	268
02	7627 X	3730	-0-	-3897	-0-	3102	3	628	9	N	571	683	0	156
03	7688 X	3986	-0-	-3702	-0-	3116	3	870	9	N	791	679	0	268
-----														
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 283295		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 11211		PERF.11279 - 16110				
10	4123 X	1149	-0-	-2974	-0-	323	3	826	9	N	751	748	0	34
11	3990 X	1159	-0-	-2831	-0-	343	3	816	9	N	742	714	0	58
12	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	1688	3	949	9	N	863	870	0	44
01	1550 X	1313	-0-	-237	-0-	576	3	737	9	N	670	673	0	34
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	718	652	0	91
03	2635 X	2440	-0-	-195	-0-	1933	3	507	9	N	461	516	0	31
-----														
RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #: 3H		RRCID -> 283316		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 11316		PERF.11569 - 21157				
10	13950 X	759	-0-	-13191	-0-	613	1	146	9	Y	133	117	0	11
11	13140 X	201	-0-	-12939	-0-	30	1	171	9	Y	155	142	0	13
12	8990 X	1309	-0-	-7681	-0-	125	1	1171	3	Y	12	15	0	-0-
01	3596 X	1090	-0-	-2506	-0-	103	1	821	3	Y	151	122	0	10
02	928 X	-0-	-0-	-928	-0-	166	9	-0-	-0-	Y	97	73	0	8
03	1302 X	295	-0-	-1007	-0-	278	1	17	9	Y	15	8	0	-0-
-----														
WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 283321		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 10733		PERF.11032 - 21568				
10	24583 X	12360	-0-	-12223	-0-	11675	3	685	9	Y	623	612	0	24
11	14970 X	7385	-0-	-7585	-0-	6905	3	1	4	Y	435	422	0	33
12	21483 X	3174	-0-	-18309	-0-	479	9	168	9	Y	153	157	0	27
01	21483 X	11461	-0-	-10022	-0-	3006	3	5	4	Y	558	532	0	35
02	20097 X	641	-0-	-19456	-0-	10842	3	614	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	81	4	560	9	Y	509	497	0	29
						13014	3	61	4	Y	683	666	0	35
						751	9							
-----														
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 1H		RRCID -> 283346		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 10381		PERF.10450 - 20230				
10	53922 X	53922	-0-	-0-	-0-	51259	3	2663	9	Y	2421	2405	0	62
11	52896 X	52896	-0-	-0-	-0-	50030	3	2866	9	Y	2605	2569	0	92
12	56446 X	56446	-0-	-0-	-0-	53639	3	2807	9	Y	2552	2544	0	89
01	56777 X	56777	-0-	-0-	-0-	54067	3	2710	9	Y	2464	2462	0	80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	2207	2186	0	88
03	50259 X	50259	-0-	-0-	-0-	47534	3	2725	9	Y	2477	2421	0	135

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315																	
10	22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	20218	3	1896	9	Y	1724	1697	0	6	8	82	
11	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	13531	3		2	4	Y	1150	1121	0	6	8	105
						1265	9										
12	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	59	61	0			103	
01	22103 X	15	-0-	-22088	-0-	6	3	9	9	Y	8	8	0			103	
02	20677 X	1	-0-	-20676	-0-	1	4			Y	-0-					103	
03	22103 X	1832	-0-	-20271	-0-	1820	3	8	4	Y	4	4	8			103	
						4	9										
-----																	
BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980																	
10	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	6277	3	1	4	N	1011	1048	0	2	8	148	
						1112	9										
11	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	5887	3	2	4	N	1028	984	0	2	8	190	
						1131	9										
12	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	5029	3	1	4	N	1022	1021	0	4	8	187	
						1124	9										
01	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	4265	3	1	4	N	877	882	0	6	8	176	
						965	9										
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	917	915	0	5	8	173	
03	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	7464	3	1151	9	N	1046	1037	0	3	8	179	
-----																	
MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588																	
10	9393 X	9012	-0-	-381	-0-	7042	3	1970	9	Y	1791	1823	0			104	
11	9090 X	8315	-0-	-775	-0-	6498	3	1817	9	Y	1652	1656	0			100	
12	9393 X	8616	-0-	-777	-0-	6779	3	1837	9	Y	1670	1700	0			70	
01	9021 X	8459	-0-	-562	-0-	6488	3	1971	9	Y	1792	1760	0			102	
02	8439 X	8100	-0-	-339	-0-	6416	3	1684	9	Y	1531	1558	0			75	
03	9021 X	8224	-0-	-797	-0-	6353	3	1871	9	Y	1701	1686	0			90	
-----																	
MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486																	
10	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	6164	3	1265	9	Y	1150	1165	0			67	
11	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	6146	3	1178	9	Y	1071	1073	0			65	
12	7347 X	7324	-0-	-23	-0-	6138	3	1186	9	Y	1078	1098	0			45	
01	7440 X	7385	-0-	-55	-0-	6067	3	1318	9	Y	1198	1175	0			68	
02	6525 X	6370	-0-	-155	-0-	5306	3	1064	9	Y	967	988	0			47	
03	6975 X	6154	-0-	-821	-0-	5138	3	1016	9	Y	924	922	0			49	
-----																	
THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485																	
10	12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	11172	3	1476	9	N	1342	1354	0	3	8	55	
11	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	12078	3	1137	9	N	1034	962	0	5	8	122	
12	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	11083	3	1162	9	N	1056	1076	0	8	8	94	
01	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	9135	3	1104	9	N	1004	1022	0	16	8	60	
02	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	6843	3	842	9	N	765	754	0	9	8	62	
03	11161 X	11161	-0-	-0-	-0-	9904	3	1257	9	N	1143	1143	0	8	8	54	
-----																	
BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515																	
10	23622 X	20621	-0-	-3001	-0-	19310	3	1311	9	N	1192	1181	0	2	8	111	
11	22860 X	19645	-0-	-3215	-0-	18436	3	1209	9	N	1099	1148	0	4	8	58	
12	22971 X	20145	-0-	-2826	-0-	18612	3	1533	9	N	1394	1299	0	6	8	147	
01	22971 X	20018	-0-	-2953	-0-	18727	3	1291	9	N	1174	1201	0	6	8	114	
02	19285 X	16248	-0-	-3037	-0-	14958	3	1290	9	N	1173	1178	0	8	8	101	
03	20615 X	19437	-0-	-1178	-0-	18366	3	1071	9	N	974	885	0	3	8	187	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #:		3H	RRCID ->	283614	COMPL. DATE	08/18/2016	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.	11432 - 21650		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	23250 X	23105	-0-	-145	-0-	21073	3	2032	9	N	1847	1844	0	3 8	83
11	21740 X	21740	-0-	-0-	-0-	19938	3	1802	9	N	1638	1588	0	4 8	129
12	21173 X	17710	-0-	-3463	-0-	15801	3	1909	9	N	1735	1769	0	7 8	88
01	23095 X	16889	-0-	-6206	-0-	15565	3	1324	9	N	1204	1224	0	7 8	61
02	21605 X	-0-	-0-	-21605	-0-					N	1561	1413	0	9 8	200
03	23095 X	18168	-0-	-4927	-0-	16393	3	1775	9	N	1614	1701	0	5 8	108
-----															
BLACKTAIL 1-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283621	COMPL. DATE	08/19/2016	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.	11171 - 20630		
10	34875 X	34219	-0-	-656	-0-	28744	3	5475	9	N	4977	4940	0	12 8	151
11	37890 X	33227	-0-	-4663	-0-	28579	3	4648	9	N	4225	4101	0	18 8	257
12	39153 X	33344	-0-	-5809	-0-	28095	3	5249	9	N	4772	4803	0	33 8	193
01	39153 X	32742	-0-	-6411	-0-	27641	3	5101	9	N	4637	4625	0	51 8	154
02	32132 X	-0-	-0-	-32132	-0-					N	4292	4274	0	38 8	134
03	34348 X	32013	-0-	-2335	-0-	26883	3	5130	9	N	4664	4592	0	27 8	179
-----															
RED LODGE C20-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283665	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11100 - 15445		
10	1085 N	847	-0-	-238	-0-	623	3	224	9	Y	204	218	0	1 8	22
11	1050 N	583	-0-	-467	-0-	328	3	255	9	Y	232	224	0	2 8	28
12	899 N	623	-0-	-276	-0-	405	3	218	9	Y	198	199	0	3 8	24
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	85	92	0	3 8	14
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	155	146	0	4 8	19
03	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1746	3	204	9	Y	185	186	0	3 8	15
-----															
HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283675	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10707 - 18255		
10	20057 X	17788	-0-	-2269	-0-	15175	3	2613	9	N	2375	2377	0	3 8	222
11	18930 X	17715	-0-	-1215	-0-	15053	3	2662	9	N	2420	2508	0	5 8	129
12	18972 X	16609	-0-	-2363	-0-	14007	3	2602	9	N	2365	2236	0	9 8	249
01	18631 X	15412	-0-	-3219	-0-	12876	3	2536	9	N	2305	2322	0	8 8	224
02	17429 X	16141	-0-	-1288	-0-	13643	3	2498	9	N	2271	2288	0	11 8	196
03	18321 X	7596	-0-	-10725	-0-	6246	3	1350	9	N	1227	1184	0	4 8	235
-----															
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283686	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL	DEPTH	10736	PERF.	10176 - 20577		
10	14911 X	13788	-0-	-1123	-0-	12588	3	1200	9	Y	1091	1105	0		44
11	14430 X	13577	-0-	-853	-0-	12363	3	1214	9	Y	1104	1116	0		32
12	14911 X	13782	-0-	-1129	-0-	12558	3	1224	9	Y	1113	1107	0		38
01	14694 X	13698	-0-	-996	-0-	12378	3	1320	9	Y	1200	1200	0		38
02	13137 X	-0-	-0-	-13137	-0-					Y	1153	1137	0		54
03	14043 X	13430	-0-	-613	-0-	12184	3	1246	9	Y	1133	1125	0		62
-----															
WOLVERINE 55-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL	DEPTH	10829	PERF.	10979 - 15167		
10	10199 X	10135	-0-	-64	-0-	8482	3	1653	9	Y	1503	1602	0	2 8	154
11	10170 X	9947	-0-	-223	-0-	8301	3	1646	9	Y	1496	1480	0	3 8	167
12	10509 X	9570	-0-	-939	-0-	7886	3	1684	9	Y	1531	1500	0	5 8	193
01	10509 X	8376	-0-	-2133	-0-	6861	3	1515	9	Y	1377	1387	0	9 8	174
02	9628 X	-0-	-0-	-9628	-0-					Y	1504	1462	0	7 8	209
03	10292 X	10031	-0-	-261	-0-	8311	3	1720	9	Y	1564	1595	0	4 8	174
-----															
WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL	DEPTH	10098	PERF.	10374 - 19265		
10	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	14590	3	2268	9	N	2062	2063	0	2 8	181
11	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	13031	3	2025	9	N	1841	1849	0	3 8	170
12	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	16574	3	2279	9	N	2072	2016	0	6 8	220
01	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	13355	3	2066	9	N	1878	1878	0	8 8	212
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1668	1730	0	5 8	145
03	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	12846	3	1927	9	N	1752	1607	0	3 8	287

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
10		24862 X	19488	-0-	-5374	-0-	18375	3	1113	9	Y	1012	997	0	2	8	37
11		32100 X	19497	-0-	-12603	-0-	18365	3	3	4	Y	1026	1001	0	4	8	58
							1129	9									
12		33170 X	18970	-0-	-14200	-0-	17786	3	1184	9	Y	1076	1107	0	7	8	20
01		33170 X	23824	-0-	-9346	-0-	22637	3	11	4	Y	1069	1041	0	13	8	35
							1176	9									
02		19082 X	1192	-0-	-17890	-0-	78	4	1114	9	Y	1013	1012	0	13	8	23
03		20150 X	13133	-0-	-7017	-0-	11647	3	54	4	Y	1302	1282	0	9	8	34
							1432	9									
-----																	
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE		06/11/2014		TOTAL DEPTH		10891		PERF.11327 - 16130		
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	364	364	0			38
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	296	304	0			30
12		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1467	3	300	9	Y	273	275	0	1	8	27
01		967 X	967	-0-	-0-	-0-	758	3	209	9	Y	190	194	0	1	8	22
02		348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	282	269	0	1	8	34
03		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1934	3	297	9	Y	270	263	0	1	8	40
-----																	
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284511	COMPL. DATE		12/17/2017		TOTAL DEPTH		10406		PERF.11022 - 20347		
10		21669 X	15105	-0-	-6564	-0-	12902	3	2203	9	Y	2003	1995	0	9	8	3
11		23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	20542	3	3208	9	Y	2916	2903	0	11	8	5
12		27055 X	27055	-0-	-0-	-0-	23545	3	3510	9	Y	3191	3167	0	20	8	9
01		23746 X	21029	-0-	-2717	-0-	44	1	17924	3	Y	2783	2737	0	32	8	23
							3061	9									
02		22968 X	21924	-0-	-1044	-0-	18985	3	2939	9	Y	2672	2652	0	24	8	19
03		27063 X	22302	-0-	-4761	-0-	19397	3	2905	9	Y	2641	2632	0	14	8	14
-----																	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284709	COMPL. DATE		12/09/2017		TOTAL DEPTH		10634		PERF.11100 - 20575		
10		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	10493	3	2555	9	N	2323	2326	0	8	8	25
11		14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	11342	3	3098	9	N	2816	2807	0	11	8	23
12		14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	11528	3	3069	9	N	2790	2771	0	21	8	21
01		13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	10629	3	3168	9	N	2880	2805	0	35	8	61
02		13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	10565	3	2927	9	N	2661	2664	0	29	8	29
03		14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	11269	3	2969	9	N	2699	2677	0	25	8	26
-----																	
EMIGRANT STATE 57-24		WELL #:		1H	RRCID ->	284877	COMPL. DATE		05/12/2018		TOTAL DEPTH		10364		PERF.10610 - 14830		
10		18011 X	15455	-0-	-2556	-0-	13262	3	2193	9	N	1994	1906	0	4	8	455
11		17460 X	14567	-0-	-2893	-0-	12438	3	2129	9	N	1935	2045	0	6	8	339
12		18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	15730	3	2400	9	N	2182	1986	0	11	8	524
01		18042 X	14653	-0-	-3389	-0-	12542	3	2111	9	N	1919	1908	0	16	8	519
02		15693 X	15693	-0-	-0-	-0-	13544	3	2149	9	N	1954	1969	0	14	8	490
03		18135 X	15520	-0-	-2615	-0-	13399	3	2121	9	N	1928	1919	0	9	8	490
-----																	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285271	COMPL. DATE		02/13/2018		TOTAL DEPTH		10772		PERF.11063 - 20561		
10		16368 X	12661	-0-	-3707	-0-	10230	3	2431	9	N	2210	2206	0	12	8	33
11		15840 X	13885	-0-	-1955	-0-	11063	3	2822	9	N	2565	2537	0	17	8	44
12		16368 X	12571	-0-	-3797	-0-	9875	3	3	4	N	2448	2430	0	25	8	37
							2693	9									
01		14043 X	12633	-0-	-1410	-0-	9574	3	4	4	N	2777	2724	0	43	8	47
							3055	9									
02		13427 X	-0-	-0-	-13427	-0-					N	2753	2680	0	29	8	91
03		14353 X	13758	-0-	-595	-0-	10967	3	2791	9	N	2537	2551	0	18	8	59

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PRYOR 2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285431	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	11133	PERF.	11449	-	16292
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12059 X	8824	-0-	-3235	-0-	7217 3	1607 9	N	1461	1462 0	3 8		254
11		10500 X	9014	-0-	-1486	-0-	7413 3	1601 9	N	1455	1461 0	4 8		244
12		10850 X	8642	-0-	-2208	-0-	7072 3	1570 9	N	1427	1393 0	6 8		272
01		9672 X	7741	-0-	-1931	-0-	6268 3	1473 9	N	1339	1352 0	10 8		249
02		9048 X	8064	-0-	-984	-0-	6697 3	1367 9	N	1243	1229 0	8 8		255
03		9300 X	7722	-0-	-1578	-0-	6454 3	1268 9	N	1153	1174 0	6 8		228
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285602	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10778	-	20404
10		56057 X	56057	-0-	-0-	-0-	51235 3	4822 9	Y	4384	4354 0	6 8		78
11		53006 X	53006	-0-	-0-	-0-	48256 3	4750 9	Y	4318	4330 0	11 8		55
12		58865 X	58865	-0-	-0-	-0-	53663 3	5202 9	Y	4729	4723 0	20 8		41
01		51724 X	51724	-0-	-0-	-0-	46862 3	4862 9	Y	4420	4397 0	28 8		36
02		0 X	0	-0-	-0-	-0-	0 0	0 0	Y	3917	3900 0	20 8		33
03		39361 X	39361	-0-	-0-	-0-	35437 3	3924 9	Y	3567	3554 0	11 8		35
-----														
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	11477	-	21540
10		53644 X	53644	-0-	-0-	-0-	49985 3	3659 9	N	3326	3324 0	3 8		14
11		53289 X	53289	-0-	-0-	-0-	49712 3	3577 9	N	3252	3231 0	3 8		32
12		56373 X	56373	-0-	-0-	-0-	52780 3	3593 9	N	3266	3265 0	9 8		24
01		54274 X	54274	-0-	-0-	-0-	50915 3	3359 9	N	3054	3014 0	15 8		49
02		0 X	0	-0-	-0-	-0-	0 0	0 0	N	2642	2599 0	7 8		85
03		55151 X	55151	-0-	-0-	-0-	51663 3	3488 9	N	3171	3211 0	7 8		38
-----														
MADISON 2-11		WELL #:		1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11207	PERF.	11379	-	15735
10		4061 X	4026	-0-	-35	-0-	3242 3	784 9	Y	713	718 0	6 8		41
11		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	3463 3	1036 9	Y	942	919 0	8 8		56
12		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	3593 3	924 9	Y	840	846 0	15 8		35
01		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	3425 3	1103 9	Y	1003	967 0	15 8		56
02		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	3285 3	1172 9	Y	1065	1048 0	22 8		51
03		4650 X	4280	-0-	-370	-0-	3300 3	980 9	Y	891	881 0	15 8		46
-----														
APPLETON EAST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	11411	-	15584
10		16523 X	15482	-0-	-1041	-0-	13920 3	1562 9	N	1420	1425 0	3 8		335
11		15540 X	15159	-0-	-381	-0-	13516 3	1643 9	N	1494	1229 0	4 8		596
12		16058 X	13805	-0-	-2253	-0-	12409 3	1396 9	N	1269	1408 0	7 8		450
01		15841 X	12536	-0-	-3305	-0-	11148 3	1388 9	N	1262	1348 0	11 8		353
02		14819 X	11577	-0-	-3242	-0-	10324 3	1253 9	N	1139	936 0	9 8		547
03		15655 X	12872	-0-	-2783	-0-	11579 3	1293 9	N	1175	1377 0	6 8		339
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10619	PERF.	10808	-	20454
10		52534 X	52534	-0-	-0-	-0-	49897 3	2637 9	Y	2397	2371 0	5 8		43
11		37930 X	37930	-0-	-0-	-0-	35672 3	2258 9	Y	2053	2062 0	8 8		26
12		51896 X	51896	-0-	-0-	-0-	49368 3	2528 9	Y	2298	2291 0	13 8		20
01		56579 X	56579	-0-	-0-	-0-	53647 3	2932 9	Y	2665	2633 0	30 8		22
02		0 X	0	-0-	-0-	-0-	0 0	0 0	Y	2446	2426 0	22 8		20
03		57425 X	57425	-0-	-0-	-0-	54623 3	2802 9	Y	2547	2530 0	12 8		25
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	10999	-	20618
10		52948 X	21376	-0-	-31572	-0-	19679 3	1697 9	Y	1543	1541 0	1 8		28
11		60961 X	60961	-0-	-0-	-0-	58743 3	2218 9	Y	2016	2016 0	2 8		26
12		59520 X	47226	-0-	-12294	-0-	45066 3	2160 9	Y	1964	1969 0	4 8		17
01		59520 X	42802	-0-	-16718	-0-	40840 3	1962 9	Y	1784	1778 0	8 8		15
02		58928 X	0	-0-	-58928	-0-	0 0	0 0	Y	1607	1604 0	5 8		13
03		62992 X	42905	-0-	-20087	-0-	41058 3	1847 9	Y	1679	1672 0	4 8		16

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10582	PERF.	10905	-	20414
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	79924 X	79924	-0-	-0-	-0-	76622 3	3302 9	Y	3002	2985 0	5 8			54
11	70900 X	70900	-0-	-0-	-0-	66063 3	4837 9	Y	4397	4388 0	7 8			56
12	79843 X	79843	-0-	-0-	-0-	75155 3	4688 9	Y	4262	4263 0	18 8			37
01	64452 X	64452	-0-	-0-	-0-	60539 3	3913 9	Y	3557	3534 0	31 8			29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3268	3250 0	20 8			27
03	62656 X	62656	-0-	-0-	-0-	59047 3	3609 9	Y	3281	3267 0	9 8			32
-----														
APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	11740	-	15830
10	14229 X	13149	-0-	-1080	-0-	11960 3	1189 9	N	1081	1022 0	2 8			314
11	13770 X	12900	-0-	-870	-0-	11719 3	1181 9	N	1074	829 0	3 8			556
12	14229 X	11731	-0-	-2498	-0-	10447 3	1284 9	N	1167	1448 0	5 8			270
01	13919 X	11334	-0-	-2585	-0-	10092 3	1242 9	N	1129	1009 0	8 8			382
02	12470 X	10791	-0-	-1679	-0-	9687 3	1104 9	N	1004	868 0	6 8			512
03	13330 X	10964	-0-	-2366	-0-	9876 3	1088 9	N	989	1135 0	4 8			362
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11130	-	20671
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285985	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	11146	-	20770
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	285991	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	11195	-	20593
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----														
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286148	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	10803	PERF.	11015	-	20633
10	19561 X	15967	-0-	-3594	-0-	14825 3	1142 9	Y	1038	1031 0	2 8			19
11	14520 X	14509	-0-	-11	-0-	13306 3	1203 9	Y	1094	1093 0	6 8			14
12	16585 X	14820	-0-	-1765	-0-	13558 3	1262 9	Y	1147	1143 0	8 8			10
01	16585 X	12915	-0-	-3670	-0-	11682 3	1233 9	Y	1121	1110 0	12 8			9
02	15515 X	-0-	-0-	-15515	-0-			Y	1018	1011 0	8 8			8
03	15965 X	15772	-0-	-193	-0-	14577 3	1195 9	Y	1086	1078 0	5 8			11
-----														
LIVINGSTON 2-12 B		WELL #:		2H	RRCID ->	286225	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	12378	-	21730
10	72882 X	72882	-0-	-0-	-0-	65019 3	7863 9	Y	7148	7178 0	21 8			447
11	69837 X	69837	-0-	-0-	-0-	62401 3	7436 9	Y	6760	6736 0	28 8			443
12	66947 X	66947	-0-	-0-	-0-	59722 3	7225 9	Y	6568	6519 0	46 8			446
01	67627 X	67627	-0-	-0-	-0-	60446 3	7181 9	Y	6528	6250 0	79 8			645
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5955	5967 0	59 8			574
03	67156 X	67156	-0-	-0-	-0-	60476 3	6680 9	Y	6073	6126 0	36 8			485





PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * RRCID ->	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT													WELL #:	5H	RRCID ->	286460	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	9890 - 14488
10	17653 X	17653	-0-	-0-	-0-	348 1	16493 3	Y	738	700 0		99										
11	12060 X	7479	-0-	-4581	-0-	812 9	93 1	6798 3	Y	500	430 0	169										
12	17127 X	17127	-0-	-0-	-0-	38 4	331 1	15888 3	Y	825	881 0	113										
01	25447 X	25447	-0-	-0-	-0-	908 9	518 1	23619 3	Y	1191	1116 0	188										
02	19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	1310 9	341 1	18510 3	Y	768	800 0	156										
03	19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	845 9	371 1	18462 3	Y	951	980 0	127										
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT													WELL #:	3H	RRCID ->	286470	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	9930 - 14517
10	10819 X	4246	-0-	-6573	-0-	82 1	3891 3	Y	248	298 0		33										
11	12630 X	5871	-0-	-6759	-0-	273 9	76 1	5539 3	Y	205	169 0	69										
12	13051 X	13028	-0-	-23	-0-	30 4	254 1	12193 3	Y	528	525 0	72										
01	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	581 9	294 1	13412 3	Y	614	589 0	97										
02	12682 X	12682	-0-	-0-	-0-	675 9	219 1	11900 3	Y	512	505 0	104										
03	13020 X	12711	-0-	-309	-0-	563 9	237 1	11815 3	Y	599	623 0	80										
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C													WELL #:	3H	RRCID ->	286788	COMPL. DATE	09/23/2018	TOTAL DEPTH	11071	PERF.	10967 - 20865
10	46345 X	45977	-0-	-368	-0-	42186 3	3791 9	Y	3446	3451 0	11 8	25										
11	44850 X	44512	-0-	-338	-0-	40993 3	3519 9	Y	3199	3175 0	14 8	35										
12	46345 X	44018	-0-	-2327	-0-	40157 3	3861 9	Y	3510	3447 0	22 8	76										
01	46345 X	42532	-0-	-3813	-0-	38344 3	4188 9	Y	3807	3804 0	37 8	42										
02	43036 X	36986	-0-	-6050	-0-	33372 3	3614 9	Y	3285	3233 0	25 8	69										
03	46004 X	38773	-0-	-7231	-0-	35353 3	3420 9	Y	3109	3135 0	15 8	28										
JOBE 70-1 STATE													WELL #:	1H	RRCID ->	286816	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	9615 - 14160
10	16120 X	15579	-0-	-541	-0-	14721 3	858 9	N	780	730 1		260										
11	69701 X	69701	-0-	-0-	-0-	68701 3	1000 9	N	909	937 1		232										
12	16337 X	5174	-0-	-11163	-0-	4845 3	329 9	N	299	381 1		150										
01	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		150										
02	20561 X	7897	-0-	-12664	-0-	7373 3	524 9	N	476	360 1		266										
03	21979 X	10270	-0-	-11709	-0-	9619 3	651 9	N	592	527 1		331										
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D													WELL #:	4H	RRCID ->	286845	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	11624	PERF.	11757 - 21468
10	56761 X	50980	-0-	-5781	-0-	48534 3	2446 9	Y	2224	2229 0	6 8	16										
11	54930 X	49761	-0-	-5169	-0-	47559 3	2202 9	Y	2002	1987 0	9 8	22										
12	56761 X	49674	-0-	-7087	-0-	47212 3	2462 9	Y	2238	2199 0	12 8	49										
01	56017 X	46657	-0-	-9360	-0-	44191 3	2466 9	Y	2242	2248 0	18 8	25										
02	50402 X	42515	-0-	-7887	-0-	40015 3	2500 9	Y	2273	2233 0	18 8	47										
03	51429 X	45007	-0-	-6422	-0-	42545 3	2462 9	Y	2238	2254 0	11 8	20										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL	DEPTH	10692	PERF.	11010	- 20366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		39414 X	39414	-0-	-0-	-0-	32601 3	6813 9	Y	6194	6201 0	8 8	8 8	45
11		38443 X	38443	-0-	-0-	-0-	31617 3	6826 9	Y	6205	6171 0	11 8	11 8	68
12		37147 X	37147	-0-	-0-	-0-	31611 3	5536 9	Y	5033	4971 0	20 8	20 8	110
01		34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	30014 3	4677 9	Y	4252	4285 0	30 8	30 8	47
02		36076 X	35113	-0-	-963	-0-	29213 3	5900 9	Y	5364	5275 0	24 8	24 8	112
03		38564 X	36773	-0-	-1791	-0-	31100 3	5673 9	Y	5157	5216 0	7 8	7 8	46
-----														
THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	10606	PERF.	10819	- 22586
10		16033 X	16033	-0-	-0-	-0-	14011 3	2022 9	N	1838	1876 0	3 8	3 8	75
11		14696 X	14696	-0-	-0-	-0-	12489 3	2207 9	N	2006	1840 0	5 8	5 8	236
12		14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	13332 3	1476 9	N	1342	1449 0	10 8	10 8	119
01		13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	11765 3	1416 9	N	1287	1313 0	16 8	16 8	77
02		10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	8871 3	1137 9	N	1034	1018 0	9 8	9 8	84
03		13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	11848 3	1879 9	N	1708	1703 0	8 8	8 8	81
-----														
DARCY STATE 1-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287189	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL	DEPTH	11238	PERF.	11146	- 20941
10		18042 X	16728	-0-	-1314	-0-	15015 3	1713 9	N	1557	1446 0			414
11		17460 X	16148	-0-	-1312	-0-	14472 3	1676 9	N	1524	1601 0			337
12		18042 X	15775	-0-	-2267	-0-	14123 3	1652 9	N	1502	1358 0			481
01		17732 X	14590	-0-	-3142	-0-	13075 3	1515 9	N	1377	1211 0			647
02		15660 X	13704	-0-	-1956	-0-	12205 3	1499 9	N	1363	1556 0			454
03		16740 X	14717	-0-	-2023	-0-	13170 3	1547 9	N	1406	1363 0			497
-----														
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287331	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL	DEPTH	10743	PERF.	10804	- 20580
10		12648 X	12249	-0-	-399	-0-	11468 3	781 9	Y	710	724 0			29
11		12240 X	11981	-0-	-259	-0-	11271 3	710 9	Y	645	656 0			18
12		12648 X	12336	-0-	-312	-0-	11658 3	678 9	Y	616	613 0			21
01		12586 X	11879	-0-	-707	-0-	11222 3	657 9	Y	597	599 0			19
02		11774 X	-0-	-0-	-11774	-0-			Y	440	438 0			21
03		12369 X	11198	-0-	-1171	-0-	10700 3	498 9	Y	453	449 0			25
-----														
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287336	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	10779	PERF.	10781	- 20523
10		32240 X	32235	-0-	-5	-0-	30066 3	2169 9	Y	1972	1983 0	8 8	8 8	79
11		34860 X	31992	-0-	-2868	-0-	30633 3	1359 9	Y	1235	1271 0	8 8	8 8	35
12		36022 X	30776	-0-	-5246	-0-	29045 3	1731 9	Y	1574	1540 0	15 8	15 8	54
01		36022 X	32349	-0-	-3673	-0-	30816 3	1533 9	Y	1394	1391 0	13 8	13 8	44
02		36047 X	-0-	-0-	-36047	-0-			Y	1281	1250 0	16 8	16 8	59
03		33046 X	31275	-0-	-1771	-0-	29772 3	1503 9	Y	1366	1340 0	11 8	11 8	74
-----														
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287338	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10752	PERF.	10938	- 20694
10		51801 X	24805	-0-	-26996	-0-	23435 3	1370 9	Y	1245	1232 0	13 8	13 8	2
11		47550 X	28720	-0-	-18830	-0-	27262 3	1458 9	Y	1325	1308 0	17 8	17 8	2
12		30664 X	30664	-0-	-0-	-0-	29032 3	1632 9	Y	1484	1452 0	30 8	30 8	4
01		30046 X	30046	-0-	-0-	-0-	70 1	28391 3	Y	1441	1394 0	39 8	39 8	12
							1585 9							
02		29149 X	29149	-0-	-0-	-0-	27482 3	1667 9	Y	1515	1488 0	28 8	28 8	11
03		31557 X	31557	-0-	-0-	-0-	29694 3	1863 9	Y	1694	1679 0	17 8	17 8	9





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #: 2H		RRCID ->	287608	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9832	PERF.10127	- 14530			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	19003 X	18467	-0-	-536	-0-	8 1	16504 3	Y	1777	1723 0	266			
11	43522 X	43522	-0-	-0-	-0-	1955 9	39044 3	Y	4071	3968 0	369			
12	26892 X	26892	-0-	-0-	-0-	75 1	23984 3	Y	2575	2687 0	257			
01	24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	2833 9	56 1	21874 3	Y	2236	2256 0	237		
02	42079 X	20282	-0-	-21797	-0-	2460 9	394 1	17792 3	Y	1905	1863 0	279		
03	44981 X	27855	-0-	-17126	-0-	2096 9	1 1	25086 3	Y	2516	2539 0	256		
						2768 9								
-----														
RED LODGE C20-11 F		WELL #: 6H		RRCID ->	288432	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10650	- 22405			
10	31569 X	31569	-0-	-0-	-0-	27416 3	4153 9	Y	3775	3757 0	13 8	22		
11	30858 X	30858	-0-	-0-	-0-	26852 3	4006 9	Y	3642	3635 0	15 8	14		
12	29385 X	29385	-0-	-0-	-0-	25911 3	3474 9	Y	3158	3122 0	29 8	21		
01	27200 X	27200	-0-	-0-	-0-	23995 3	3205 9	Y	2914	2888 0	28 8	19		
02	27231 X	-0-	-0-	-27231	-0-			Y	3076	3022 0	45 8	28		
03	31012 X	31012	-0-	-0-	-0-	27628 3	3384 9	Y	3076	3060 0	25 8	19		
-----														
RED LODGE C20-11 G		WELL #: 7H		RRCID ->	288433	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11096	- 22010			
10	25615 X	25615	-0-	-0-	-0-	22854 3	2761 9	Y	2510	2497 0	10 8	15		
11	24480 X	24339	-0-	-141	-0-	21625 3	2714 9	Y	2467	2461 0	12 8	9		
12	26009 X	25191	-0-	-818	-0-	22749 3	2442 9	Y	2220	2191 0	23 8	15		
01	26009 X	25558	-0-	-451	-0-	23152 3	2406 9	Y	2187	2165 0	23 8	14		
02	22997 X	-0-	-0-	-22997	-0-			Y	2130	2089 0	36 8	19		
03	24583 X	22636	-0-	-1947	-0-	20428 3	2208 9	Y	2007	1994 0	20 8	12		
-----														
RED LODGE C20-11 H		WELL #: 8H		RRCID ->	288435	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10638	- 21255			
10	36983 X	34199	-0-	-2784	-0-	29611 3	4588 9	Y	4171	4152 0	15 8	25		
11	37300 X	37300	-0-	-0-	-0-	32240 3	5060 9	Y	4600	4589 0	18 8	18		
12	41470 X	41470	-0-	-0-	-0-	36448 3	5022 9	Y	4565	4516 0	36 8	31		
01	37096 X	37096	-0-	-0-	-0-	32952 3	4144 9	Y	3767	3738 0	36 8	24		
02	36047 X	-0-	-0-	-36047	-0-			Y	3833	3766 0	56 8	35		
03	41478 X	40972	-0-	-506	-0-	36693 3	4279 9	Y	3890	3869 0	32 8	24		
-----														
RED LODGE C20-11 D		WELL #: 4H		RRCID ->	288472	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10753	PERF.10727	- 22759			
10	29605 X	25608	-0-	-3997	-0-	22307 3	3301 9	Y	3001	2989 0	9 8	18		
11	28650 X	22567	-0-	-6083	-0-	19569 3	2998 9	Y	2725	2722 0	11 8	10		
12	29605 X	18306	-0-	-11299	-0-	15940 3	2366 9	Y	2151	2125 0	21 8	15		
01	29605 X	17006	-0-	-12599	-0-	14805 3	2201 9	Y	2001	1981 0	22 8	13		
02	26680 X	-0-	-0-	-26680	-0-			Y	2044	2005 0	33 8	19		
03	25606 X	15454	-0-	-10152	-0-	13313 3	2141 9	Y	1946	1934 0	19 8	12		
-----														
RED LODGE C20-11 I		WELL #: 9H		RRCID ->	288502	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11160	- 20890			
10	12865 X	10765	-0-	-2100	-0-	9625 3	1140 9	Y	1036	1022 0	12 8	6		
11	12450 X	8607	-0-	-3843	-0-	7671 3	936 9	Y	851	839 0	15 8	3		
12	12865 X	4264	-0-	-8601	-0-	3751 3	513 9	Y	466	440 0	26 8	3		
01	12865 X	1696	-0-	-11169	-0-	1426 3	270 9	Y	245	219 0	28 8	1		
02	11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-			Y	964	925 0	31 8	9		
03	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	21307 3	1437 9	Y	1306	1282 0	25 8	8		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
RED LODGE C20-11 E		WELL #: 5H		RRCID -> 288531		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 11137		PERF.11078		- 22920					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	41500	X	41500	-0-	-0-	-0-	37474	3	4026	9	Y	3660	3643	0	11	8	22
11	40390	X	40390	-0-	-0-	-0-	36497	3	3893	9	Y	3539	3534	0	13	8	14
12	39264	X	39264	-0-	-0-	-0-	35864	3	3400	9	Y	3091	3058	0	26	8	21
01	38440	X	37143	-0-	-1297	-0-	34048	3	3095	9	Y	2814	2791	0	26	8	18
02	36627	X	-0-	-0-	-36627	-0-					Y	2991	2942	0	40	8	27
03	39153	X	37899	-0-	-1254	-0-	34542	3	3357	9	Y	3052	3037	0	23	8	19
-----																	
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 3H		RRCID -> 288982		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10398		PERF.10376		- 18700					
10	43075	X	43075	-0-	-0-	-0-	38815	3	4260	9	Y	3873	3839	0	4	8	99
11	40771	X	40771	-0-	-0-	-0-	36925	3	3846	9	Y	3496	3466	0	6	8	123
12	43106	X	43106	-0-	-0-	-0-	39060	3	4046	9	Y	3678	3661	0	11	8	129
01	42906	X	42906	-0-	-0-	-0-	39016	3	3890	9	Y	3536	3539	0	11	8	115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2964	2948	0	13	8	118
03	41879	X	41879	-0-	-0-	-0-	37981	3	3898	9	Y	3544	3459	0	9	8	194
-----																	
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 2H		RRCID -> 288994		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10668		PERF.10595		- 17670					
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 5H		RRCID -> 289025		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10388		PERF.10364		- 18460					
10	48992	X	48992	-0-	-0-	-0-	42876	3	6116	9	Y	5560	5515	0	4	8	142
11	46129	X	46129	-0-	-0-	-0-	40442	3	5687	9	Y	5170	5123	0	6	8	183
12	50456	X	50456	-0-	-0-	-0-	44833	3	5623	9	Y	5112	5105	0	11	8	179
01	49791	X	49791	-0-	-0-	-0-	44166	3	5625	9	Y	5114	5115	0	11	8	167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4267	4251	0	13	8	170
03	46531	X	46531	-0-	-0-	-0-	41581	3	4950	9	Y	4500	4415	0	9	8	246
-----																	
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID -> 289026		COMPL. DATE 01/21/2020		TOTAL DEPTH 10679		PERF.10577		- 18780					
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 6H		RRCID -> 289027		COMPL. DATE 01/15/2020		TOTAL DEPTH 10670		PERF.10561		- 18460					
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CABINET STATE 55-2 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289077		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 10756		PERF.10950		- 15430					
10	6851	X	6705	-0-	-146	-0-	5713	3	992	9	N	902	999	0	1	8	156
11	6630	X	5899	-0-	-731	-0-	4949	3	950	9	N	864	799	0	1	8	220
12	6851	X	5213	-0-	-1638	-0-	4299	3	914	9	N	831	810	0	1	8	240
01	6696	X	4909	-0-	-1787	-0-	3950	3	959	9	N	872	878	0	2	8	232
02	6264	X	-0-	-0-	-6264	-0-					N	847	868	0	2	8	209
03	6696	X	5595	-0-	-1101	-0-	4620	3	975	9	N	886	942	0	2	8	151

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289675	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10714	-	20535			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		88289 X	88289	-0-	-0-	-0-	77785	3	10504	9	N	9549	9538	0	16	8	40
11		90843 X	90843	-0-	-0-	-0-	80169	3	10674	9	N	9704	9627	0	22	8	95
12		95124 X	95124	-0-	-0-	-0-	84514	3	10610	9	N	9645	9627	0	42	8	71
01		93412 X	93412	-0-	-0-	-0-	83032	3	10380	9	N	9436	9278	0	79	8	150
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8763	8569	0	63	8	281
03		92851 X	92851	-0-	-0-	-0-	82617	3	10234	9	N	9304	9429	0	44	8	112
-----																	
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	289676	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL DEPTH	11096	PERF.	11092	-	21080			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
-----																	
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289688	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	11044	-	20966			
10		54560 X	41470	-0-	-13090	-0-	37026	3	4444	9	N	4040	4027	0	16	8	17
11		45150 X	38533	-0-	-6617	-0-	34357	3	4176	9	N	3796	3752	0	24	8	37
12		46655 X	41450	-0-	-5205	-0-	37103	3	4347	9	N	3952	3921	0	39	8	29
01		46655 X	41523	-0-	-5132	-0-	37059	3	4464	9	N	4058	3957	0	66	8	64
02		39585 X	-0-	-0-	-39585	-0-					N	3689	3584	0	51	8	118
03		41624 X	41624	-0-	-0-	-0-	37452	3	4172	9	N	3793	3843	0	22	8	46
-----																	
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289965	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10855	-	20650			
10		33077 X	26997	-0-	-6080	-0-	23058	3	3939	9	N	3581	3579	0	3	8	15
11		28230 X	25462	-0-	-2768	-0-	21778	3	3684	9	N	3349	3327	0	4	8	33
12		29171 X	25140	-0-	-4031	-0-	21519	3	3621	9	N	3292	3292	0	9	8	24
01		27652 X	23559	-0-	-4093	-0-	20142	3	3417	9	N	3106	3063	0	17	8	50
02		25259 X	-0-	-0-	-25259	-0-					N	2848	2789	0	17	8	92
03		27001 X	21465	-0-	-5536	-0-	18540	3	2925	9	N	2659	2707	0	12	8	32
-----																	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290115	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10535	-	20378			
10		98841 X	98841	-0-	-0-	-0-	86785	3	12056	9	N	10960	10976	0	20	8	165
11		98673 X	98673	-0-	-0-	-0-	86562	3	12111	9	N	11010	10958	0	29	8	188
12		98923 X	98923	-0-	-0-	-0-	86963	3	15	4	N	10859	10833	0	51	8	163
							11945	9									
01		96319 X	96319	-0-	-0-	-0-	84419	3	20	4	N	10800	10689	0	90	8	184
							11880	9									
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10070	9852	0	68	8	334
03		96493 X	96493	-0-	-0-	-0-	84951	3	11542	9	N	10493	10540	0	43	8	244
-----																	
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290158	COMPL. DATE	11/15/2020	TOTAL DEPTH	11086	PERF.	10988	-	20885			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 290219		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10634		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290221		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10883		PERF.10876 - 20610		
10	48298 X	39680	-0-	-8618	-0-	34309	3	5371	9	N	4883	4895	0	2 8 74
11	45120 X	39638	-0-	-5482	-0-	34189	3	5449	9	N	4954	4938	0	5 8 85
12	46624 X	36922	-0-	-9702	-0-	31926	3	7	4	N	4535	4544	0	8 8 68
						4989	9							
01	42842 X	34377	-0-	-8465	-0-	29389	3	8	4	N	4527	4502	0	15 8 78
						4980	9							
02	38309 X	-0-	-0-	-38309	-0-					N	4507	4423	0	12 8 150
03	40951 X	35488	-0-	-5463	-0-	30734	3	4754	9	N	4322	4364	0	7 8 101
-----														
BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:		3H		RRCID -> 290605		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11227 - 20718		
10	53568 X	44155	-0-	-9413	-0-	40015	3	4140	9	N	3764	3755	0	8 8 40
11	43680 X	38579	-0-	-5101	-0-	34532	3	4047	9	N	3679	3676	0	12 8 31
12	41664 X	39158	-0-	-2506	-0-	35327	3	3831	9	N	3483	3466	0	22 8 26
01	44144 X	28107	-0-	-16037	-0-	25232	3	2875	9	N	2614	2546	0	39 8 55
02	41296 X	-0-	-0-	-41296	-0-					N	2023	2027	0	29 8 22
03	44144 X	18836	-0-	-25308	-0-	16717	3	2119	9	N	1926	1913	0	16 8 19
-----														
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:		4H		RRCID -> 290606		COMPL. DATE 01/30/2021		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10620 - 20576		
10	52173 X	48428	-0-	-3745	-0-	39296	3	9132	9	N	8302	8284	0	7 8 89
11	49530 X	47079	-0-	-2451	-0-	38591	3	8488	9	N	7716	7730	0	11 8 64
12	51181 X	47839	-0-	-3342	-0-	39252	3	8587	9	N	7806	7792	0	18 8 60
01	50096 X	44040	-0-	-6056	-0-	35931	3	8109	9	N	7372	7241	0	35 8 156
02	45501 X	41955	-0-	-3546	-0-	34133	3	7822	9	N	7111	7162	0	27 8 78
03	48639 X	44302	-0-	-4337	-0-	36066	3	8236	9	N	7487	7475	0	16 8 74
-----														
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #:		5H		RRCID -> 290607		COMPL. DATE 01/31/2021		TOTAL DEPTH 10970		PERF.11100 - 20999		
10	62744 X	51331	-0-	-11413	-0-	45604	3	5727	9	N	5206	5206	0	12 8 56
11	60720 X	51506	-0-	-9214	-0-	45978	3	5528	9	N	5025	5024	0	15 8 42
12	62744 X	48078	-0-	-14666	-0-	43026	3	5052	9	N	4593	4578	0	22 8 35
01	58528 X	47814	-0-	-10714	-0-	42721	3	5093	9	N	4630	4540	0	27 8 98
02	50228 X	43428	-0-	-6800	-0-	38954	3	4474	9	N	4067	4096	0	25 8 44
03	53227 X	48900	-0-	-4327	-0-	43853	3	5047	9	N	4588	4573	0	14 8 45
-----														
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #:		8H		RRCID -> 290608		COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10731 - 20470		
10	49228 X	41146	-0-	-8082	-0-	35210	3	5936	9	N	5396	5408	0	3 8 58
11	47640 X	40998	-0-	-6642	-0-	35360	3	5638	9	N	5125	5136	0	4 8 43
12	49228 X	42180	-0-	-7048	-0-	36461	3	5719	9	N	5199	5194	0	8 8 40
01	48081 X	45722	-0-	-2359	-0-	40224	3	5498	9	N	4998	4917	0	15 8 106
02	42398 X	39184	-0-	-3214	-0-	34102	3	5082	9	N	4620	4664	0	11 8 51
03	42377 X	41451	-0-	-926	-0-	36281	3	5170	9	N	4700	4699	0	6 8 46



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290609	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	1.11125	- 19996			
10	75051 X	60781	-0-	-14270	-0-	55620	3	5161	9	N	4692	4699	0	6	8	50
11	72390 X	61021	-0-	-11369	-0-	56015	3	5006	9	N	4551	4554	0	9	8	38
12	74803 X	60876	-0-	-13927	-0-	56010	3	4866	9	N	4424	4412	0	16	8	34
01	71610 X	58623	-0-	-12987	-0-	54058	3	4565	9	N	4150	4067	0	29	8	88
02	62437 X	54430	-0-	-8007	-0-	50063	3	4367	9	N	3970	3994	0	21	8	43
03	63054 X	56531	-0-	-6523	-0-	51985	3	4546	9	N	4133	4123	0	12	8	41
-----																
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290642	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	1.11172	- 20907			
10	69316 X	57088	-0-	-12228	-0-	53257	3	3831	9	N	3483	3486	0	5	8	37
11	63600 X	57713	-0-	-5887	-0-	53961	3	3752	9	N	3411	3411	0	9	8	28
12	65720 X	58827	-0-	-6893	-0-	55340	3	3487	9	N	3170	3158	0	16	8	24
01	65720 X	55817	-0-	-9903	-0-	52569	3	3248	9	N	2953	2894	0	21	8	62
02	57159 X	52815	-0-	-4344	-0-	49777	3	3038	9	N	2762	2783	0	11	8	30
03	59644 X	54496	-0-	-5148	-0-	51449	3	3047	9	N	2770	2768	0	5	8	27
-----																
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291227	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	1.0693	- 20544			
10	51057 X	42132	-0-	-8925	-0-	36882	3	5250	9	N	4773	4737	0	9	8	85
11	49140 X	41808	-0-	-7332	-0-	36456	3	5352	9	N	4865	4876	0	12	8	62
12	50778 X	43632	-0-	-7146	-0-	38313	3	5319	9	N	4835	4834	0	21	8	42
01	47554 X	42116	-0-	-5438	-0-	36846	3	5270	9	N	4791	4755	0	39	8	39
02	41702 X	-0-	-0-	-41702	-0-	-	-	4194	9	N	4194	4170	0	28	8	35
03	43617 X	39807	-0-	-3810	-0-	35106	3	4701	9	N	4274	4249	0	18	8	42
-----																
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	291284	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	1.0825	- 20501			
10	36921 X	31682	-0-	-5239	-0-	27361	3	4321	9	N	3928	3902	0	8	8	70
11	34020 X	29351	-0-	-4669	-0-	25009	3	4342	9	N	3947	3956	0	11	8	50
12	35154 X	28738	-0-	-6416	-0-	24484	3	4254	9	N	3867	3865	0	18	8	34
01	34193 X	24521	-0-	-9672	-0-	20576	3	3945	9	N	3586	3556	0	35	8	29
02	30740 X	-0-	-0-	-30740	-0-	-	-	3429	9	N	3429	3404	0	26	8	28
03	31682 X	26978	-0-	-4704	-0-	22845	3	4133	9	N	3757	3733	0	16	8	36
-----																
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	291285	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10931	PERF.	1.0990	- 20897			
10	63054 X	52318	-0-	-10736	-0-	47629	3	4689	9	N	4263	4237	0	6	8	76
11	61020 X	49352	-0-	-11668	-0-	44728	3	4624	9	N	4204	4219	0	8	8	53
12	63054 X	49965	-0-	-13089	-0-	45454	3	4511	9	N	4101	4105	0	13	8	36
01	60326 X	46069	-0-	-14257	-0-	41798	3	4271	9	N	3883	3864	0	23	8	32
02	53534 X	-0-	-0-	-53534	-0-	-	-	3478	9	N	3478	3465	0	16	8	29
03	52328 X	43251	-0-	-9077	-0-	39273	3	3978	9	N	3616	3600	0	10	8	35
-----																
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	291286	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	1.11128	- 20886			
10	64139 X	57418	-0-	-6721	-0-	53878	3	3540	9	N	3218	3194	0	6	8	57
11	59430 X	53278	-0-	-6152	-0-	50012	3	3266	9	N	2969	2980	0	8	8	38
12	61411 X	53298	-0-	-8113	-0-	50188	3	3110	9	N	2827	2827	0	13	8	25
01	59024 X	46342	-0-	-12682	-0-	43404	3	2938	9	N	2671	2651	0	23	8	22
02	54085 X	-0-	-0-	-54085	-0-	-	-	2358	9	N	2358	2344	0	16	8	20
03	57412 X	43385	-0-	-14027	-0-	40708	3	2677	9	N	2434	2420	0	10	8	24
-----																
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	291310	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	1.0583	- 20386			
10	37944 X	33815	-0-	-4129	-0-	29559	3	4256	9	N	3869	3846	0	4	8	69
11	35490 X	31551	-0-	-3939	-0-	27334	3	4217	9	N	3834	3849	0	5	8	49
12	33400 X	33400	-0-	-0-	-0-	29063	3	4337	9	N	3943	3949	0	8	8	35
01	59048 X	59048	-0-	-0-	-0-	54451	3	4597	9	N	4179	4167	0	13	8	34
02	31639 X	-0-	-0-	-31639	-0-	-	-	3950	9	N	3950	3941	0	10	8	33
03	33821 X	31329	-0-	-2492	-0-	27230	3	4099	9	N	3726	3716	0	7	8	36

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291623 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10575 - 20774																
10		43028 X	33890	-0-	-9138	-0-	27795 3 6083 9	12	4	Y	5530	5547	0	7	8	40
11		41640 X	34095	-0-	-7545	-0-	27678 3 6398 9	19	4	Y	5816	5833	0	8	8	15
12		34720 X	2411	-0-	-32309	-0-	1088 3 1286 9	37	4	Y	1169	1157	0	10	8	17
01		34720 X	1408	-0-	-33312	-0-	734 3 652 9	22	4	Y	593	581	0	21	8	8
02		32973 X	10963	-0-	-22010	-0-	8959 3 1970 9	34	4	Y	1791	1759	0	15	8	25
03		43280 X	43280	-0-	-0-	-0-	35598 3 7633 9	49	4	Y	6939	6890	0	16	8	58
-----																
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291679 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10923 - 21115																
10		11284 X	8145	-0-	-3139	-0-	7485 3 656 9	4	4	Y	596	595	0	10	8	4
11		10920 X	5441	-0-	-5479	-0-	5030 3 405 9	6	4	Y	368	358	0	13	8	1
12		11284 X	6542	-0-	-4742	-0-	6107 3 417 9	18	4	Y	379	354	0	21	8	5
01		8990 X	7287	-0-	-1703	-0-	6800 3 472 9	15	4	Y	429	381	0	47	8	6
02		8004 X	4817	-0-	-3187	-0-	4376 3 385 9	56	4	Y	350	321	0	31	8	4
03		8153 X	6721	-0-	-1432	-0-	6204 3 458 9	59	4	Y	416	397	0	20	8	3
-----																
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291680 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10523 - 20687																
10		70897 X	63762	-0-	-7135	-0-	55104 3 8647 9	11	4	Y	7861	7990	0	1	8	57
11		69390 X	54824	-0-	-14566	-0-	47329 3 7479 9	16	4	Y	6799	6837	0	1	8	18
12		71703 X	56650	-0-	-15053	-0-	48733 3 7863 9	54	4	Y	7148	7057	0	2	8	107
01		71703 X	67341	-0-	-4362	-0-	57806 3 9501 9	34	4	Y	8637	8614	0	2	8	128
02		66120 X	55084	-0-	-11036	-0-	47240 3 7734 9	110	4	Y	7031	7058	0	3	8	98
03		63767 X	52733	-0-	-11034	-0-	45248 3 7376 9	109	4	Y	6705	6745	0	2	8	56
-----																
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291682 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10992 - 21158																
10		76415 X	64777	-0-	-11638	-0-	59234 3 5533 9	10	4	Y	5030	5100	0	12	8	36
11		79230 X	52846	-0-	-26384	-0-	48345 3 4488 9	13	4	Y	4080	4087	0	18	8	11
12		81871 X	41642	-0-	-40229	-0-	38262 3 3344 9	36	4	Y	3040	2993	0	13	8	45
01		81871 X	43452	-0-	-38419	-0-	39482 3 3947 9	23	4	Y	3588	3562	0	18	8	53
02		65163 X	31435	-0-	-33728	-0-	28475 3 2878 9	82	4	Y	2616	2612	0	21	8	36
03		64790 X	64757	-0-	-33	-0-	58857 3 5766 9	134	4	Y	5242	5195	0	40	8	43

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #: 7H		RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	11295	- 20803	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	66650 X	58943	-0-	-7707	-0-	53257 3	5686 9	N	5169	5184 0	8 8	38	
11	63240 X	56047	-0-	-7193	-0-	50700 3	5347 9	N	4861	4835 0	11 8	53	
12	65348 X	54930	-0-	-10418	-0-	49310 3	5620 9	N	5109	5032 0	19 8	111	
01	64945 X	51913	-0-	-13032	-0-	46877 3	5036 9	N	4578	4606 0	32 8	51	
02	57246 X	47654	-0-	-9592	-0-	42529 3	5125 9	N	4659	4591 0	21 8	98	
03	58931 X	49027	-0-	-9904	-0-	44043 3	4984 9	N	4531	4575 0	14 8	40	
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #: 8H		RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10814	- 20308	
10	42749 X	40292	-0-	-2457	-0-	33382 3	6910 9	N	6282	6292 0	14 8	46	
11	33210 X	29850	-0-	-3360	-0-	24017 3	5833 9	N	5303	5270 0	21 8	58	
12	40424 X	27876	-0-	-12548	-0-	21980 3	5896 9	N	5360	5264 0	37 8	117	
01	40424 X	28301	-0-	-12123	-0-	22518 3	5783 9	N	5257	5251 0	65 8	58	
02	37816 X	32494	-0-	-5322	-0-	26337 3	6157 9	N	5597	5491 0	47 8	117	
03	40300 X	34566	-0-	-5734	-0-	28572 3	5994 9	N	5449	5488 0	30 8	48	
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #: 6H		RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10871	- 20696	
10	44950 X	37506	-0-	-7444	-0-	31899 3	5607 9	N	5097	5107 0	7 8	37	
11	43500 X	36242	-0-	-7258	-0-	31148 3	5094 9	N	4631	4609 0	9 8	50	
12	44950 X	37785	-0-	-7165	-0-	33224 3	4561 9	N	4146	4089 0	17 8	90	
01	44175 X	36604	-0-	-7571	-0-	31500 3	5104 9	N	4640	4651 0	27 8	52	
02	42025 X	42025	-0-	-0-	-0-	39249 3	2776 9	N	2524	2504 0	19 8	53	
03	47858 X	47858	-0-	-0-	-0-	44434 3	3424 9	N	3113	3127 0	11 8	28	
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #: 5H		RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	11315	- 21139	
10	71889 X	63086	-0-	-8803	-0-	57885 3	5201 9	N	4728	4739 0	10 8	35	
11	69570 X	60291	-0-	-9279	-0-	55361 3	4930 9	N	4482	4455 0	13 8	49	
12	71889 X	59553	-0-	-12336	-0-	54381 3	5172 9	N	4702	4625 0	24 8	102	
01	66743 X	56101	-0-	-10642	-0-	51382 3	4719 9	N	4290	4303 0	41 8	48	
02	59798 X	47912	-0-	-11886	-0-	43421 3	4491 9	N	4083	4017 0	29 8	85	
03	63085 X	50790	-0-	-12295	-0-	46420 3	4370 9	N	3973	4003 0	20 8	35	
-----													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #: 9H		RRCID ->	292565	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	11346	- 20818	
10	72886 X	72886	-0-	-0-	-0-	64982 3	7904 9	N	7185	7190 0	8 8	52	
11	67534 X	67534	-0-	-0-	-0-	60257 3	7277 9	N	6615	6583 0	12 8	72	
12	65558 X	65558	-0-	-0-	-0-	57988 3	7570 9	N	6882	6784 0	20 8	150	
01	72881 X	62576	-0-	-10305	-0-	55546 3	7030 9	N	6391	6431 0	39 8	71	
02	68179 X	54101	-0-	-14078	-0-	47105 3	6996 9	N	6360	6268 0	30 8	133	
03	72881 X	53100	-0-	-19781	-0-	46614 3	6486 9	N	5896	5958 0	19 8	52	
-----													
RED LODGE C20-11 J		WELL #: 10H		RRCID ->	292703	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	10658	PERF.	10829	- 19689	
10	46133 X	46133	-0-	-0-	-0-	38710 3	7423 9	N	6748	6739 0		40	
11	44386 X	44386	-0-	-0-	-0-	37740 3	6646 9	N	6042	6059 0		23	
12	45942 X	44045	-0-	-1897	-0-	36243 3	7802 9	N	7093	7068 0		48	
01	46128 X	41603	-0-	-4525	-0-	34738 3	6865 9	N	6241	6249 0		40	
02	43152 X	39877	-0-	-3275	-0-	34727 3	5150 9	N	4682	4679 0		43	
03	46128 X	41114	-0-	-5014	-0-	35927 3	5187 9	N	4715	4729 0		29	
-----													
RED LODGE C20-11 K		WELL #: 11H		RRCID ->	292706	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	10165	- 18422	
10	37715 X	37715	-0-	-0-	-0-	31973 3	5742 9	N	5220	5208 0		31	
11	32610 X	5689	-0-	-26921	-0-	4748 3	941 9	N	855	883 0		3	
12	33697 X	10751	-0-	-22946	-0-	6703 3	4048 9	N	3680	3658 0		25	
01	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	30293 3	8135 9	N	7395	7372 0		48	
02	35293 X		-0-	-35293	-0-			N	7537	7515 0		70	
03	41093 X	41093	-0-	-0-	-0-	32888 3	8205 9	N	7459	7482 0		47	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
RED LODGE C20-11 L		WELL #: 12H		RRCID -> 292755		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		43865 X	39104	-0-	-4761	-0-	32981 3	6123 9	N	N	5566	5560 0			33	
11		42450 X	38350	-0-	-4100	-0-	32558 3	5792 9	N	N	5265	5278 0			20	
12		40672 X	36934	-0-	-3738	-0-	32140 3	4794 9	N	N	4358	4348 0			30	
01		40672 X	35411	-0-	-5261	-0-	30811 3	4600 9	N	N	4182	4185 0			27	
02		38048 X	-0-	-0-	-38048	-0-			N	N	3697	3690 0			34	
03		39618 X	12339	-0-	-27279	-0-	10483 3	1856 9	N	N	1687	1710 0			11	
-----																
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 292806		COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335						
10		53351 X	45461	-0-	-7890	-0-	37225 3	8236 9	N	N	7487	7509 0	13 8		55	
11		50370 X	44634	-0-	-5736	-0-	36678 3	7956 9	N	N	7233	7193 0	16 8		79	
12		52049 X	44961	-0-	-7088	-0-	36492 3	8469 9	N	N	7699	7577 0	33 8		168	
01		52049 X	39202	-0-	-12847	-0-	31679 3	7523 9	N	N	6839	6875 0	56 8		76	
02		45066 X	29960	-0-	-15106	-0-	23480 3	6480 9	N	N	5891	5803 0	41 8		123	
03		46128 X	28990	-0-	-17138	-0-	22981 3	6009 9	N	N	5463	5509 0	29 8		48	
-----																
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293493		COMPL. DATE 03/22/2022				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780						
10		40610 X	30634	-0-	-9976	-0-	26576 3	4 4	Y	Y	3685	3742 0	6 8		26	
							4054 9									
11		37620 X	27964	-0-	-9656	-0-	24384 3	6 4	Y	Y	3249	3258 0	8 8		9	
							3574 9									
12		37634 X	24901	-0-	-12733	-0-	21907 3	21 4	Y	Y	2703	2662 0	10 8		40	
							2973 9									
01		35247 X	30315	-0-	-4932	-0-	26298 3	20 4	Y	Y	3634	3595 0	25 8		54	
							3997 9									
02		32103 X	27801	-0-	-4302	-0-	24169 3	75 4	Y	Y	3234	3226 0	17 8		45	
							3557 9									
03		30628 X	30395	-0-	-233	-0-	26607 3	83 4	Y	Y	3368	3374 0	11 8		28	
							3705 9									
-----																
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 293538		COMPL. DATE 03/22/2022				TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552						
10		47988 X	41684	-0-	-6304	-0-	35605 3	7 4	Y	Y	5520	5591 0	6 8		40	
							6072 9									
11		45900 X	38001	-0-	-7899	-0-	32515 3	10 4	Y	Y	4978	4997 0	8 8		13	
							5476 9									
12		47430 X	35102	-0-	-12328	-0-	30347 3	32 4	Y	Y	4294	4231 0	12 8		64	
							4723 9									
01		45136 X	38662	-0-	-6474	-0-	33237 3	20 4	Y	Y	4914	4880 0	25 8		73	
							5405 9									
02		39005 X	36246	-0-	-2759	-0-	31089 3	79 4	Y	Y	4616	4607 0	18 8		64	
							5078 9									
03		41695 X	38995	-0-	-2700	-0-	33558 3	83 4	Y	Y	4867	4878 0	12 8		41	
							5354 9									
-----																
KEYSTONE 12-15 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293569		COMPL. DATE 01/23/2023				TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069						
10		131719 X	76733	-0-	-54986	-0-	60461 3	16272 9	Y	Y	14793	14800 0			30	
11		102510 X	74322	-0-	-28188	-0-	59277 3	15045 9	Y	Y	13677	13678 0			29	
12		97650 X	72560	-0-	-25090	-0-	58072 3	14488 9	Y	Y	13171	13174 0			26	
01		97154 X	71257	-0-	-25897	-0-	58046 3	13211 9	Y	Y	12010	11982 0			54	
02		67715 X	60937	-0-	-6778	-0-	49917 3	11020 9	Y	Y	10018	10017 0			55	
03		72385 X	66690	-0-	-5695	-0-	55712 3	10978 9	Y	Y	9980	9991 0			44	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
KEYSTONE 12-15 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293570	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10892	- 21327
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		103261 X	76493	-0-	-26768	-0-	60782 3	15711 9	Y	14283	14290 0		29
11		84750 X	73407	-0-	-11343	-0-	58940 3	14467 9	Y	13152	13153 0		28
12		83018 X	71238	-0-	-11780	-0-	57575 3	13663 9	Y	12421	12424 0		25
01		81933 X	71307	-0-	-10626	-0-	58522 3	12785 9	Y	11623	11596 0		52
02		63423 X	63266	-0-	-157	-0-	51234 3	12032 9	Y	10938	10930 0		60
03		68217 X	68217	-0-	-0-	-0-	56213 3	12004 9	Y	10913	10925 0		48
-----													
KEYSTONE 12-15 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293581	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	10690	- 21152
10		132091 X	85605	-0-	-46486	-0-	67200 3	18405 9	Y	16732	16737 0		34
11		107670 X	74235	-0-	-33435	-0-	58452 3	15783 9	Y	14348	14352 0		30
12		102920 X	79779	-0-	-23141	-0-	62627 3	17152 9	Y	15593	15592 0		31
01		85591 X	77614	-0-	-7977	-0-	62147 3	15467 9	Y	14061	14029 0		63
02		79141 X	66169	-0-	-12972	-0-	53601 3	12568 9	Y	11425	11425 0		63
03		84599 X	69636	-0-	-14963	-0-	57055 3	12581 9	Y	11437	11450 0		50
-----													
KEYSTONE 12-15 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293582	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	11286	- 21724
10		164827 X	114252	-0-	-50575	-0-	96741 3	17511 9	Y	15919	15926 0		33
11		129810 X	107342	-0-	-22468	-0-	91063 3	16279 9	Y	14799	14801 0		31
12		134137 X	104821	-0-	-29316	-0-	89101 3	15720 9	Y	14291	14293 0		29
01		129270 X	100862	-0-	-28408	-0-	86449 3	14413 9	Y	13103	13073 0		59
02		99818 X	88282	-0-	-11536	-0-	75607 3	12675 9	Y	11523	11519 0		63
03		106702 X	94256	-0-	-12446	-0-	81738 3	12518 9	Y	11380	11393 0		50
-----													
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293583	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10926	- 21160
10		71083 X	59808	-0-	-11275	-0-	54242 3	10 4	Y	5051	5122 0	6 8	36
11		67170 X	53956	-0-	-13214	-0-	48953 3	14 4	Y	4535	4551 0	8 8	12
12		69409 X	48960	-0-	-20449	-0-	44758 3	42 4	Y	3782	3723 0	15 8	56
01		66154 X	53606	-0-	-12548	-0-	48555 3	26 4	Y	4568	4526 0	31 8	67
02		57304 X	50899	-0-	-6405	-0-	46220 3	100 4	Y	4163	4151 0	21 8	58
03		59799 X	55111	-0-	-4688	-0-	50000 3	104 4	Y	4552	4558 0	14 8	38
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293608	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10890	- 21911
10		120776 X	83251	-0-	-37525	-0-	68306 3	14945 9	Y	13586	13594 0		28
11		91050 X	79207	-0-	-11843	-0-	65968 3	13239 9	Y	12035	12038 0		25
12		94085 X	79601	-0-	-14484	-0-	66934 3	12667 9	Y	11515	11517 0		23
01		91047 X	77570	-0-	-13477	-0-	65723 3	11847 9	Y	10770	10744 0		49
02		72094 X	69525	-0-	-2569	-0-	58914 3	10611 9	Y	9646	9642 0		53
03		77066 X	74682	-0-	-2384	-0-	64566 3	10116 9	Y	9196	9209 0		40
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	293615	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	10754	PERF.	10891	- 23519
10		67766 X	54374	-0-	-13392	-0-	43430 3	10944 9	Y	9949	9955 0		20
11		65580 X	57474	-0-	-8106	-0-	46577 3	10897 9	Y	9906	9905 0		21
12		67766 X	57527	-0-	-10239	-0-	47354 3	10173 9	Y	9248	9251 0		18
01		67766 X	51002	-0-	-16764	-0-	41908 3	9094 9	Y	8267	8248 0		37
02		55564 X	52979	-0-	-2585	-0-	43100 3	9879 9	Y	8981	8969 0		49
03		59396 X	53056	-0-	-6340	-0-	43596 3	9460 9	Y	8600	8611 0		38

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
KEYSTONE 12-15 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293712	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.11001	- 21444
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		118947 X	78635	-0-	-40312	-0-	63490 3	15145 9	Y	13768	13776 0		28
11		93600 X	73013	-0-	-20587	-0-	59365 3	13648 9	Y	12407	12409 0		26
12		90830 X	73326	-0-	-17504	-0-	60370 3	12956 9	Y	11778	11780 0		24
01		85219 X	72218	-0-	-13001	-0-	60540 3	11678 9	Y	10616	10592 0		48
02		72442 X	64987	-0-	-7455	-0-	54655 3	10332 9	Y	9393	9389 0		52
03		77438 X	68876	-0-	-8562	-0-	58854 3	10022 9	Y	9111	9123 0		40
-----													
KEYSTONE 12-15 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293724	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	11208	PERF.11640	- 21112
10		147653 X	106923	-0-	-40730	-0-	91918 3	15005 9	Y	13641	13647 0		28
11		132240 X	99826	-0-	-32414	-0-	86628 3	13198 9	Y	11998	12001 0		25
12		128340 X	96229	-0-	-32111	-0-	84072 3	12157 9	Y	11052	11055 0		22
01		123318 X	78379	-0-	-44939	-0-	68394 3	9985 9	Y	9077	9058 0		41
02		95961 X	71833	-0-	-24128	-0-	61704 3	10129 9	Y	9208	9198 0		51
03		102579 X	79863	-0-	-22716	-0-	68700 3	11163 9	Y	10148	10154 0		45
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293783	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.11038	- 22625
10		88629 X	62769	-0-	-25860	-0-	51597 3	11172 9	Y	10156	10161 0		21
11		76800 X	59396	-0-	-17404	-0-	49186 3	10210 9	Y	9282	9283 0		20
12		76074 X	56948	-0-	-19126	-0-	47660 3	9288 9	Y	8444	8447 0		17
01		72788 X	40017	-0-	-32771	-0-	33231 3	6786 9	Y	6169	6158 0		28
02		54955 X	50834	-0-	-4121	-0-	41814 3	9020 9	Y	8200	8183 0		45
03		58745 X	55462	-0-	-3283	-0-	46825 3	8637 9	Y	7852	7863 0		34
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.11197	- 23106
10		141391 X	112965	-0-	-28426	-0-	95898 3	17067 9	Y	15515	15522 0		32
11		130380 X	109701	-0-	-20679	-0-	93355 3	16346 9	Y	14860	14861 0		31
12		129921 X	105902	-0-	-24019	-0-	90361 3	15541 9	Y	14128	14131 0		28
01		126821 X	102477	-0-	-24344	-0-	88233 3	14244 9	Y	12949	12919 0		58
02		103298 X	90706	-0-	-12592	-0-	77350 3	13356 9	Y	12142	12133 0		67
03		110422 X	90421	-0-	-20001	-0-	78135 3	12286 9	Y	11169	11187 0		49
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.11296	- 22481
10		138539 X	108709	-0-	-29830	-0-	92222 3	16487 9	Y	14988	14995 0		31
11		134070 X	102102	-0-	-31968	-0-	86561 3	15541 9	Y	14128	14129 0		30
12		128123 X	97288	-0-	-30835	-0-	82029 3	15259 9	Y	13872	13874 0		28
01		121241 X	93038	-0-	-28203	-0-	78971 3	14067 9	Y	12788	12758 0		58
02		96918 X	81605	-0-	-15313	-0-	69369 3	12236 9	Y	11124	11121 0		61
03		103602 X	86924	-0-	-16678	-0-	74831 3	12093 9	Y	10994	11007 0		48
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.11260	- 21519
10		142817 X	111303	-0-	-31514	-0-	92188 3	19115 9	Y	17377	17386 0		36
11		138210 X	105199	-0-	-33011	-0-	87366 3	17833 9	Y	16212	16214 0		34
12		137919 X	101547	-0-	-36372	-0-	84279 3	17268 9	Y	15698	15701 0		31
01		126387 X	95650	-0-	-30737	-0-	80404 3	15246 9	Y	13860	13828 0		63
02		98687 X	85426	-0-	-13261	-0-	71690 3	13736 9	Y	12487	12481 0		69
03		105493 X	92765	-0-	-12728	-0-	79602 3	13163 9	Y	11966	11982 0		53
-----													
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10914	PERF.11086	- 21049
10		104129 X	74170	-0-	-29959	-0-	59460 3	14710 9	Y	13373	13379 0		28
11		87150 X	68986	-0-	-18164	-0-	55716 3	13270 9	Y	12064	12067 0		25
12		86986 X	63539	-0-	-23447	-0-	51233 3	12306 9	Y	11187	11190 0		22
01		79019 X	62787	-0-	-16232	-0-	51418 3	11369 9	Y	10335	10310 0		47
02		64554 X	56916	-0-	-7638	-0-	46306 3	10610 9	Y	9645	9639 0		53
03		69006 X	62678	-0-	-6328	-0-	52128 3	10550 9	Y	9591	9602 0		42

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SILVERTON STATE 27-34 UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	SHUT IN	197434	-0-	197434	489852	150	1	165805	3	Y	28617	28588	0	90
11	SHUT IN	158674	-0-	158674	648526	31479	9	135436	3	Y	21109	21113	0	86
*12	781756 X	133230	-0-	-648526	-0-	23220	9	1649	4	Y	17338	17310	0	114
*01	155031 X	123303	-0-	-31728	-0-	112509	3	16086	9	Y	14624	14614	0	124
*02	145029 X	111065	-0-	-33964	-0-	19072	9	97184	3	Y	12618	12581	0	161
*03	165463 X	165463	-0-	-0-	-0-	107217	3	13880	9	Y	22456	22395	0	222
	SILVERTON STATE 27-34 UNIT A	WELL #:	1H	RRCID ->	294290	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	10151	PERF.	10352	-	20335	
10	SHUT IN	292557	-0-	292557	580747	239	1	263791	3	Y	25934	25895	0	82
11	SHUT IN	257211	-0-	257211	837958	28527	9	234360	3	Y	20748	20746	0	84
12	1055944 X	217986	-0-	-837958	-0-	22823	9	18171	9	Y	16519	16494	0	109
01	225928 X	191810	-0-	-34118	-0-	199815	3	15210	9	Y	13827	13819	0	117
02	211352 X	154928	-0-	-56424	-0-	176600	3	143911	3	Y	10014	10003	0	128
03	0 W	145776	-0-	145776	145776	2	1	12520	9	Y	11382	11397	0	113
	HARDCASTLE STATE 27-34-39 A	WELL #:	1H	RRCID ->	294814	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	10605	-	25734	
10	171337 X	124003	-0-	-47334	-0-	11015	9	63	4	Y	22779	22732	0	93
11	165810 X	103232	-0-	-62578	-0-	25057	9	81362	3	Y	19881	19904	0	70
12	171337 X	105948	-0-	-65389	-0-	21869	9	84544	3	Y	19435	19453	0	52
01	171337 X	93842	-0-	-77495	-0-	25	1	78060	3	Y	14316	14309	0	59
02	109939 X	-0-	-0-	-109939	-0-	21379	9	15748	9	Y	16913	16858	0	114
03	138860 X	138860	-0-	-0-	-0-	15748	9	20225	9	Y	18386	18419	0	81
	SILVERTON STATE 27-34 UNIT C	WELL #:	3H	RRCID ->	295090	COMPL. DATE	03/25/2023	TOTAL DEPTH	10164	PERF.	N/A			
10	SHUT IN	323415	-0-	323415	698258	264	1	291144	3	Y	29097	29062	0	92
11	SHUT IN	245658	-0-	245658	943916	32007	9	224625	3	Y	19095	19110	0	77
12	SHUT-IN	200436	-0-	200436	1144352	21005	9	16474	9	Y	14976	14948	0	98
01	SHUT-IN	183332	-0-	183332	1327684	183962	3	13240	9	Y	12036	12032	0	102
02	0 W	149049	-0-	149049	1476733	170092	3	138712	3	Y	9395	9377	0	120
03	0 W	187834	-0-	187834	1664567	2	1	12640	9	Y	11491	11497	0	114
	SILVERTON STATE 34	WELL #:	101H	RRCID ->	295118	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	10023	-	14653	
10	SHUT IN	92809	-0-	92809	361569	72	1	75185	3	Y	15956	15967	0	50
11	SHUT IN	67219	-0-	67219	428788	17552	9	55693	3	Y	10469	10477	0	42
*12	497445 X	68657	-0-	-428788	-0-	10	1	11481	9	Y	10437	10410	0	69
*01	75547 X	44835	-0-	-30712	-0-	11516	9	7490	9	Y	6809	6820	0	58
*02	110055 X	20477	-0-	-89578	-0-	57176	3	16405	3	Y	3701	3712	0	47
03	117645 X	11790	-0-	-105855	-0-	1	1	1260	9	Y	1145	1181	0	11

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	1886879 X	176826	-0-	-1710053	-0-	155258	3	99	4	Y	19517	19479	0	80
11	271680 X	167600	-0-	-104080	-0-	21469	9	1	1	Y	17098	17118	0	60
12	280736 X	153304	-0-	-127432	-0-	18808	9	32	1	Y	15205	15225	0	40
01	280736 X	151762	-0-	-128974	-0-	16726	9	47	1	Y	15688	15663	0	65
02	152105 X	-0-	-0-	-152105	-0-	17257	9			Y	13301	13277	0	89
03	167007 X	167007	-0-	-0-	-0-	151680	3	15327	9	Y	13934	13962	0	61
-----														
SILVERTON STATE 27-34 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	295252	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9941	- 19983	
10	SHUT IN	272670	-0-	272670	619742	210	1	231076	3	Y	37622	37571	0	119
11	SHUT IN	217646	-0-	217646	837388	41384	9	24	1	Y	28810	28812	0	117
*12	0 W	168662	-0-	168662	1006050	31691	9	2	1	Y	21895	21868	0	144
*01	0 W	163598	-0-	163598	1169648	144577	3	21821	9	Y	19837	19813	0	168
*02	0 W	144495	-0-	144495	1314143	141777	3	2	1	Y	17375	17322	0	221
03	0 W	142035	-0-	142035	1456178	19113	9	753	1	Y	14620	14696	0	145
						16082	9							
-----														
HARDCASTLE STATE 27-34-39 C		WELL #:		3H	RRCID ->	295451	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10588	- 25722	
10	165850 X	133053	-0-	-32797	-0-	106658	3	68	4	Y	23934	23884	0	98
11	160500 X	120202	-0-	-40298	-0-	26327	9	1	1	Y	22177	22197	0	78
12	165850 X	100809	-0-	-65041	-0-	24395	9	29	1	Y	18402	18431	0	49
01	165850 X	98618	-0-	-67232	-0-	20242	9	35	1	Y	18283	18256	0	76
02	143376 X	-0-	-0-	-143376	-0-	20111	9			Y	7753	7777	0	52
03	133052 X	-0-	-0-	-133052	-0-					Y	-0-	52	0	-0-
-----														
HARDCASTLE STATE 27-34-39 B		WELL #:		2H	RRCID ->	295452	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	10950	- 26060	
10	353090 X	292372	-0-	-60718	-0-	1	1	271027	3	Y	19246	19211	0	79
11	341700 X	289496	-0-	-52204	-0-	173	4	21171	9	Y	16869	16889	0	59
12	353090 X	282646	-0-	-70444	-0-	3	1	270937	3	Y	15775	15792	0	42
01	353090 X	249206	-0-	-103884	-0-	18556	9	65	1	Y	15789	15765	0	66
02	275094 X	-0-	-0-	-275094	-0-	17353	9	82	1	Y	11810	11797	0	79
03	294066 X	121895	-0-	-172171	-0-	17368	9	107371	3	Y	13204	13225	0	58



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	295473	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	10481	PERF.10697	-	20566		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	SHUT-IN	71881	-0-	71881	140788	57156	3	14725	9	N	13386	13378	0		23
11	211702 X	70914	-0-	-140788	-0-	57122	3	13792	9	N	12538	12539	0		22
12	137888 X	68469	-0-	-69419	-0-	55751	3	12718	9	N	11562	11552	0		32
01	137888 X	47387	-0-	-90501	-0-	96	1	38910	3	N	7619	7587	0		64
						8381	9								
02	128992 X	-0-	-0-	-128992	-0-					N	9650	9644	0		70
03	137888 X	55139	-0-	-82749	-0-	44641	3	10498	9	N	9544	9562	0		52
-----															
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	295475	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	10865	PERF.11070	-	20946		
10	SHUT IN	215710	-0-	215710	472083	185540	3	30170	9	N	27427	27426	0		48
11	672792 X	200709	-0-	-472083	-0-	176085	3	24624	9	N	22385	22394	0		39
12	186573 X	186573	-0-	-0-	-0-	165243	3	21330	9	N	19391	19376	0		54
01	161213 X	161213	-0-	-0-	-0-	352	1	143280	3	N	15983	15903	0		134
						17581	9								
02	128992 X	-0-	-0-	-128992	-0-					N	14489	14518	0		105
03	139902 X	139902	-0-	-0-	-0-	124906	3	14996	9	N	13633	13664	0		74
-----															
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	295476	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	10868	PERF.11103	-	20991		
10	SHUT-IN	208810	-0-	208810	451060	181541	3	27269	9	N	24790	24788	0		43
11	642189 X	191129	-0-	-451060	-0-	169150	3	21979	9	N	19981	19989	0		35
12	213497 X	178148	-0-	-35349	-0-	159087	3	19061	9	N	17328	17315	0		48
01	213497 X	143252	-0-	-70245	-0-	316	1	128777	3	N	12872	12812	0		108
						14159	9								
02	199723 X	-0-	-0-	-199723	-0-					N	12982	12996	0		94
03	213497 X	135785	-0-	-77712	-0-	122377	3	13408	9	N	12189	12216	0		67
-----															
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	295477	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11345	-	21260		
10	SHUT-IN	164299	-0-	164299	338277	151604	3	12695	9	N	11541	11538	0		20
11	SHUT-IN	174668	-0-	174668	512945	165299	3	9369	9	N	8517	8522	0		15
12	690772 X	177827	-0-	-512945	-0-	169844	3	7983	9	N	7257	7252	0		20
01	173352 X	159987	-0-	-13365	-0-	376	1	153251	3	N	5782	5754	0		48
						6360	9								
02	162168 X	-0-	-0-	-162168	-0-					N	5494	5502	0		40
03	173352 X	154325	-0-	-19027	-0-	148527	3	5798	9	N	5271	5282	0		29
-----															
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	295478	COMPL. DATE	08/29/2023	TOTAL DEPTH	11144	PERF.11374	-	21209		
10	SHUT IN	223554	-0-	223554	421539	206520	3	17034	9	N	15485	15482	0		27
11	636405 X	214866	-0-	-421539	-0-	200941	3	13925	9	N	12659	12664	0		22
12	208896 X	208896	-0-	-0-	-0-	197089	3	11807	9	N	10734	10726	0		30
01	211154 X	211154	-0-	-0-	-0-	494	1	201323	3	N	8488	8447	0		71
						9337	9								
02	128992 X	-0-	-0-	-128992	-0-					N	7436	7453	0		54
03	228983 X	228983	-0-	-0-	-0-	220989	3	7994	9	N	7267	7281	0		40

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	295479	COMPL. DATE	08/29/2023	TOTAL DEPTH	11333	PERF.11535	-	21457				
10	SHUT-IN	244423	-0-	244423	500692	229605	3	14818	9	N	13471	13473	0			23
11	SHUT-IN	222356	-0-	222356	723048	211825	3	10531	9	N	9574	9580	0			17
12	928718 X	205670	-0-	-723048	-0-	197785	3	7885	9	N	7168	7165	0			20
01	265143 X	172419	-0-	-92724	-0-	408	1	166081	3	N	5391	5366	0			45
						5930	9									
02	248037 X	-0-	-0-	-248037	-0-										32	
03	265143 X	152128	-0-	-113015	-0-	147708	3	4420	9	N	4018	4028	0			22
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	295586	COMPL. DATE	08/29/2023	TOTAL DEPTH	11320	PERF.11585	-	21496				
10	SHUT IN	273082	-0-	273082	570059	254193	3	18889	9	N	17172	17174	0			30
11	822180 X	252121	-0-	-570059	-0-	237382	3	14739	9	N	13399	13405	0			24
12	276954 X	233411	-0-	-43543	-0-	221474	3	11937	9	N	10852	10846	0			30
01	276954 X	195916	-0-	-81038	-0-	456	1	185926	3	N	8667	8624	0			73
						9534	9									
02	259086 X	-0-	-0-	-259086	-0-										53	
03	276954 X	171058	-0-	-105896	-0-	163482	3	7576	9	N	6887	6902	0			38
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	295601	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	11106	PERF.11300	-	21230				
10	SHUT IN	27426	-0-	27426	27426	3	1	20746	3	N	6070	6035	0			35
						6677	9									
11	SHUT IN	185377	-0-	185377	212803	22	1	140699	3	N	40596	40544	0			87
						44656	9									
12	SHUT-IN	186616	-0-	186616	399419	26	1	144977	3	N	37830	37842	0			75
						41613	9									
01	541493 X	142074	-0-	-399419	-0-	23	1	111693	3	N	27598	27583	0			90
						30358	9									
02	127658 X	-0-	-0-	-127658	-0-										95	
03	136462 X	125929	-0-	-10533	-0-	24	1	101707	3	N	23841	23836	0			63
						24198	9									
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	295682	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	10755	PERF.10924	-	20788				
10	SHUT IN	19943	-0-	19943	19943	2	1	14481	3	N	4964	4935	0			29
						5460	9									
11	SHUT IN	136772	-0-	136772	156715	15	1	98876	3	N	34437	34392	0			74
						37881	9									
12	SHUT-IN	111528	-0-	111528	268243	14	1	81087	3	N	27661	27680	0			55
						30427	9									
01	354500 X	86257	-0-	-268243	-0-	13	1	63212	3	N	20938	20925	0			68
						23032	9									
02	84390 X	-0-	-0-	-84390	-0-										64	
03	90210 X	62771	-0-	-27439	-0-	11	1	47070	3	N	14264	14287	0			41
						15690	9									
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #: 7H		RRCID ->	295683	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	11111	PERF.11180	-	21117				
10	SHUT IN	32710	-0-	32710	32710	3	1	23581	3	N	8296	8248	0			48
						9126	9									
11	SHUT IN	188416	-0-	188416	221126	22	1	143434	3	N	40873	40833	0			88
						44960	9									
12	SHUT-IN	182929	-0-	182929	404055	25	1	142563	3	N	36674	36690	0			72
						40341	9									
01	551475 X	147420	-0-	-404055	-0-	24	1	116044	3	N	28502	28481	0			93
						31352	9									
02	137634 X	-0-	-0-	-137634	-0-										93	
03	147126 X	127212	-0-	-19914	-0-	24	1	102302	3	N	22624	22653	0			64
						24886	9									

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD	
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	295793	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	10742	PERF.11080	-	20950
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
-----														
10	SHUT IN	17185	-0-	17185	17185	2 1	12711 3	N	4065	4042 0	23			
						4472 9								
11	SHUT IN	113756	-0-	113756	130941	13 1	83654 3	N	27354	27318 0	59			
						30089 9								
12	SHUT-IN	86478	-0-	86478	217419	11 1	64642 3	N	19841	19861 0	39			
						21825 9								
01	283436 X	66017	-0-	-217419	-0-	10 1	49553 3	N	14958	14948 0	49			
						16454 9								
02	70789 X	-0-	-0-	-70789	-0-			N	12095	12096 0	48			
03	75671 X	52668	-0-	-23003	-0-	10 1	40576 3	N	10984	11001 0	31			
						12082 9								
-----														
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	296121	COMPL. DATE	10/09/2023	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10910	-	20801
-----														
10	SHUT IN	96252	-0-	96252	96252	9 1	70880 3	N	23057	22924 0	133			
						25363 9								
11	SHUT IN	102755	-0-	102755	199007	12 1	76209 3	N	24122	24203 0	52			
						26534 9								
12	SHUT IN	89619	-0-	89619	288626	12 1	66996 3	N	20555	20566 0	41			
						22611 9								
*01	361903 X	73277	-0-	-288626	-0-	11 1	54488 3	N	17071	17056 0	56			
						18778 9								
*02	56289 X	-0-	-0-	-56289	-0-			N	15335	15330 0	61			
*03	65663 X	65663	-0-	-0-	-0-	12 1	49582 3	N	14608	14627 0	42			
						16069 9								
-----														
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C				WELL #:	3H	RRCID ->	296122	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11248	-	21119
-----														
10	SHUT IN	167510	-0-	167510	167510	16 1	130525 3	N	33608	33415 0	193			
						36969 9								
11	SHUT IN	188783	-0-	188783	356293	23 1	149525 3	N	35668	35785 0	76			
						39235 9								
12	SHUT IN	174291	-0-	174291	530584	25 1	139959 3	N	31188	31202 0	62			
						34307 9								
01	686234 X	155650	-0-	-530584	-0-	26 1	125641 3	N	27257	27230 0	89			
						29983 9								
02	151815 X	-0-	-0-	-151815	-0-			N	23224	23221 0	92			
03	162285 X	138021	-0-	-24264	-0-	27 1	113644 3	N	22136	22165 0	63			
						24350 9								
-----														
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	296123	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	10766	PERF.10964	-	20778
-----														
10	SHUT IN	84016	-0-	84016	84016	8 1	62254 3	N	19776	19662 0	114			
						21754 9								
11	SHUT IN	78963	-0-	78963	162979	9 1	58759 3	N	18359	18434 0	39			
						20195 9								
12	SHUT IN	68703	-0-	68703	231682	9 1	51833 3	N	15328	15337 0	30			
						16861 9								
*01	288338 X	56656	-0-	-231682	-0-	9 1	42689 3	N	12689	12678 0	41			
						13958 9								
*02	56289 X	-0-	-0-	-56289	-0-			N	10964	10961 0	44			
03	60171 X	49953	-0-	-10218	-0-	9 1	38725 3	N	10199	10214 0	29			
						11219 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BULLET 27-15		//CONT.//		71052 900 166150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BULLET 27-15		//CONT.//		71052 900 166150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID ->	286909	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12281	-		17012	
10	9610 X	6485	-0-	-3125	-0-	5207	3	1	4	Y	1161	1229	0		348	
11	9300 X	8599	-0-	-701	-0-	7616	3	1	4	Y	893	1143	0		98	
12	9610 X	9136	-0-	-474	-0-	7739	3	1397	9	Y	1270	1033	0		335	
01	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	8881	3	1672	9	Y	1520	1488	0		367	
02	7511 X	6987	-0-	-524	-0-	5755	3	1232	9	Y	1120	1129	0		358	
03	8029 X	7581	-0-	-448	-0-	6232	3	1349	9	Y	1226	1423	0		161	
-----																
RUDD DRAW 29-3		WELL #:		10H	RRCID ->	290657	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	12381	PERF.	12715	-		16915	
10	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	1028	1	4992	3	N	1682	1692	0		108	
11	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	1850	9	3723	3	N	1259	1259	0		108	
12	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	1385	9	4230	3	N	1454	1455	0		107	
01	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	969	1	3430	3	N	1232	1253	0		86	
02	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	1599	9	3961	3	N	1495	1487	0		94	
03	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	962	1	4843	3	N	1876	1859	0		111	
						1355	9									
						920	1									
						1645	9									
						1079	1									
						2064	9									
-----																
MULLIGAN UNIT		WELL #:		1001H	RRCID ->	290764	COMPL. DATE	05/26/2019	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	12198	-		21890	
10	24118 X	17679	-0-	-6439	-0-	14850	3	2	4	N	2570	2340	0		771	
11	26577 X	26577	-0-	-0-	-0-	2827	9	2	4	N	4672	4932	0		511	
12	24118 X	21664	-0-	-2454	-0-	21436	3	3980	9	N	3618	3175	0		954	
01	23653 X	21784	-0-	-1869	-0-	5139	9	3868	9	N	3516	3621	0		849	
02	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	17684	3	3636	9	N	3305	3097	0		1057	
03	26118 X	26118	-0-	-0-	-0-	17916	3	4508	9	N	4098	4616	0		539	
						18122	3									
						21610	3									
-----																
C.G. LUDEMAN 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	291049	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	12135	-		15168	
10	341 N	40	-0-	-301	-0-	7	3	33	9	N	30	186	1		162	
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	264	3	44	4	N	131				293	
12	310 N	154	-0-	-156	-0-	144	9	103	9	N	94				387	
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	51	3	62	9	N	56	187	1		256	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	40	3	50	9	N	45				301	
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	72	3	95	9	N	86				387	
						73	3									
-----																
WHATCHA WANT UNIT		WELL #:		7302H	RRCID ->	291050	COMPL. DATE	11/11/2018	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	11257	-		20345	
10	32423 X	32423	-0-	-0-	-0-	29005	3	3418	9	Y	3107	2815	0	4	8	523
11	30595 X	30595	-0-	-0-	-0-	26939	3	3656	9	Y	3324	3708	0	7	8	132
12	24397 X	21922	-0-	-2475	-0-	18367	3	3555	9	Y	3232	3221	0	7	8	136
01	24397 X	14695	-0-	-9702	-0-	11926	3	2769	9	Y	2517	2502	0	4	8	147
02	18328 X	10138	-0-	-8190	-0-	8410	3	1728	9	Y	1571	1593	0	5	8	120
03	19592 X	15312	-0-	-4280	-0-	12792	3	2520	9	Y	2291	2267	0	9	8	135

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WHATCHA WANT UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 7305H		RRCID ->	291051	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL	DEPTH	10693	PERF.	11280 - 22398
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-		Y	-0-	87	0		-0-
11	29564 X	29564	-0-	-0-	-0-	24523	3	5041	9	Y	4583	278
12	35728 X	35728	-0-	-0-	-0-	29516	3	6212	9	Y	5647	368
01	36024 X	36024	-0-	-0-	-0-	30810	3	5214	9	Y	4740	365
02	26451 X	26451	-0-	-0-	-0-	22240	3	4211	9	Y	3828	309
*03	28746 X	28746	-0-	-0-	-0-	24797	3	3949	9	Y	3590	312
-----												
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID ->	291052	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL	DEPTH	10997	PERF.	11530 - 22480
10	40190 X	40190	-0-	-0-	-0-	37774	3	2416	9	Y	2196	180
11	32109 X	32109	-0-	-0-	-0-	29456	3	2653	9	Y	2412	146
12	27553 X	27553	-0-	-0-	-0-	25913	3	1640	9	Y	1491	97
01	27895 X	27895	-0-	-0-	-0-	26599	3	1296	9	Y	1178	90
02	26303 X	22617	-0-	-3686	-0-	21274	3	1343	9	Y	1221	98
03	28117 X	19037	-0-	-9080	-0-	18076	3	961	9	Y	874	76
-----												
CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H		RRCID ->	291057	COMPL. DATE	06/09/2015	TOTAL	DEPTH	10884	PERF.	10705 - 17420
10	9765 X	371	-0-	-9394	-0-	367	3	4	9	N	4	191
11	8070 X	3111	-0-	-4959	-0-	2503	3	608	9	N	553	213
12	15154 X	15154	-0-	-0-	-0-	11702	3	3452	9	N	3138	343
01	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	9319	3	2839	9	N	2581	222
02	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	9022	3	2006	9	N	1824	238
03	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	8294	3	1832	9	N	1665	338
-----												
SAM BIRD 6-3		WELL #: 1H		RRCID ->	291058	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL	DEPTH	10720	PERF.	10959 - 20253
10	14384 X	7209	-0-	-7175	-0-	5700	3	1509	9	N	1372	141
11	11490 X	8367	-0-	-3123	-0-	6703	3	1664	9	N	1513	169
12	10137 X	8675	-0-	-1462	-0-	7417	3	1258	9	N	1144	189
01	9269 X	7413	-0-	-1856	-0-	6030	3	1383	9	N	1257	238
02	14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	11940	3	2239	9	N	2035	330
03	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	11641	3	2118	9	N	1925	259
-----												
SAM BIRD 6-3		WELL #: 2H		RRCID ->	291059	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	10670 - 15364
10	5394 X	4277	-0-	-1117	-0-	3059	3	1218	9	N	1107	244
11	5220 X	4724	-0-	-496	-0-	3541	3	1183	9	N	1075	211
12	5394 X	4050	-0-	-1344	-0-	3173	3	877	9	N	797	288
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	3668	3	1136	9	N	1033	190
02	4002 X	3782	-0-	-220	-0-	2943	3	839	9	N	763	194
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	4782	3	927	9	N	843	199
-----												
RUDD DRAW 26-2		WELL #: 8H		RRCID ->	291084	COMPL. DATE	08/14/2018	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.	12563 - 17390
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	2010	2115	47
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1981	1984	44
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1945	1954	35
01	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	20	4	1969	9	N	1790	37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1698	1685	50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1690	1696	44
-----												
SHARP NOSE STATE		WELL #: 1450H		RRCID ->	291092	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.	11064 - 16700
10	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	4077	3	1665	9	N	1514	317
11	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	5931	3	1243	9	N	1130	386
12	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	6622	3	1442	9	N	1311	341
01	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	7303	3	1979	9	N	1799	558
02	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	3264	3	1731	9	N	1574	416
03	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	165	3	1434	9	N	1304	448





PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	1050	1	2990	3	N	1467	1482	0	289
						1614	9							
11	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	992	1	3413	3	N	1429	1423	0	295
						1572	9							
12	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	1030	1	2874	3	N	1257	1334	0	218
						1383	9							
01	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	1030	1	2894	3	N	1348	1344	0	222
						1483	9							
02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	950	1	3185	3	N	1371	1361	0	232
						1508	9							
03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	993	1	3370	3	N	1428	1392	0	268
						1571	9							

INTERGALACTIC UNIT WELL #: 7301H RRCID -> 292472 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11310 - 15800

10	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	4551	3	1691	9	N	1537	1529	0	358
11	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	5558	3	1638	9	N	1489	1636	0	210
12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	4957	3	1426	9	N	1296	1192	0	311
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	4121	3	1214	9	N	1104	1054	0	359
02	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	5212	3	1387	9	N	1261	1210	0	408
*03	7578 X	7578	-0-	-0-	-0-	6017	3	1561	9	N	1419	1594	0	232

BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	0	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	1210	1	1964	3	N	2458	2153	0	305
						2704	9							
02	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	1097	1	2007	3	N	2480	2604	0	181
						2728	9							
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	1134	1	2999	3	N	2822	2852	0	151
						3104	9							

BRUNSON D WELL #: 1203H RRCID -> 292518 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467

10	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-	2324	1	5924	3	N	4658	4593	0	616
						5124	9							
11	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	1762	1	4926	3	N	4426	4563	0	479
						4869	9							
12	12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	1821	1	5490	3	N	4518	4530	0	467
						4970	9							
01	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	1534	1	2489	3	N	2966	3065	0	368
						3263	9							
02	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	1296	1	2372	3	N	3318	3444	0	242
						3650	9							
03	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1349	1	3566	3	N	4045	4071	0	216
						4450	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR H			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150 WELL #: 1701H	ASSOCIATED RRCID -> 292526	CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2020	TOTAL DEPTH 12277	PERF.12566 - 22899	CNTY: WARD
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	732 1 5245 9	13043 3 N	4768 4798 0 153
11	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	711 1 4458 9	10779 3 N	4053 4066 0 140
12	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	739 1 5163 9	11378 3 N	4694 4663 0 171
01	14688 X	14688	-0-	-0-	-0-	690 1 4440 9	9558 3 N	4036 4046 0 161
02	17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	653 1 4539 9	11823 3 N	4126 4137 0 150
03	20218 X	20218	-0-	-0-	-0-	604 1 5214 9	14400 3 N	4740 4731 0 159
-----								
TAYLOR O			WELL #: 1712H	RRCID -> 292533	COMPL. DATE 05/11/2020	TOTAL DEPTH 12030	PERF.12405 - 22697	
10	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	792 1 5542 9	14107 3 N	5038 5062 0 161
11	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	754 1 4736 9	11441 3 N	4305 4317 0 149
12	19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	825 1 5650 9	12714 3 N	5136 5098 0 187
01	16260 X	16260	-0-	-0-	-0-	768 1 4854 9	10638 3 N	4413 4424 0 176
02	18538 X	18538	-0-	-0-	-0-	712 1 4939 9	12887 3 N	4490 4502 0 164
03	19279 X	19279	-0-	-0-	-0-	570 1 5108 9	13601 3 N	4644 4652 0 156
-----								
BRUNSON D			WELL #: 1204H	RRCID -> 292568	COMPL. DATE 01/13/2018	TOTAL DEPTH 12356	PERF.12578 - 21282	
10	14522 X	14522	-0-	-0-	-0-	2883 1 4292 9	7347 3 N	3902 3804 0 516
11	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	3133 1 4640 9	8758 3 N	4218 4277 0 457
12	17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	3237 1 4736 9	9760 3 N	4305 4317 0 445
01	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	2727 1 3110 9	4426 3 N	2827 2921 0 351
02	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	2557 1 3737 9	4680 3 N	3397 3500 0 248
03	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	2747 1 4656 9	7262 3 N	4233 4255 0 226
-----								
SAM BIRD 6-3			WELL #: 71H	RRCID -> 292650	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 11093	PERF.11426 - 18909	
10	14942 X	13457	-0-	-1485	-0-	11361 3 12428 3	2096 9 N 2254 9 N	1905 1898 0 196 2049 2001 0 228
11	14970 X	14682	-0-	-288	-0-	7258 3 4657 3	1397 9 N 1436 9 N	1270 1273 0 209 1305 1261 0 247
12	15469 X	8655	-0-	-6814	-0-	8606 3 8308 3	1879 9 N 1768 9 N	1708 1666 0 277 1607 1653 0 216
01	15469 X	6093	-0-	-9376	-0-			
02	14239 X	10485	-0-	-3754	-0-			
03	15159 X	10076	-0-	-5083	-0-			
-----								
CHROME 33-39S			WELL #: 1H	RRCID -> 292657	COMPL. DATE 10/16/2015	TOTAL DEPTH 10616	PERF.10946 - 18215	
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	5366 3 4158 3	1604 9 N 1418 9 N	1458 1461 0 725 1289 1359 0 653
11	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	6367 3 5456 3	1810 9 N 1647 9 N	1645 1637 0 653 1497 1422 0 725
12	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	4856 3 3756 3	1356 9 N 1030 9 N	1233 1579 0 375 936 961 0 347
01	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-			
02	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-			
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC JOHNNY RYALL UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD					
			WELL #: 1151H			RRCID -> 292670			COMPL. DATE 12/02/2017			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		15593 X	14361	-0-	-1232	-0-	11594	3	2767	9	N	2515	2516	0	1	8	277
11		15090 X	10962	-0-	-4128	-0-	8868	3	2094	9	N	1904	1866	0	2	8	313
12		14694 X	13916	-0-	-778	-0-	10869	3	3047	9	N	2770	2924	0	7	8	152
01		14353 X	14073	-0-	-280	-0-	10491	3	3582	9	N	3256	3264	0	6	8	138
02		15482 X	15482	-0-	-0-	-0-	11934	3	3548	9	N	3225	3217	0	7	8	139
03		20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	16896	3	3601	9	N	3274	3274	0	10	8	129
-----																	
JOHNNY RYALL UNIT			WELL #: 1103H			RRCID -> 292680			COMPL. DATE 04/01/2017			TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950					
10		12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	10652	3	1874	9	N	1704	1691	0	3	8	187
11		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	8157	3	1531	9	N	1392	1346	0	5	8	228
12		645 X	645	-0-	-0-	-0-	113	3	532	9	N	484	682	0	4	8	26
01		62 X	62	-0-	-0-	-0-	30	3	32	9	N	29	54	0			1
02		56 X	56	-0-	-0-	-0-	27	3	29	9	N	26	26	0			1
03		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	814	3	660	9	N	600	573	0	4	8	24
-----																	
BRUNSON D			WELL #: 1201H			RRCID -> 292687			COMPL. DATE 01/13/2018			TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943					
10		12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	2481	1	6323	3	N	3246	3347	0			429
							3571	9									
11		13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	2545	1	7116	3	N	3385	3448	0			366
							3724	9									
12		14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	2630	1	7930	3	N	3455	3464	0			357
							3801	9									
01		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	2216	1	3596	3	N	2269	2344	0			282
							2496	9									
02		8916 X	8916	-0-	-0-	-0-	2242	1	4103	3	N	2337	2449	0			170
							2571	9									
03		12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	2458	1	6500	3	N	2775	2797	0			148
							3053	9									
-----																	
JOHNNY RYALL UNIT			WELL #: 1152H			RRCID -> 292721			COMPL. DATE 04/01/2017			TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150					
10		17484 X	17361	-0-	-123	-0-	14280	3	3081	9	N	2801	2800	0	5	8	308
11		16920 X	14099	-0-	-2821	-0-	11668	3	2431	9	N	2210	2148	0	7	8	363
12		21989 X	21989	-0-	-0-	-0-	18950	3	3039	9	N	2763	2957	0	18	8	151
01		25468 X	25468	-0-	-0-	-0-	22191	3	3277	9	N	2979	2990	0	14	8	126
02		25752 X	25752	-0-	-0-	-0-	22455	3	3297	9	N	2997	2981	0	13	8	129
03		24767 X	24767	-0-	-0-	-0-	21466	3	3301	9	N	3001	2997	0	15	8	118
-----																	
BRASS MONKEY STATE UNIT			WELL #: 801H			RRCID -> 292736			COMPL. DATE 01/03/2018			TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965					
10		11625 X	10429	-0-	-1196	-0-	9353	3	1076	9	N	978	982	0	2	8	81
11		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10178	3	846	9	N	769	780	0	2	8	68
12		13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	11850	3	1332	9	N	1211	1202	0	6	8	71
01		12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	10926	3	1132	9	N	1029	1019	0	3	8	78
02		11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	10602	3	1031	9	N	937	919	0	3	8	93
03		13651 X	13651	-0-	-0-	-0-	12555	3	1096	9	N	996	996	0	3	8	90
-----																	
BRASS MONKEY STATE UNIT			WELL #: 802HR			RRCID -> 292738			COMPL. DATE 12/20/2017			TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727					
10		16523 X	15596	-0-	-927	-0-	14503	3	1093	9	N	994	989	0	1	8	82
11		14460 X	13492	-0-	-968	-0-	12545	3	947	9	N	861	865	0	1	8	77
12		16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	14952	3	1476	9	N	1342	1336	0	4	8	79
01		15717 X	14388	-0-	-1329	-0-	12992	3	1396	9	N	1269	1250	0	2	8	96
02		14703 X	13940	-0-	-763	-0-	12655	3	1285	9	N	1168	1146	0	2	8	116
03		16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	14945	3	1390	9	N	1264	1263	0	3	8	114

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 804H		RRCID -> 292739		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	7812	3	1075	9	N	977	983	0	2 8	81
11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	6693	3	847	9	N	770	779	0	4 8	68
12	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	7501	3	1279	9	N	1163	1152	0	11 8	68
01	8897 X	8760	-0-	-137	-0-	7684	3	1076	9	N	978	966	0	6 8	74
02	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	7381	3	976	9	N	887	868	0	5 8	88
03	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	8805	3	1035	9	N	941	938	0	6 8	85
-----															
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 805H		RRCID -> 292740		COMPL. DATE 11/29/2017				TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 20577					
10	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	11606	3	1251	9	N	1137	1133	0	1 8	94
11	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	10178	3	1064	9	N	967	973	0	2 8	86
12	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	11850	3	1596	9	N	1451	1446	0	6 8	85
01	12865 X	12324	-0-	-541	-0-	10926	3	1398	9	N	1271	1257	0	3 8	96
02	12035 X	11887	-0-	-148	-0-	10602	3	1285	9	N	1168	1146	0	2 8	116
03	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	12179	3	1382	9	N	1256	1255	0	3 8	114
-----															
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 853H		RRCID -> 292741		COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468					
10	22289 X	-0-	-0-	-22289	-0-	-	-	-	-	N	-0-	40	0	-	-0-
11	20940 X	9078	-0-	-11862	-0-	8058	3	1020	9	N	927	839	0	6 8	82
12	19297 X	19297	-0-	-0-	-0-	17142	3	2155	9	N	1959	1893	0	34 8	114
01	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	15919	3	1946	9	N	1769	1731	0	19 8	133
02	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	15562	3	1814	9	N	1649	1602	0	17 8	163
03	20330 X	20330	-0-	-0-	-0-	18330	3	2000	9	N	1818	1796	0	22 8	163
-----															
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID -> 292742		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603					
10	20739 X	15634	-0-	-5105	-0-	12897	3	2737	9	Y	2488	2438	0	5 8	204
11	20070 X	14703	-0-	-5367	-0-	11377	3	3326	9	Y	3024	3034	0	10 8	184
12	20739 X	16265	-0-	-4474	-0-	14017	3	2248	9	Y	2044	2078	0	17 8	133
01	20739 X	17162	-0-	-3577	-0-	15316	3	1846	9	Y	1678	1673	0	9 8	129
02	15399 X	13378	-0-	-2021	-0-	11491	3	1887	9	Y	1715	1696	0	10 8	138
03	15624 X	14653	-0-	-971	-0-	12901	3	1752	9	Y	1593	1583	0	10 8	138
-----															
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 851H		RRCID -> 292743		COMPL. DATE 01/03/2018				TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742					
10	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	17459	3	1254	9	N	1140	1147	0	3 8	94
11	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	14954	3	1067	9	N	970	973	0	5 8	86
12	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	17811	3	1606	9	N	1460	1446	0	15 8	85
01	18724 X	17954	-0-	-770	-0-	16550	3	1404	9	N	1276	1257	0	8 8	96
02	17516 X	17479	-0-	-37	-0-	16189	3	1290	9	N	1173	1146	0	7 8	116
03	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	19060	3	1388	9	N	1262	1255	0	9 8	114
-----															
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1102H		RRCID -> 292789		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045					
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-	-	-	-0-
11	1890 X	165	-0-	-1725	-0-	101	3	64	9	N	58	48	0	-	10
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	4483	3	1409	9	N	1281	1211	0	10 8	70
01	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	3836	3	1266	9	N	1151	1164	0	8 8	49
02	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	5949	3	1465	9	N	1332	1316	0	8 8	57
03	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	6669	3	1933	9	N	1757	1736	0	9 8	69
-----															
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 852H		RRCID -> 292804		COMPL. DATE 12/20/2017				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384					
10	25048 X	21942	-0-	-3106	-0-	20027	3	1915	9	N	1741	1752	0	2 8	144
11	23160 X	17748	-0-	-5412	-0-	16196	3	1552	9	N	1411	1426	0	3 8	126
12	22227 X	21032	-0-	-1195	-0-	18906	3	2126	9	N	1933	1936	0	9 8	114
01	22227 X	19289	-0-	-2938	-0-	17417	3	1872	9	N	1702	1683	0	4 8	129
02	20793 X	18787	-0-	-2006	-0-	17045	3	1742	9	N	1584	1551	0	4 8	158
03	21948 X	21945	-0-	-3	-0-	20055	3	1890	9	N	1718	1716	0	5 8	155







PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		//CONT.//	194397											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
			21H	RRCID -> 287238			09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9673	-	17879	
10	DLQ G-10	47199	-0-	47199	142101	49 1	43705 3	Y	3132	3120	1	15 8	158	
11	DLQ G-10	43597	-0-	43597	185698	3445 9	51 1	40381 3	Y	2870	2911	1	117	
12	230808 X	45110	-0-	-185698	-0-	8 4	56 1	38486 3	Y	3202	3168	1	11 8	140
01	42939 X	42939	-0-	-0-	-0-	3046 4	69 1	38489 3	Y	2916	2859	1	197	
02	44167 X	40399	-0-	-3768	-0-	1173 4	72 1	35408 3	Y	2594	2648	1	143	
03	47213 X	41782	-0-	-5431	-0-	2066 4	37627 3	1170 4	Y	2714	2595	1	262	
						2985 9								
CORSAIR STATE UNIT			WELL #:	20H	RRCID -> 287240		09/20/2019	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9921	-	18147	
10	DLQ G-10	42763	-0-	42763	131629	3412 1	38129 3	Y	1111	1112	1	4 8	56	
11	DLQ G-10	40945	-0-	40945	172574	1222 9	3423 1	36344 3	Y	1062	1075	1	43	
12	214968 X	42394	-0-	-172574	-0-	10 4	3448 1	33837 3	Y	1310	1293	1	3 8	57
01	40064 X	40064	-0-	-0-	-0-	3668 4	3423 1	33817 3	Y	1291	1261	1	87	
02	41673 X	38034	-0-	-3639	-0-	1404 4	3140 1	30985 3	Y	1285	1302	1	70	
03	42749 X	40722	-0-	-2027	-0-	2495 4	3378 1	34507 3	Y	1248	1197	1	121	
						1464 4		1373 9						
MUSTANG STATE UNIT			WELL #:	21H	RRCID -> 287250		08/10/2019	TOTAL DEPTH	9063	PERF.	10692	-	17057	
10	DLQ G-10	34756	-0-	34756	49253	1406 1	31772 3	Y	1205	1108	1		161	
11	DLQ G-10	37448	-0-	37448	86701	252 4	1441 1	34614 3	Y	1264	969	1	332 8	124
12	125100 X	38399	-0-	-86701	-0-	3 4	1440 1	35083 3	Y	1382	1055	1	367 8	84
01	33712 X	33712	-0-	-0-	-0-	356 4	1317 1	30539 3	Y	1095	789	1	322 8	68
02	35844 X	15155	-0-	-20689	-0-	651 4	755 1	13738 3	Y	437	372	1	110 8	23
03	38316 X	1112	-0-	-37204	-0-	181 4	87 1	972 3	Y	45	41	1	6 8	21
						3 4		50 9						
MUSTANG STATE UNIT			WELL #:	22H	RRCID -> 287253		08/10/2019	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	10617	-	17137	
10	DLQ G-10	39492	-0-	39492	78497	1512 1	34163 3	Y	3224	3082	1		436	
11	DLQ G-10	38416	-0-	38416	116913	271 4	1438 1	34544 3	Y	2210	2052	1	332 8	262
12	155842 X	38929	-0-	-116913	-0-	3 4	1428 1	34806 3	Y	2128	1875	1	365 8	150
01	36738 X	36738	-0-	-0-	-0-	354 4	1400 1	32464 3	Y	1984	1650	1	342 8	142
02	34771 X	28806	-0-	-5965	-0-	692 4	1413 1	25729 3	Y	1204	1074	1	205 8	67
03	37169 X	19010	-0-	-18159	-0-	340 4	1487 1	16520 3	Y	860	549	1	102 8	276
						57 4		946 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	24WA	RRCID ->	296433	COMPL. DATE	12/06/2023	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9993	- 15008		
12	70164 X	70164	-0-	-0-	-0-	2037 1	53425 3	N	11004	10797	1	9 8	198	
						2598 4	12104 9							
01	DELQ PR	74442	-0-	74442	74442	2167 1	55012 3	N	12777	12661	1		314	
						3208 4	14055 9							
02	202884 X	65352	-0-	-137532	-0-	1929 1	48761 3	N	10946	10755	1		505	
						2621 4	12041 9							
03	216876 X	70265	-0-	-146611	-0-	2015 1	55528 3	N	11199	11113	1		591	
						403 4	12319 9							
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	25WB	RRCID ->	296502	COMPL. DATE	12/06/2023	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	10307	- 15385		
12	90327 X	90327	-0-	-0-	-0-	2745 1	72411 3	N	10609	10410	1	8 8	191	
						3501 4	11670 9							
01	100449 X	100449	-0-	-0-	-0-	3210 1	81495 3	N	9993	9938	1		246	
						4752 4	10992 9							
*02	95764 X	95764	-0-	-0-	-0-	3132 1	79159 3	N	8380	8239	1		387	
						4255 4	9218 9							
03	102816 X	102816	-0-	-0-	-0-	3260 1	89851 3	N	8230	8182	1		435	
						652 4	9053 9							
DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		WELL #:	217012 13H	RRCID ->	290757	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	11323	- 16213		
10	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	2259 1	2353 2	Y	961	986	0	1 8	33	
						233 4	1057 9							
11	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	2282 1	2190 2	Y	999	983	0	2 8	47	
						499 4	1099 9							
12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	2455 1	2318 2	Y	1045	1041	0	3 8	48	
						474 4	1150 9							
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	2686 1	2316 2	Y	1205	1184	0	2 8	67	
						219 4	1326 9							
02	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	2096 1	1816 2	Y	1067	1074	0	5 8	55	
						783 4	1174 9							
03	6386 X	4905	-0-	-1481	-0-	2071 1	2047 2	Y	689	715	0		29	
						29 4	758 9							
H.B. MORRISON		WELL #:	73H	RRCID ->	290771	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	11015	- 15942		
10	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	2544 1	3969 2	Y	668	687	0	2 8	23	
						394 4	735 9							
11	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	2501 1	3976 2	Y	53	74	0		2	
						905 4	58 9							
12	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	2269 1	3710 2	Y	79	76	0	1 8	4	
						758 4	87 9							
01	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	2903 1	3439 2	Y	277	265	0	1 8	15	
						326 4	305 9							
02	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	1877 1	2699 2	Y	490	476	0	4 8	25	
						1164 4	539 9							
03	7688 X	7397	-0-	-291	-0-	1830 1	4963 2	Y	486	490	0		21	
						69 4	535 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 15H		RRCID -> 290772	COMPL. DATE 06/16/2016	TOTAL DEPTH 11018	PERF.11403	-	16252					
10	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	412 1	3976 2	Y	983	1007	0	2 8	34	
11	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	394 4	1081 9	Y	1193	1168	0	3 8	56	
12	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	869 1	3678 2	Y	1407	1394	0	5 8	64	
01	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	837 4	1312 9	Y	1552	1528	0	2 8	86	
02	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	314 1	3846 2	Y	1431	1438	0	5 8	74	
03	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	786 4	1548 9	Y	1787	1785	0		76	
		WELL #: 12H		RRCID -> 290794	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 11041	PERF.11731	-	15428					
10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	2256 1	3230 2	Y	668	687	0	1 8	23	
11	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	320 4	735 9	Y	614	606	0	2 8	29	
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	2072 1	2422 2	Y	659	653	0	5 8	30	
01	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	552 4	675 9	Y	702	690	0	3 8	39	
02	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	2139 1	2725 2	Y	676	675	0	5 8	35	
03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	557 4	725 9	Y	1824	1782	0		77	
		WELL #: 1702AH		RRCID -> 278125	COMPL. DATE 03/25/2015	TOTAL DEPTH 9461	PERF. 9754	-	17165					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26	
		WELL #: A 1H		RRCID -> 284745	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 9433	PERF. 9607	-	18540					
10	61481 X	61481	-0-	-0-	-0-	4086 1	53667 3	Y	3050	3069	0		109	
11	55110 X	-0-	-0-	-55110	-0-	373 4	3355 9	Y	-0-				109	
12	56947 X	-0-	-0-	-56947	-0-			Y	-0-				109	
01	56947 X	-0-	-0-	-56947	-0-			Y	-0-				109	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				109	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				109	
		WELL #: 1602AH		RRCID -> 289438	COMPL. DATE 12/21/2019	TOTAL DEPTH 9619	PERF. 9910	-	17559					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				381	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				381	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				381	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				381	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				381	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				381	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854												
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802AH		RRCID -> 289535		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH		9221 PERF.		9661 - 17133		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	31124 X	20592	-0-	-10532	-0-	2688	1	16661	3	Y	1044	1055	0	34
						95	4	1148	9					
11	28980 X	8039	-0-	-20941	-0-	1308	1	6102	3	Y	320	338	0	16
						277	4	352	9					
*12	24831 X	387	-0-	-24444	-0-	74	1	308	3	Y	3	3	8	16
						2	4	3	9					
01	24831 X	-0-	-0-	-24831	-0-					Y	3			16
02	21373 X	-0-	-0-	-21373	-0-					Y	-0-			16
03	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT			16
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1802BH		RRCID -> 289637		COMPL. DATE 04/13/2020		TOTAL DEPTH		9492 PERF.		N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1601AH		RRCID -> 289671		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH		9363 PERF.		9993 - 17094		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1804AH		RRCID -> 289687		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH		9286 PERF.		9647 - 17306		
10	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	2832	1	4749	3	Y	105	106	0	3
						98	4	116	9					
11	3240 X	2961	-0-	-279	-0-	532	1	2298	3	Y	25	27	0	1
						103	4	28	9					
12	5859 X	1960	-0-	-3899	-0-	389	1	1549	3	Y	6	6	8	1
						15	4	7	9					
01	7781 X	580	-0-	-7201	-0-	143	1	427	3	Y	6	7	0	-0-
						3	4	7	9					
02	7279 X	-0-	-0-	-7279	-0-					Y	-0-			-0-
03	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1006AH		RRCID -> 290687		COMPL. DATE 12/23/2020		TOTAL DEPTH		9286 PERF.		9982 - 16020		
10	33945 X	23064	-0-	-10881	-0-	2216	1	19191	3	Y	1449	1457	0	47
						63	4	1594	9					
11	30990 X	20554	-0-	-10436	-0-	3510	1	14887	3	Y	1348	1333	0	62
						674	4	1483	9					
12	32023 X	22334	-0-	-9689	-0-	4180	1	16504	3	Y	1340	1330	0	65
						176	4	1474	9					
01	24893 X	19888	-0-	-5005	-0-	5047	1	13308	3	Y	1176	1169	0	72
						239	4	1294	9					
02	23287 X	21266	-0-	-2021	-0-	8937	1	11103	3	Y	850	840	0	72
						291	4	935	9				10 8	
03	23064 X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					Y	NO RPT			72

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854											
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1004AH	RRCID ->	290750	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	9819 - 16175			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	38967 X	23239	-0-	-15728	-0-	683	1	20839	3	Y	1541	1537	0		50
						22	4	1695	9						
11	36840 X	23968	-0-	-12872	-0-	4134	1	17295	3	Y	1606	1583	0		73
						772	4	1767	9						
12	33976 X	25655	-0-	-8321	-0-	4767	1	18797	3	Y	1713	1697	0	7 8	82
						207	4	1884	9						
01	26846 X	25305	-0-	-1541	-0-	6372	1	16814	3	Y	1680	1659	0		103
						271	4	1848	9						
02	24041 X	18803	-0-	-5238	-0-	7646	1	10158	3	Y	718	708	0	10 8	103
						209	4	790	9						
03	24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT				103
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0504AH	RRCID ->	291199	COMPL. DATE	03/08/2021	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	9816 - 18702			
10	52328 X	48877	-0-	-3451	-0-	3199	1	41945	3	Y	3129	3123	0		161
						291	4	3442	9						
11	61014 X	61014	-0-	-0-	-0-	4070	1	51433	3	Y	3199	3209	0		151
						1992	4	3519	9						
12	60128 X	60128	-0-	-0-	-0-	4071	1	51865	3	Y	3084	3092	0		143
						800	4	3392	9						
01	55694 X	55694	-0-	-0-	-0-	3998	1	48090	3	Y	2696	2678	0		161
						640	4	2966	9						
*02	51047 X	51047	-0-	-0-	-0-	3890	1	42622	3	Y	2637	2606	0	23 8	169
						1634	4	2901	9						
03	59644 X	NO RPT	-0-	-59644	-0-					Y	NO RPT				169
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		904AH	RRCID ->	291200	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9848 - 17407			
10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	2811	1	4074	3	Y	25	28	0		1
						99	4	28	9						
11	4410 X	3933	-0-	-477	-0-	722	1	3035	3	Y	31	31	0		1
						142	4	34	9						
12	4123 X	1837	-0-	-2286	-0-	347	1	1444	3	Y	30	25	0	5 8	1
						13	4	33	9						
01	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-				1
02	5365 X	-0-	-0-	-5365	-0-					Y	-0-				1
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT				1
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		0506AH	RRCID ->	291211	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9870 - 18586			
10	51832 X	-0-	-0-	-51832	-0-					Y	-0-				66
11	50160 X	45118	-0-	-5042	-0-	2980	1	37659	3	Y	2740	2680	0		126
						1465	4	3014	9						
12	47880 X	47880	-0-	-0-	-0-	3214	1	40766	3	Y	2982	2971	0		137
						620	4	3280	9						
01	46381 X	46381	-0-	-0-	-0-	3287	1	39458	3	Y	2733	2707	0		163
						630	4	3006	9						
*02	38878 X	38878	-0-	-0-	-0-	2925	1	32035	3	Y	2409	2397	0	20 8	155
						1268	4	2650	9						
03	45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT				155

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.// 251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1808AH		RRCID ->	291213	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	9831 - 17316	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	21793 X	21401	-0-	-392	-0-	1595 1	18503 3	Y	1134	1103 0		98
						56 4	1247 9					
11	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	1477 1	7177 3	Y	428	441 0		85
						360 4	471 9					
12	7533 X	4361	-0-	-3172	-0-	877 1	3444 3	Y	8	13 0	7 8	66
						31 4	9 9					
01	21390 X	2796	-0-	-18594	-0-	726 1	2024 3	Y	20	6 0		80
						24 4	22 9					
02	20010 X	275	-0-	-19735	-0-	99 1	174 3	Y	2	2 8		80
						2 9						
03	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-			Y	NO RPT			80
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 902AH		RRCID ->	291214	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	10153 - 18703	
10	38068 X	24695	-0-	-13373	-0-	3051 1	19619 3	Y	1744	1738 0		56
						107 4	1918 9					
11	36840 X	3899	-0-	-32941	-0-	814 1	2941 3	Y	22	75 0		3
						120 4	24 9					
12	25978 X	14290	-0-	-11688	-0-	2657 1	10617 3	Y	824	777 0	12 8	38
						110 4	906 9					
01	25730 X	7706	-0-	-18024	-0-	1956 1	5263 3	Y	311	328 0	1 8	20
						145 4	342 9					
02	23374 X	267	-0-	-23107	-0-	96 1	169 3	Y	2	2 8		20
						2 9						
03	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-			Y	NO RPT			20
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 906AH		RRCID ->	291215	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9833 - 16128	
10	29078 X	14037	-0-	-15041	-0-	2437 1	10965 3	Y	501	513 0		17
						84 4	551 9					
11	26250 X	17925	-0-	-8325	-0-	3128 1	13247 3	Y	842	821 0		38
						624 4	926 9					
12	19366 X	19366	-0-	-0-	-0-	3595 1	14421 3	Y	1102	1078 0	10 8	52
						138 4	1212 9					
01	14043 X	11532	-0-	-2511	-0-	3028 1	7970 3	Y	336	365 0		23
						164 4	370 9					
02	13137 X	1663	-0-	-11474	-0-	584 1	1031 3	Y	43	40 0	3 8	23
						1 4	47 9					
03	18538 X	NO RPT	-0-	-18538	-0-			Y	NO RPT			23
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1806AH		RRCID ->	291216	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	9709 - 17284	
10	21421 X	16499	-0-	-4922	-0-	596 1	15156 3	Y	660	654 0		21
						21 4	726 9					
11	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	2675 1	11451 3	Y	469	468 0		22
						508 4	516 9					
12	13206 X	10397	-0-	-2809	-0-	2024 1	8105 3	Y	166	170 0	10 8	8
						85 4	183 9					
01	16492 X	6218	-0-	-10274	-0-	1638 1	4414 3	Y	80	82 0	1 8	5
						78 4	88 9					
02	15428 X	915	-0-	-14513	-0-	328 1	580 3	Y	5	2 0	3 8	5
						1 4	6 9					
03	16492 X	NO RPT	-0-	-16492	-0-			Y	NO RPT			5



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	20832 X	15317	-0-	-5515	-0-	64	1	13829	3	Y	1267	1221	143
						30	4	1394	9			1	
11	20160 X	12955	-0-	-7205	-0-	20	1	11771	3	Y	1047	1006	148
						12	4	1152	9			1	
12	19623 X	8931	-0-	-10692	-0-	19	1	8001	3	Y	818	779	162
						11	4	900	9			3	
01	19623 X	7083	-0-	-12540	-0-	20	1	6387	3	Y	599	578	165
						17	4	659	9			0	
02	14326 X	7272	-0-	-7054	-0-	23	1	6640	3	Y	527	529	133
						29	4	580	9			0	
03	15314 X	8199	-0-	-7115	-0-	26	1	7744	3	Y	390	408	83
						429	9					0	

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

10	10757 X	10712	-0-	-45	-0-	1002	1	9171	3	Y	469	374	304
						23	4	516	9			1	
11	10410 X	7736	-0-	-2674	-0-	702	1	6632	3	Y	349	365	288
						18	4	384	9			1	
12	10044 X	7954	-0-	-2090	-0-	1590	1	5977	3	Y	333	189	430
						21	4	366	9			2	
01	10726 X	8260	-0-	-2466	-0-	1307	1	6354	3	Y	513	552	388
						35	4	564	9			3	
02	10034 X	8083	-0-	-1951	-0-	770	1	6873	3	Y	379	373	394
						23	4	417	9			1	
03	10726 X	8660	-0-	-2066	-0-	596	1	7606	3	Y	396	377	413
						22	4	436	9			1	

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

10	20398 X	-0-	-0-	-20398	-0-					Y	-0-		212
11	18600 X	8215	-0-	-10385	-0-	7984	3		9	Y	202	45	369
						222	9					1	
12	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	20067	3	84	4	Y	664	52	979
						730	9					2	
01	16585 X	15729	-0-	-856	-0-	15215	3	134	4	Y	345	407	915
						380	9					2	
02	18543 X	18543	-0-	-0-	-0-	17843	3	107	4	Y	539	976	477
						593	9					1	
03	20894 X	13058	-0-	-7836	-0-	12194	3	76	4	Y	716	213	979
						788	9					1	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1401H		RRCID -> 283306		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005						
10	17887 X	17035	-0-	-852	-0-	703 22	1 4	16033 277	3 9	Y	252	232	1	1	8	268
11	15420 X	525	-0-	-14895	-0-	521 3	1 9	1	4	Y	3					271
12	11811 X	573	-0-	-11238	-0-	472 5	1 4	67 29	3 9	Y	26	1	8			296
01	17050 X	8523	-0-	-8527	-0-	772 24	1 4	7575 152	3 9	Y	138	23	1	1	8	410
02	15950 X	11601	-0-	-4349	-0-	890 17	1 4	10504 190	3 9	Y	173	206	1			377
03	17050 X	13739	-0-	-3311	-0-	691 16	1 4	12803 229	3 9	Y	208	211	1			374
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701						
10	10199 X	9782	-0-	-417	-0-	609 19	1 4	8483 671	3 9	Y	610	380	1	1	8	335
11	9780 X	3019	-0-	-6761	-0-	223 8	1 4	2522 266	3 9	Y	242	354	1			223
12	8029 X	7246	-0-	-783	-0-	779 19	1 4	5781 667	3 9	Y	606	369	1	2	8	458
01	9703 X	9166	-0-	-537	-0-	1103 36	1 4	7236 791	3 9	Y	719	891	1	4	8	282
02	9164 X	9014	-0-	-150	-0-	1167 32	1 4	7050 765	3 9	Y	695	552	1	1	8	424
03	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	1060 49	1 4	8013 844	3 9	Y	767	886	1	1	8	304
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276						
10	10075 X	9589	-0-	-486	-0-	1093 30	1 4	7580 886	3 9	Y	805	721	1	1	8	293
11	9750 X	6492	-0-	-3258	-0-	816 24	1 4	5034 618	3 9	Y	562	537	1			318
12	6169 X	5639	-0-	-530	-0-	790 16	1 4	4367 466	3 9	Y	424	361	1	1	8	380
01	9579 X	6114	-0-	-3465	-0-	469 24	1 4	5101 520	3 9	Y	473	541	1	2	8	310
02	8961 X	5932	-0-	-3029	-0-	351 28	1 4	4802 751	3 9	Y	683	721	1	1	8	271
03	9579 X	6961	-0-	-2618	-0-	219 31	1 4	5930 781	3 9	Y	710	536	1	1	8	444
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108						
10	12803 X	95	-0-	-12708	-0-	33 45	4 3	62 1	9 4	Y	56 -0-					344
11	12240 X	46	-0-	-12194	-0-	45 3364	3 3	1 46	4 4	Y	56 193					344
12	9951 X	3622	-0-	-6329	-0-	212 4198	9 3			Y		9	1	3	8	525
01	9951 X	4669	-0-	-5282	-0-	363 8484	9 3	108 125	4 4	Y	330 852	13	1	2	8	840
02	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	937 4050	9 3			Y		971	1	1	8	720
03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	284 9	3 9	57	4	Y	258	380	1			598

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14260 X	1	-0-	-14259	-0-	1 4		Y	-0-			305
11	8070 X	1730	-0-	-6340	-0-	1289 3	60 4	Y	346	362 1	1 8	288
						381 9						
12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	886 3	45 4	Y	237	194 1	1 8	330
						261 9						
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1848 3	17 4	Y	70	6 1		394
						77 9						
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	5968 3	135 4	Y	947	799 1		542
						1042 9						
03	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	6769 3	168 4	Y	1211	1253 1		500
						1332 9						

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

10	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-			Y	-0-			142
11	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	9651 3	9 4	Y	259	192 1		209
						285 9						
12	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	14656 3	24 4	Y	635	608 1	2 8	234
						699 9						
01	8587 X	7723	-0-	-864	-0-	7232 3	18 4	Y	430	394 1	2 8	268
						473 9						
02	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	9375 3	29 4	Y	607	589 1	1 8	285
						668 9						
03	15376 X	12957	-0-	-2419	-0-	44 1	12202 3	Y	619	588 1	1 8	315
						30 4	681 9					

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

10	5797 X	4992	-0-	-805	-0-	3971 3	31 4	Y	900	852 0	9 1	87
						990 9						
11	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	5726 3	32 4	Y	1000	969 0	17 1	98
						1100 9				3 8		
12	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	5313 3	35 4	Y	1014	982 0	14 1	115
						1115 9				1 8		
01	5797 X	5172	-0-	-625	-0-	4205 3	31 4	Y	851	875 0	12 1	79
						936 9						
02	5916 X	3973	-0-	-1943	-0-	3126 3	27 4	Y	745	732 0	22 1	70
						820 9						
03	6324 X	4865	-0-	-1459	-0-	3972 3	31 4	Y	784	766 0	17 1	71
						862 9						

STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

10	19127 X	5498	-0-	-13629	-0-	3535 3	32 4	Y	1755	1802 0	9 1	149
						1931 9				1 8		
11	18510 X	824	-0-	-17686	-0-	20 3	12 4	Y	720	805 0		64
						792 9						
12	19127 X	1253	-0-	-17874	-0-	33 3	30 4	Y	1082	1084 0	1 8	61
						1190 9						
01	19127 X	18013	-0-	-1114	-0-	13870 3	55 4	Y	3716	3525 0	45 1	190
						4088 9				17 8		
02	17691 X	17691	-0-	-0-	-0-	14961 3	37 4	Y	2448	2386 0	46 1	206
						2693 9						
03	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	17354 3	36 4	Y	2515	2413 0	49 1	259
						2767 9						



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336	COMPL. DATE 03/21/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF.11025 - 15855							
10	19484 X	19484	-0-	-0-	-0-	231 1	18761 3	427	412 1	1 8	427			
11	20227 X	20227	-0-	-0-	-0-	22 4	470 9	336	411 1	352				
12	27216 X	27216	-0-	-0-	-0-	81 1	19761 3	380	254 1	3 8	475			
01	22326 X	22326	-0-	-0-	-0-	15 4	370 9	351	425 1	2 8	399			
02	19546 X	16258	-0-	-3288	-0-	1189 1	25589 3	384	378 1	405				
03	27218 X	17079	-0-	-10139	-0-	20 4	418 9	282	215 1	472				
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337	COMPL. DATE 06/08/2016	TOTAL DEPTH 10416	PERF.11025 - 17950							
10	18600 X	15194	-0-	-3406	-0-	1247 1	20650 3	1219	1181 0	33 1	138			
11	18000 X	14229	-0-	-3771	-0-	43 4	386 9	1164	1099 0	38 1	165			
12	18600 X	14456	-0-	-4144	-0-	21 1	12915 3	1112	1021 0	35 1	219			
01	18600 X	12360	-0-	-6240	-0-	13 4	1280 9	845	804 0	28 1	232			
02	13572 X	11508	-0-	-2064	-0-	22 1	13199 3	654	680 0	42 1	164			
03	14508 X	14163	-0-	-345	-0-	12 4	1223 9	1094	969 0	46 1	243			
STATE APACHE 57		WELL #: 205H		RRCID -> 283341	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 10574	PERF.10930 - 15931							
10	17911 X	17911	-0-	-0-	-0-	17 1	11399 3	1371	1312 0	46 1	127			
11	16980 X	13954	-0-	-3026	-0-	14 4	930 9	1214	1155 0	43 1	142			
12	19437 X	13745	-0-	-5692	-0-	26 4	719 9	1287	1269 0	38 1	122			
01	19437 X	13835	-0-	-5602	-0-	23 1	12937 3	1301	1191 0	42 1	184			
02	18705 X	5508	-0-	-13197	-0-	11 1	12364 3	846	830 0	31 1	169			
03	17918 X	11654	-0-	-6264	-0-	29 4	1431 9	1158	1118 0	41 1	168			
STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10863 - 20329							
10	33059 X	33059	-0-	-0-	-0-	10 1	10743 3	1750	1668 0	79 1	82			
11	27240 X	21850	-0-	-5390	-0-	26 4	1274 9	1374	1317 0	63 1	75			
12	32023 X	20477	-0-	-11546	-0-	11 1	12364 3	1292	1276 0	54 1	37			
01	32023 X	17747	-0-	-14276	-0-	15 11	16562 3	1062	1013 0	51 1	30			
02	33060 X	14161	-0-	-18899	-0-	1168 9	12900 3	1127	1091 0	29 1	37			
03	33046 X	27854	-0-	-5192	-0-	1240 9	24868 3	2694	2579 0	55 1	97			

PHANTOM (WOLF CAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016					TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	19344 X	16405	-0-	-2939	-0-	14437 1954	3 9	14	4	Y	1776	1727	0	35	1	85
11	18720 X	12340	-0-	-6380	-0-	11361 943	3 9	36	4	Y	857	861	0	34	1	47
12	16802 X	9213	-0-	-7589	-0-	8890 282	3 9	41	4	Y	256	272	0	24	1	7
01	16802 X	8338	-0-	-8464	-0-	7898 425	3 9	15	4	Y	386	356	0	24	1	11
02	14442 X	7901	-0-	-6541	-0-	7184 699	3 9	18	4	Y	635	609	0	16	1	21
03	15438 X	11942	-0-	-3496	-0-	10436 1493	3 9	13	4	Y	1357	1306	0	23	1	49
STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014					TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028					
10	10416 X	8064	-0-	-2352	-0-	7465 568	3 9	31	4	Y	516	433	0	18	1	162
11	9990 X	2058	-0-	-7932	-0-	2 18	1 4	1554	3	Y	440	441	0	5	1	156
12	10323 X	1786	-0-	-8537	-0-	1267 494	3 9	25	4	Y	449	449	0	3	1	153
01	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	3 38	1 4	9481	3	Y	712	652	0	24	1	186
02	8323 X	5922	-0-	-2401	-0-	2 45	1 4	5295	3	Y	527	544	0	9	1	160
03	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	4 3	4 1	580	9	Y	677	604	0	20	1	213
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479		COMPL. DATE 07/16/2017					TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356					
10	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	9600 2632	3 9	107	4	Y	2393	2344	0	58	1	152
11	10800 X	10580	-0-	-220	-0-	8031 2462	3 9	87	4	Y	2238	2143	0	60	1	187
12	11160 X	9942	-0-	-1218	-0-	7430 2400	3 9	112	4	Y	2182	2131	0	52	1	186
01	11160 X	10192	-0-	-968	-0-	7503 2571	3 9	118	4	Y	2337	2309	0	52	1	158
02	10556 X	5103	-0-	-5453	-0-	3795 1241	3 9	67	4	Y	1128	1173	0	18	1	95
03	11284 X	8446	-0-	-2838	-0-	6392 1990	3 9	64	4	Y	1809	1781	0	29	1	78
LINK VJ RANCH 23-11 B		WELL #: 2H		RRCID -> 283488		COMPL. DATE 07/16/2017					TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406					
10	11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	9232 2668	3 9	93	4	Y	2425	2371	0	45	1	155
11	11310 X	11222	-0-	-88	-0-	8547 2582	3 9	93	4	Y	2347	2253	0	52	1	197
12	11687 X	10848	-0-	-839	-0-	8275 2482	3 9	91	4	Y	2256	2212	0	48	1	193
01	11687 X	11026	-0-	-661	-0-	8765 2174	3 9	87	4	Y	1976	1983	0	50	1	133
02	10411 X	4410	-0-	-6001	-0-	3552 820	3 9	38	4	Y	745	801	0	14	1	63
03	11129 X	6786	-0-	-4343	-0-	5191 1560	3 9	35	4	Y	1418	1385	0	19	1	61

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #: 1101H		RRCID ->	283592	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	11078 - 15741					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE				
10	31 X	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			226				
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			226				
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			226				
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			226				
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			226				
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			226				
STATE APACHE 57		WELL #: 1106H		RRCID ->	283593	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10630 - 15445					
10	789 X	789	-0-	-0-	-0-	507	3	282	9	Y	256	250	0	1	1	102
11	760 X	760	-0-	-0-	-0-	528	3	232	9	Y	211	147	0	1	1	165
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	290	115	0			340
01	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1217	3	2	4	Y	197	395	0	3	1	138
						217	9					1	8			
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2227	3	2	4	Y	310	359	0	4	1	85
						341	9									
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2530	3	28	4	Y	424	380	0	5	1	124
						466	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1107H		RRCID ->	283594	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10473	PERF.	10842 - 15670					
10	2294 X	652	-0-	-1642	-0-	514	3	138	9	Y	125	114	0	1	1	50
11	2220 X	293	-0-	-1927	-0-	176	3	117	9	Y	106	72	0	1	1	83
12	837 X	374	-0-	-463	-0-	306	3	68	9	Y	62	58	0	1	1	86
01	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1123	3	2	4	Y	231	151	0	3	1	162
						254	9					1	8			
02	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1331	3	1	4	Y	415	460	0	3	1	114
						457	9									
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	2608	3	23	4	Y	491	456	0	5	1	144
						540	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1103H		RRCID ->	283602	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10925 - 15924					
10	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	8723	3	17	4	Y	313	224	0	21	1	95
						344	9									
11	7860 X	5297	-0-	-2563	-0-	5012	3	11	4	Y	249	245	0	15	1	84
						274	9									
12	17449 X	17449	-0-	-0-	-0-	16932	3	15	4	Y	456	353	0	46	1	141
						502	9									
01	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	11733	3	12	4	Y	284	326	0	29	1	69
						312	9					1	8			
02	17532 X	17532	-0-	-0-	-0-	17160	3	19	4	Y	321	271	0	28	1	91
						353	9									
03	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	22592	3	14	4	Y	234	225	0	35	1	65
						257	9									
STATE FIREFLY 24 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	283636	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	10326 - 17191					
10	7595 X	5166	-0-	-2429	-0-	4601	3	30	4	N	486	576	1	2	8	252
						535	9									
11	5610 X	3152	-0-	-2458	-0-	2656	3	26	4	N	427	378	1	6	8	295
						470	9									
12	5797 X	4594	-0-	-1203	-0-	3937	3	33	4	N	567	578	1			284
						624	9									
01	5177 X	4638	-0-	-539	-0-	4046	3	30	4	N	511	397	1	3	8	395
						562	9									
02	4843 X	1512	-0-	-3331	-0-	787	3	39	4	N	624	911	1			108
						686	9									
03	5177 X	613	-0-	-4564	-0-	57	4	556	9	N	505	332	1			281



-----																
PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162											
STATE APACHE 57 XL3				WELL #: 1503H		RRCID ->	283711	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10657	- 20375		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		17205 X	12513	-0-	-4692	-0-	145 1	10775 3	Y	1443	1409 0	29 1		162		
							6 4	1587 9			1 8					
11		14130 X	12768	-0-	-1362	-0-	172 1	11059 3	Y	1396	1300 0	37 1		220		
							1 4	1536 9			1 8					
12		14043 X	13431	-0-	-612	-0-	226 1	11605 3	Y	1377	1341 0	35 1		218		
							85 4	1515 9			3 8					
01		14043 X	13504	-0-	-539	-0-	194 1	11748 3	Y	1417	1452 0	39 1		137		
							3 4	1559 9			7 8					
02		12354 X	10100	-0-	-2254	-0-	202 1	8369 3	Y	1387	1305 0	87 1		132		
							3 4	1526 9								
03		13423 X	11520	-0-	-1903	-0-	239 1	9916 3	Y	1233	986 0	73 1		306		
							9 4	1356 9								
-----																
STATE APACHE 57 XL8				WELL #: 1508H		RRCID ->	283712	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	10491	PERF.	10845	- 20487		
10		3100 N	3165	-0-	65	65	130 1	2097 3	Y	848	816 0	4 1		97		
							5 4	933 9			1 8					
11		2430 N	1873	-0-	-557	-0-	122 1	1329 3	Y	383	415 0	3 1		62		
							1 4	421 9								
12		2511 N	835	-0-	-1676	-0-	96 1	173 3	Y	498	478 0	1 1		81		
							18 4	548 9								
01		2511 X	1593	-0-	-918	-0-	137 1	829 3	Y	568	587 0	3 1		56		
							2 4	625 9			3 8					
02		2291 X	814	-0-	-1477	-0-	135 1	161 3	Y	469	476 0	1 1		48		
							2 4	516 9								
03		2449 X	1531	-0-	-918	-0-	189 1	810 3	Y	476	394 0	6 1		124		
							8 4	524 9								
-----																
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 3H		RRCID ->	283953	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10653	- 20410		
10		42346 X	35782	-0-	-6564	-0-	27 1	33837 3	Y	1726	1821 1	2 8		199		
							19 4	1899 9								
11		40470 X	33388	-0-	-7082	-0-	11 1	31183 3	Y	1968	1979 1	5 8		183		
							29 4	2165 9								
12		41757 X	20557	-0-	-21200	-0-	19222 3	19 4	Y	1196	1266 1			113		
							1316 9									
01		41757 X	25383	-0-	-16374	-0-	3 1	23472 3	Y	1712	1672 1	4 8		149		
							25 4	1883 9								
02		39063 X	24610	-0-	-14453	-0-	1 1	22548 3	Y	1849	1841 1			157		
							27 4	2034 9								
03		35774 X	15876	-0-	-19898	-0-	1 1	14673 3	Y	1075	1097 1			135		
							19 4	1183 9								
-----																
STATE JOBE 40-6 UNIT				WELL #: 4H		RRCID ->	283955	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	10550	- 20285		
10		6014 X	3800	-0-	-2214	-0-	12 1	3372 3	Y	372	406 1			44		
							7 4	409 9								
11		6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	8 1	5878 3	Y	735	706 1	2 8		71		
							18 4	809 9								
12		6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	5736 3	16 4	Y	702	704 1			69		
							772 9									
01		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	2 1	5397 3	Y	739	740 1	2 8		66		
							17 4	813 9								
02		6496 X	5646	-0-	-850	-0-	1 1	5013 3	Y	561	579 1			48		
							15 4	617 9								
03		6944 X	5624	-0-	-1320	-0-	1 1	4956 3	Y	591	564 1			75		
							17 4	650 9								

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	284039	COMPL. DATE 12/19/2017				TOTAL DEPTH	10087	PERF.10299		- 20175	
10	16864 X	12011	-0-	-4853	-0-	16 26	1 4	10768 1201	3 9	Y	1092	1047	1	10 8	130
11	16260 X	9579	-0-	-6681	-0-	8422 1128	3 9	29	4	Y	1025	1012	1	39 8	104
12	15965 X	9428	-0-	-6537	-0-	8454 961	3 9	13	4	Y	874	854	1		124
01	13454 X	11195	-0-	-2259	-0-	10080 1087	3 9	28	4	Y	988	969	1	6 8	137
02	11600 X	9229	-0-	-2371	-0-	8161 1058	3 9	10	4	Y	962	917	1	3 8	179
03	11997 X	10313	-0-	-1684	-0-	9061 1166	3 9	86	4	Y	1060	1128	1	2 8	109
-----															
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	284093	COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH	10034	PERF.10300		- 17386	
10	7068 X	3506	-0-	-3562	-0-	11 17	1 4	3061 417	3 9	Y	379	370	1	4 8	46
11	7110 X	3016	-0-	-4094	-0-	2566 433	3 9	17	4	Y	394	386	1	14 8	40
12	7347 X	2996	-0-	-4351	-0-	2679 308	3 9	9	4	Y	280	280	1		40
01	7347 X	4550	-0-	-2797	-0-	4049 480	3 9	21	4	Y	436	413	1	2 8	61
02	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	4803 464	3 9	14	4	Y	422	404	1	1 8	78
03	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	4510 462	3 9	51	4	Y	420	454	1	1 8	43
-----															
STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID ->	284118	COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH	10511	PERF.10936		- 20608	
10	22015 X	22015	-0-	-0-	-0-	183 7	1 4	19588 2237	3 9	Y	2034	1915	0	39 1	228
11	21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	226 1	1 4	19242 2174	3 9	Y	1976	1844	0	47 1	312
12	22338 X	22338	-0-	-0-	-0-	290 51	1 4	19727 2270	3 9	Y	2064	1955	0	100 1	319
01	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	275 4	1 4	20415 2888	3 9	Y	2625	2568	0	114 1	250
02	20909 X	18982	-0-	-1927	-0-	265 3	1 4	16164 2550	3 9	Y	2318	2076	0	285 1	207
03	22876 X	22876	-0-	-0-	-0-	324 11	1 4	19889 2652	3 9	Y	2411	1798	0	250 1	570
-----															
STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	284362	COMPL. DATE 12/04/2017				TOTAL DEPTH	10049	PERF.10355		- 20704	
10	27094 X	24576	-0-	-2518	-0-	23 53	1 4	22991 1509	3 9	Y	1372	1332	1	13 8	160
11	26220 X	19925	-0-	-6295	-0-	18420 1448	3 9	57	4	Y	1316	1298	1	48 8	130
12	27094 X	26210	-0-	-884	-0-	24588 1594	3 9	28	4	Y	1449	1378	1		201
01	27094 X	23175	-0-	-3919	-0-	21794 1329	3 9	52	4	Y	1208	1239	1	7 8	163
02	25868 X	20204	-0-	-5664	-0-	18665 1525	3 9	14	4	Y	1386	1300	1	4 8	245
03	26195 X	23201	-0-	-2994	-0-	21322 1684	3 9	195	4	Y	1531	1621	1	3 8	152

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 18H		RRCID -> 284459	COMPL. DATE 04/29/2018	TOTAL DEPTH 12318	PERF.12699	-		17076							
10		13051 X	12913	-0-	-138	-0-	10899 1984	3 9	30	4	Y	1804	1802 6	0 8	5	1	72
11		12630 X	12030	-0-	-600	-0-	9719 2281	3 9	30	4	Y	2074	1214 11	0 8	818	1	103
12		13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	10912 2583	3 9	32	4	Y	2348	2244	0	15	1	192
01		13051 X	12923	-0-	-128	-0-	10691 2201	3 9	31	4	Y	2001	2085 16	0 8	25	1	67
02		13108 X	12018	-0-	-1090	-0-	10059 1932	3 9	27	4	Y	1756	1702 6	0 8	40	1	75
03		13516 X	12445	-0-	-1071	-0-	10208 2203	3 9	34	4	Y	2003	1870 44	0 8	19	1	145
		STATE APACHE 57 XLI		WELL #: 1501H	RRCID -> 284605	COMPL. DATE 12/31/2017	TOTAL DEPTH 10299	PERF.10488	-		20259						
10		15624 X	13221	-0-	-2403	-0-	274 11	1 4	11128 1808	3 9	Y	1644	1626 4	0 8	28	1	185
11		15120 X	5003	-0-	-10117	-0-	207 1	1 4	4011 784	3 9	Y	713	772	0	12	1	114
12		15624 X	1045	-0-	-14579	-0-	147 72	1 4	727 99	3 9	Y	90	185 3	0 8	2	1	14
01		15097 X	5008	-0-	-10089	-0-	239 4	1 4	4031 734	3 9	Y	667	601 3	0 8	12	1	65
02		14123 X	6387	-0-	-7736	-0-	193 3	1 4	5452 739	3 9	Y	672	621	0	53	1	63
03		13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
		STATE APACHE 57		WELL #: 1109H	RRCID -> 284638	COMPL. DATE 12/27/2017	TOTAL DEPTH 10495	PERF.10880	-		15919						
10		6851 X	3802	-0-	-3049	-0-	136 6	1 4	3264 396	3 9	Y	360	354	0	7	1	40
11		4410 X	3002	-0-	-1408	-0-	132 1	1 4	2558 311	3 9	Y	283	271	0	7	1	45
12		4340 X	2933	-0-	-1407	-0-	119 66	1 4	2478 270	3 9	Y	245	240 1	0 8	11	1	38
01		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	166 3	1 4	4259 474	3 9	Y	431	406 2	0 8	20	1	41
02		3567 X	628	-0-	-2939	-0-	119 2	1 4	47 460	3 9	Y	418	416	0			43
03		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	211 8	1 4	3289 442	3 9	Y	402	312	0	36	1	97
		STATE PATHFINDER 7		WELL #: 37H	RRCID -> 284639	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH 12947	PERF.12793	-		16409						
10		15655 X	14155	-0-	-1500	-0-	12729 1394	3 9	32	4	Y	1267	1244 6	0 8	6	1	73
11		15150 X	13162	-0-	-1988	-0-	11651 1481	3 9	30	4	Y	1346	1331 9	0 8	16	1	63
12		15655 X	13442	-0-	-2213	-0-	11930 1478	3 9	34	4	Y	1344	1250	0	20	1	137
01		15252 X	12894	-0-	-2358	-0-	11400 1462	3 9	32	4	Y	1329	1370 6	0 8	32	1	58
02		13630 X	12222	-0-	-1408	-0-	10763 1426	3 9	33	4	Y	1296	1207 8	0 8	36	1	103
03		14167 X	12557	-0-	-1610	-0-	11162 1359	3 9	36	4	Y	1235	1216 19	0 8	27	1	76





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 102H		RRCID -> 284957		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	7988 3 939 9	10 4	Y	854	830 0	20 1	41	
11	8520 X	8004	-0-	-516	-0-	7222 3 755 9	27 4	Y	686	667 0	22 1	38	
12	9207 X	1600	-0-	-7607	-0-	1112 3 472 9	16 4	Y	429	451 0	3 1	13	
01	9207 X	7344	-0-	-1863	-0-	6402 3 927 9	15 4	Y	843	813 0 4 8	15 1	24	
02	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	8427 3 1098 9	26 4	Y	998	971 0	18 1	33	
03	10554 X	10554	-0-	-0-	-0-	9573 3 965 9	16 4	Y	877	859 0	20 1	31	
STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID -> 284962		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061			
10	22265 X	22265	-0-	-0-	-0-	20205 3	2060 9	Y	1873	1796 0	50 1	174	
11	20190 X	19826	-0-	-364	-0-	18035 3	1791 9	Y	1628	1555 0 1 8	55 1	191	
12	21452 X	20422	-0-	-1030	-0-	18692 3 1725 9	5 4	Y	1568	1559 0	52 1	148	
01	22258 X	20830	-0-	-1428	-0-	19237 3 1550 9	43 4	Y	1409	1294 0 7 8	59 1	197	
02	20503 X	11891	-0-	-8612	-0-	10479 3	1412 9	Y	1284	1164 0	64 1	253	
03	21917 X	19009	-0-	-2908	-0-	17127 3 1837 9	45 4	Y	1670	1615 0	67 1	241	
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561			
10	21374 X	21374	-0-	-0-	-0-	48 1 74 4	17183 3 4069 9	Y	3699	3615 0	74 1	99	
11	20340 X	17278	-0-	-3062	-0-	56 1 38 4	15754 3 1430 9	Y	1300	1279 0	83 1	37	
12	21204 X	19159	-0-	-2045	-0-	21 1 62 4	15615 3 3461 9	Y	3146	3052 0	44 1	87	
01	21359 X	19223	-0-	-2136	-0-	30 1 58 4	16998 3 2137 9	Y	1943	1915 0 2 8	52 1	61	
02	19981 X	15126	-0-	-4855	-0-	41 1 53 4	12725 3 2307 9	Y	2097	2055 0	26 1	77	
03	21359 X	13271	-0-	-8088	-0-	22 1 48 4	11182 3 2019 9	Y	1835	1708 0	81 1	123	
STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033			
10	4433 X	3361	-0-	-1072	-0-	2947 3	414 9	Y	376	364 0	6 1	149	
11	3780 X	891	-0-	-2889	-0-	788 3	103 9	Y	94	169 0	2 1	72	
12	6138 X	55	-0-	-6083	-0-	47 3	8 9	Y	7	50 0		29	
01	6138 X	1267	-0-	-4871	-0-	1215 3 50 9	2 4	Y	45	41 0	3 1	30	
02	5742 X	1444	-0-	-4298	-0-	1172 3 271 9	1 4	Y	246	206 0	2 1	68	
03	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	2726 3 464 9	23 4	Y	422	361 0	5 1	124	



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765														
10		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	8358 1345	3 9	2 4	Y	1223	1169 0	19 1	115
11		10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	8934 1276	3 9	2 4	Y	1160	1112 0	25 1	138
12		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	7953 1134	3 9	5 4	Y	1031	1050 0	20 1	99
01		11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	9866 1287	3 9	40 4	Y	1170	1070 0 5 8	27 1	167
02		10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	9661 1287	3 9	2 4	Y	1170	1052 0	54 1	231
03		14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	13324 1291	3 9	44 4	Y	1174	1188 0	48 1	169
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870														
10		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-			195
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				Y	-0-			195
12		606 X	606	-0-	-0-	-0-	525 58	3 9	23 4	Y	53	1 1	1 8	246
01		174 X	174	-0-	-0-	-0-	63 5	4 9	111 9	Y	101	1 8		346
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1021 532	3 9	88 4	Y	484	196 1	1 8	633
03		620 N	92	-0-	-528	-0-	12	4	80 9	Y	73	187 1		519
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590														
10		7471 X	2517	-0-	-4954	-0-	1913	3	604 9	Y	549	524 0	5 1	53
11		6750 X	2960	-0-	-3790	-0-	2373	3	587 9	Y	534	525 0 1 8	8 1	53
12		6975 X	6367	-0-	-608	-0-	5936	3	431 9	Y	392	383 0	19 1	43
01		7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7334	3	661 9	Y	601	565 0	25 1	54
02		6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6201	3	648 9	Y	589	540 0	51 1	52
03		6355 X	217	-0-	-6138	-0-	8	4	209 9	Y	190	224 0		18
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650														
10		12431 X	11165	-0-	-1266	-0-	9547 1438	3 9	180 4	Y	1307	1285 1		304
11		13980 X	3720	-0-	-10260	-0-	2896 735	3 9	89 4	Y	668	512 1	2 8	458
12		14446 X	7389	-0-	-7057	-0-	6386 887	3 9	116 4	Y	806	755 1	1 8	508
01		14446 X	8661	-0-	-5785	-0-	7106 1389	3 9	166 4	Y	1263	1385 1	1 8	385
02		12644 X	10376	-0-	-2268	-0-	8535 1656	3 9	185 4	Y	1505	1396 1		494
03		11160 X	9366	-0-	-1794	-0-	7825 1381	3 9	160 4	Y	1255	1258 1		491

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10969 - 15852				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	19406 X	16921	-0-	-2485	-0-	14663 3 2256 9	2 4	Y	2051	1916 0 1 8	41 1	196		
11	18780 X	17145	-0-	-1635	-0-	14864 3 2279 9	2 4	Y	2072	2009 0 6 8	51 1	202		
12	17949 X	16640	-0-	-1309	-0-	14388 3 2250 9	2 4	Y	2045	1969 0 2 8	45 1	231		
01	17887 X	16567	-0-	-1320	-0-	14377 3 2188 9	2 4	Y	1989	1988 0 1 8	49 1	182		
02	16675 X	4928	-0-	-11747	-0-	3770 3 1157 9	1 4	Y	1052	1104 0	31 1	99		
03	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	16620 3 2419 9	76 4	Y	2199	2008 0	94 1	196		
-----														
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285138	COMPL. DATE 08/19/2016				TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462				
10	14353 X	8904	-0-	-5449	-0-	12 1 10 4	8000 3 882 9	Y	802	869 1	1 8	94		
11	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	9 1 26 4	14870 3 1442 9	Y	1311	1277 1	4 8	124		
12	16679 X	16679	-0-	-0-	-0-	15241 3 1415 9	23 4	Y	1286	1286 1		124		
01	15649 X	15649	-0-	-0-	-0-	2 1 23 4	14186 3 1438 9	Y	1307	1313 1	3 8	115		
02	15805 X	14471	-0-	-1334	-0-	1 1 22 4	13096 3 1352 9	Y	1229	1239 1		105		
03	16895 X	3318	-0-	-13577	-0-	1 1 9 4	3046 3 262 9	Y	238	313 1		30		
-----														
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 285139	COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365				
10	28954 X	17368	-0-	-11586	-0-	19 1 19 4	16123 3 1207 9	Y	1097	1192 1	1 8	128		
11	34352 X	34352	-0-	-0-	-0-	14 1 41 4	32032 3 2265 9	Y	2059	1990 1	6 8	191		
12	36584 X	36584	-0-	-0-	-0-	1 1 40 4	34315 3 2228 9	Y	2025	2025 1		191		
01	35672 X	35672	-0-	-0-	-0-	4 1 38 4	33422 3 2208 9	Y	2007	2021 1	5 8	172		
02	34192 X	34192	-0-	-0-	-0-	1 1 38 4	31931 3 2222 9	Y	2020	2022 1		170		
03	42453 X	42453	-0-	-0-	-0-	2 1 44 4	39857 3 2550 9	Y	2318	2200 1		288		
-----														
EXCELSIOR 7		WELL #:		8H	RRCID -> 285140	COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290				
10	11067 X	1754	-0-	-9313	-0-	129 3 1598 9	27 4	Y	1453	1482 0	2 8	65		
11	10320 X	-0-	-0-	-10320	-0-			Y	-0-	65 0		-0-		
12	10013 X	-0-	-0-	-10013	-0-			Y	-0-			-0-		
01	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			Y	-0-			-0-		
02	4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-			Y	-0-			-0-		
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 304H		RRCID -> 285143		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	10571 X	3034	-0-	-7537	-0-	2531 482	3 9	21	4	Y	438	385	1	318
11	9990 X	1872	-0-	-8118	-0-	1233 601	3 9	38	4	Y	546	562	1	302
12	4681 X	4006	-0-	-675	-0-	3303 688	3 9	15	4	Y	625	580	1	346
01	3038 X	663	-0-	-2375	-0-	50 602	3 9	11	4	Y	547	569	1	324
02	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	6575 1134	3 9	20	4	Y	1031	995	1	360
03	9226 X	9226	-0-	-0-	-0-	7927 1275	3 9	24	4	Y	1159	972	1	547
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 305H		RRCID -> 285144		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595				
10	9982 X	7518	-0-	-2464	-0-	7013 476	3 9	29	4	Y	433	392	1	266
11	9660 X	5122	-0-	-4538	-0-	4382 683	3 9	57	4	Y	621	582	1	305
12	5828 X	379	-0-	-5449	-0-	12 8430	4 3	367	9	Y	334	385	1	252
01	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	8430 862	3 9	29	4	Y	784	776	1	260
02	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	8410 897	3 9	27	4	Y	815	818	1	257
03	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	10493 1065	3 9	28	4	Y	968	806	1	419
STATE PATHFINDER 7		WELL #: 16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12558 PERF. 12809 - 17336				
10	13051 X	12086	-0-	-965	-0-	10996 1055	3 9	35	4	Y	959	935	0	55
11	12630 X	4356	-0-	-8274	-0-	3142 1185	3 9	29	4	Y	1077	1068	0	51
12	13051 X	9764	-0-	-3287	-0-	8421 1320	3 9	23	4	Y	1200	1118	0	123
01	13051 X	10404	-0-	-2647	-0-	9423 964	3 9	17	4	Y	876	941	0	38
02	11542 X	8866	-0-	-2676	-0-	7782 1065	3 9	19	4	Y	968	907	0	78
03	12090 X	8996	-0-	-3094	-0-	7733 1240	3 9	23	4	Y	1127	1110	0	70
STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11715 PERF. 12112 - 16566				
10	1767 X	561	-0-	-1206	-0-	56 494	3 9	11	4	Y	449	458	0	36
11	1710 X	200	-0-	-1510	-0-	40 155	3 9	5	4	Y	141	162	0	13
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE VIKING E 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 12H		RRCID -> 285204	COMPL. DATE 11/20/2017	TOTAL DEPTH 11874	PERF.12165	- 16647							
10		7874 X	6934	-0-	-940	-0-	5510 3 1405 9	19	4	Y	1277	1258 0 2 8	2	1	103
11		6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	5319 3 1549 9	23	4	Y	1408	1363 0 8 8	6	1	134
12		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	5674 3 1774 9	26	4	Y	1613	1530 0	7	1	210
01		7285 X	7172	-0-	-113	-0-	5421 3 1725 9	26	4	Y	1568	1611 0 5 8	11	1	151
02		6815 X	6757	-0-	-58	-0-	5242 3 1492 9	23	4	Y	1356	1298 0 4 8	16	1	189
03		7471 X	6065	-0-	-1406	-0-	4830 3 1210 9	25	4	Y	1100	1101 0 8 8	10	1	170
		STATE APACHE 57		WELL #: 213H	RRCID -> 285220	COMPL. DATE 06/13/2016	TOTAL DEPTH 10561	PERF.10777	- 20298						
10		22599 X	18040	-0-	-4559	-0-	15512 3 2509 9	19	4	Y	2281	2197 0	37	1	110
11		20100 X	18534	-0-	-1566	-0-	15921 3 2558 9	55	4	Y	2325	2258 0 1 8	46	1	130
12		21336 X	21336	-0-	-0-	-0-	18548 3 2727 9	61	4	Y	2479	2487 0	49	1	73
01		19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	17524 3 2398 9	25	4	Y	2180	2137 0 10 8	43	1	63
02		16443 X	16054	-0-	-389	-0-	13909 3 2121 9	24	4	Y	1928	1896 0	31	1	64
03		17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	15447 3 2431 9	13	4	Y	2210	2160 0	34	1	80
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H	RRCID -> 285228	COMPL. DATE 04/15/2018	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10638	- 17936						
10		23312 X	21872	-0-	-1440	-0-	71 1 33 4	20051 3 1717 9	3	Y	1561	1452 0 1 8	45	1	176
11		22560 X	19708	-0-	-2852	-0-	20 1 13 4	18326 3 1349 9	3	Y	1226	1179 0	51	1	172
12		23312 X	22345	-0-	-967	-0-	22 1 12 4	21054 3 1257 9	3	Y	1143	1037 0 3 8	53	1	222
01		21886 X	13181	-0-	-8705	-0-	17 1 14 4	12349 3 801 9	3	Y	728	719 0	34	1	197
02		20474 X	16889	-0-	-3585	-0-	19 1 24 4	15768 3 1078 9	3	Y	980	864 0 1 8	68	1	244
03		22351 X	17509	-0-	-4842	-0-	21 1 1092 9	16396 3	3	Y	993	957 0	65	1	215
		STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 285229	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10253	PERF.10506	- 17769						
10		15376 X	8465	-0-	-6911	-0-	94 1 44 4	7436 3 891 9	3	Y	810	701 0 1 8	27	1	91
11		14880 X	11251	-0-	-3629	-0-	22 1 21 4	10124 3 1084 9	3	Y	985	893 0	45	1	138
12		14776 X	14776	-0-	-0-	-0-	24 1 13 4	13378 3 1361 9	3	Y	1237	1076 0 4 8	54	1	241
01		18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	26 1 22 4	16285 3 1686 9	3	Y	1533	1288 0	71	1	415
02		15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	24 1 30 4	13351 3 1932 9	3	Y	1756	1632 0 1 8	92	1	446
03		16574 X	16574	-0-	-0-	-0-	27 1 1928 9	14619 3	3	Y	1753	1722 0	92	1	385

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 285240	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10365	PERF.10585	-	17686				
10	21514 X	17755	-0-	-3759	-0-	75 1	16240 3	Y	1277	1249 0	41 1	144	
						35 4	1405 9			1 8			
11	20820 X	15770	-0-	-5050	-0-	24 1	14474 3	Y	1143	1081 0	45 1	161	
						15 4	1257 9						
12	24924 X	15282	-0-	-9642	-0-	24 1	13632 3	Y	1466	1296 0	38 1	291	
						13 4	1613 9			2 8			
01	24924 X	11034	-0-	-13890	-0-	21 1	10075 3	Y	836	867 0	32 1	228	
						18 4	920 9						
02	20271 X	13078	-0-	-7193	-0-	21 1	12118 3	Y	829	790 0	60 1	206	
						27 4	912 9			1 8			
03	17763 X	13518	-0-	-4245	-0-	25 1	12605 3	Y	807	782 0	57 1	174	
						888 9							

STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285337	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10235	PERF.10374	-	17720				
10	25513 X	24209	-0-	-1304	-0-	65 1	22495 3	Y	1472	1362 0	52 1	165	
						30 4	1619 9			1 8			
11	24690 X	23229	-0-	-1461	-0-	21 1	21432 3	Y	1603	1480 0	61 1	226	
						13 4	1763 9			1 8			
12	25513 X	22816	-0-	-2697	-0-	19 1	21337 3	Y	1318	1229 0	55 1	257	
						10 4	1450 9			3 8			
01	25513 X	20022	-0-	-5491	-0-	18 1	18600 3	Y	1263	1109 0	74 1	337	
						15 4	1389 9						
02	22649 X	15995	-0-	-6654	-0-	15 1	14804 3	Y	1052	1038 0	93 1	257	
						19 4	1157 9			1 8			
03	24211 X	19676	-0-	-4535	-0-	19 1	18151 3	Y	1369	1229 0	104 1	293	
						1506 9							

STATE STREET 20-29 C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285338	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10584	-	17823				
10	23374 X	21630	-0-	-1744	-0-	75 1	20148 3	Y	1247	1205 0	53 1	139	
						35 4	1372 9			1 8			
11	21900 X	20369	-0-	-1531	-0-	23 1	18947 3	Y	1258	1160 0	61 1	176	
						15 4	1384 9						
12	20956 X	20450	-0-	-506	-0-	24 1	18701 3	Y	1556	1368 0	55 1	306	
						13 4	1712 9			3 8			
01	21638 X	20661	-0-	-977	-0-	25 1	18884 3	Y	1574	1377 0	79 1	424	
						21 4	1731 9						
02	20242 X	17725	-0-	-2517	-0-	24 1	16081 3	Y	1445	1404 0	105 1	359	
						30 4	1590 9			1 8			
03	21638 X	18881	-0-	-2757	-0-	27 1	17076 3	Y	1616	1521 0	103 1	351	
						1778 9							

STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 306H		RRCID -> 285366	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 9899	PERF.10202	-	15102				
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-			260	
11	2040 X	3	-0-	-2037	-0-	1 4	2 9	Y	2			262	
12	62 X	35	-0-	-27	-0-	33 4	2 9	Y	2	2 8		262	
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 4		Y	-0-			262	
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	479 3	98 4	Y	1	1 1		262	
						1 9							
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	189 3	29 4	Y	-0-			262	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14167 X	979	-0-	-13188	-0-	683 3	40 4	Y	233	457 0	4 1 19
11	13710 X	514	-0-	-13196	-0-	256 9 466 3	40 4	Y	7	23 0	3 1 -0-
12	13516 X	462	-0-	-13054	-0-	8 9 412 3	44 4	Y	5	2 0	3 1 -0-
01	13361 X	13	-0-	-13348	-0-	6 9 2 3	2 4	Y	8	8 8	-0-
02	4147 X	1	-0-	-4146	-0-	9 9 1 3		Y	-0-		-0-
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

10	23705 X	23705	-0-	-0-	-0-	22192 3	18 4	Y	1359	1309 0	57 1 66
11	22500 X	15769	-0-	-6731	-0-	1495 9 4 1	13890 3	Y	1588	1527 0	44 1 83
12	23250 X	19942	-0-	-3308	-0-	128 4 11 1	1747 9 17775 3	Y	1853	1799 0	51 1 83
01	23250 X	19691	-0-	-3559	-0-	118 4 61 1	2038 9 17036 3	Y	2341	2269 0	44 1 109
02	32538 X	17266	-0-	-15272	-0-	19 4 48 1	2575 9 15331 3	Y	1696	1689 0	30 1 86
03	23715 X	23579	-0-	-136	-0-	21 4 39 1	1866 9 21132 3	Y	2162	2096 0	39 1 113
						30 4	2378 9				

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

10	6231 X	294	-0-	-5937	-0-	11 1	45 3	Y	212	230 1	26
11	2910 X	702	-0-	-2208	-0-	5 4 6 1	233 9 258 3	Y	390	377 1	1 8 38
12	2139 X	452	-0-	-1687	-0-	9 4 18 3	429 9 8 4	Y	387	387 1	38
01	1922 X	138	-0-	-1784	-0-	426 9 2 1	11 3	Y	111	139 1	10
02	899 X	17	-0-	-882	-0-	3 4 1 1	122 9 1 3	Y	13	22 1	1
03	713 X	144	-0-	-569	-0-	1 4 7 3	14 9 4 4	Y	121	106 1	16
						133 9					

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

10	6200 X	3255	-0-	-2945	-0-	12 1	2882 3	Y	323	364 1	38
11	6000 X	5006	-0-	-994	-0-	6 4 7 1	355 9 4291 3	Y	633	608 1	2 8 61
12	6200 X	5392	-0-	-808	-0-	12 4 4234 3	696 9 18 4	Y	1036	995 1	102
01	6200 X	4585	-0-	-1615	-0-	1140 9 2 1	4002 3	Y	516	571 1	1 8 46
02	5655 X	4811	-0-	-844	-0-	13 4 1 1	568 9 3995 3	Y	727	710 1	63
03	5394 X	4473	-0-	-921	-0-	15 4 1 1	800 9 3864 3	Y	540	534 1	69
						14 4	594 9				



PHANTOM (WOLFCAMP)															
EOG RESOURCES, INC.															
STATE JOBE 40-6 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 253162															
WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5611 X	2898	-0-	-2713	-0-	11 1	2689 3	8 4	190 9	Y	173	191 1			20
11	6000 X	3963	-0-	-2037	-0-	7 1	3719 3	16 4	221 9	Y	201	202 1	1 8		18
12	6200 X	4088	-0-	-2112	-0-	3819 3	18 4	251 9		Y	228	224 1			22
01	6200 X	3929	-0-	-2271	-0-	2 1	3594 3	18 4	315 9	Y	286	282 1	1 8		25
02	5394 X	3581	-0-	-1813	-0-	1 1	3272 3	16 4	292 9	Y	265	267 1			23
03	4092 X	2957	-0-	-1135	-0-	1 1	2650 3	19 4	287 9	Y	261	251 1			33
JAWS STATE UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038															
10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2015 3	10 4	79 9		Y	72				327
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3126 3	87 4	943 9		Y	857	565 1	1 8		618
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3030 3	44 4	590 9		Y	536	939 1			215
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2253 3	80 4	543 9		Y	494	503 1	2 8		204
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	258 3	48 4	432 9		Y	393	180 1			417
03	333 X	333	-0-	-0-	-0-	50 4	283 9			Y	257	174 1			500
STATE CREEK 17-8 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948															
10	27993 X	24993	-0-	-3000	-0-	18 1	22963 3	52 4	1960 9	Y	1782	1689 0	64 1		102
11	27275 X	27275	-0-	-0-	-0-	34 1	25321 3	44 4	1876 9	Y	1705	1616 0	87 1		99
12	29437 X	29437	-0-	-0-	-0-	43 1	27113 3	187 4	2094 9	Y	1904	1819 0	85 1		95
01	24986 X	23746	-0-	-1240	-0-	38 1	21784 3	30 4	1894 9	Y	1722	1614 0	74 1		123
02	26361 X	21739	-0-	-4622	-0-	27 1	19769 3	34 4	1909 9	Y	1735	1624 0	96 1		137
03	29450 X	22262	-0-	-7188	-0-	16 1	20023 3	61 4	2162 9	Y	1965	1865 0	95 1		142
STATE APACHE 57															
WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427															
10	20894 X	15252	-0-	-5642	-0-	13019 3	13 4	2220 9		Y	2018	1965 0	42 1		97
11	20220 X	12828	-0-	-7392	-0-	10837 3	32 4	1959 9		Y	1781	1735 0	43 1		99
12	17887 X	7446	-0-	-10441	-0-	6126 3	20 4	1300 9		Y	1182	1224 0	22 1		35
01	16647 X	13892	-0-	-2755	-0-	11809 3	15 4	2068 9		Y	1880	1825 0	27 1		54
02	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	12253 3	18 4	2091 9		Y	1901	1865 0	26 1		64
03	15788 X	15788	-0-	-0-	-0-	13687 3	12 4	2089 9		Y	1899	1866 0	28 1		69

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	286199	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10505	-	19073			
10		26882 X	26882	-0-	-0-	25596 1238 9	3	48	4	Y	1125	1118	1	1 8	59
11		25350 X	23486	-0-	-1864	22843 606 9	3	37	4	Y	551	581	1	1 8	28
12		26195 X	24261	-0-	-1934	23516 711 9	3	34	4	Y	646	621	1		53
01		26877 X	25474	-0-	-1403	24568 864 9	3	42	4	Y	785	784	1	1 8	53
02		25143 X	24773	-0-	-370	24149 596 9	3	28	4	Y	542	565	1		30
03		26877 X	26380	-0-	-497	25684 657 9	3	39	4	Y	597	585	1		42
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:	2H	RRCID ->	286201	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	10431	PERF.10567	-	19023			
10		22045 X	22045	-0-	-0-	20254 1703 9	3	88	4	Y	1548	1527	1	2 8	81
11		19752 X	19752	-0-	-0-	18290 1392 9	3	70	4	Y	1265	1280	1	3 8	63
12		16275 X	15772	-0-	-503	14617 1103 9	3	52	4	Y	1003	984	1		82
01		16957 X	16957	-0-	-0-	15577 1312 9	3	68	4	Y	1193	1193	1	1 8	81
02		20619 X	17745	-0-	-2874	16595 1099 9	3	51	4	Y	999	1024	1		56
03		22041 X	18783	-0-	-3258	17523 1197 9	3	63	4	Y	1088	1068	1		76
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286411	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10740	-	18923			
10		25017 X	23103	-0-	-1914	11 46 4	1 3 8	21261	3	Y	1623	1562	0	57 1	93
11		23820 X	22394	-0-	-1426	19 55 4	1 4 8	20376	3	Y	1767	1684	0	67 1	104
12		24707 X	22507	-0-	-2200	23 130 4	1 4 8	20551	3	Y	1639	1593	0	62 1	82
01		24707 X	23182	-0-	-1525	23 47 4	1 4 8	21282	3	Y	1664	1551	0	70 1	119
02		23113 X	20272	-0-	-2841	16 39 4	1 4 8	18571	3	Y	1496	1410	0	86 1	118
03		23126 X	20217	-0-	-2909	9 50 4	1 4 8	18384	3	Y	1613	1531	0	84 1	116
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286412	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10652	-	18455			
10		22692 X	18370	-0-	-4322	16 21 4	1 4 8	16430	3	Y	1730	1705	0	43 1	100
11		21960 X	18186	-0-	-3774	29 32 4	1 4 8	16006	3	Y	1926	1855	0	51 1	114
12		22692 X	17622	-0-	-5070	33 129 4	1 4 8	15532	3	Y	1753	1732	0	45 1	89
01		20336 X	14777	-0-	-5559	32 22 4	1 4 8	13074	3	Y	1499	1433	0	42 1	108
02		19024 X	14617	-0-	-4407	25 20 4	1 4 8	12978	3	Y	1449	1381	0	59 1	116
03		18786 X	17654	-0-	-1132	17 43 4	1 4 8	15683	3	Y	1737	1657	0	70 1	126

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	286413	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	10750	-	18221				
10		36135 X	36135	-0-	-0-		33 1 47 4	33314 2741	3 9	Y	2492	2388 3	0 8	88	1	143	
11		36289 X	36289	-0-	-0-		57 1 67 4	32857 3308	3 9	Y	3007	2857 9	0 8	107	1	177	
12		32062 X	32062	-0-	-0-		63 1 285 4	29207 2507	3 9	Y	2279	2254 1	0 8	86	1	115	
01		35929 X	30077	-0-	-5852		51 1 35 4	27421 2570	3 9	Y	2336	2187 8	0 8	89	1	167	
02		35090 X	30014	-0-	-5076		37 1 41 4	27284 2652	3 9	Y	2411	2261 1	0 8	125	1	191	
03		37510 X	33210	-0-	-4300		22 1 71 4	29644 3473	3 9	Y	3157	2986 0	0	133	1	229	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	10677	-	18451				
10		20832 X	17146	-0-	-3686		13 1 24 4	16189 920	3 9	Y	836	790 2	0 8	42	1	47	
11		20160 X	11544	-0-	-8616		20 1 22 4	11337 165	3 9	Y	150	154 0	0	36	1	7	
12		16833 X	7931	-0-	-8902		16 1 68 4	7518 329	3 9	Y	299	268 2	0 8	22	1	14	
01		17143 X	8928	-0-	-8215		22 1 15 4	8598 293	3 9	Y	266	234 1	0 8	27	1	18	
02		16037 X	10932	-0-	-5105		21 1 17 4	10707 187	3 9	Y	170	130 0	0	48	1	10	
03		17143 X	12886	-0-	-4257		14 1 32 4	12562 278	3 9	Y	253	192 0	0	56	1	15	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	10726	-	18520				
10		29543 X	5830	-0-	-23713		9 1 16 4	4562 1243	3 9	Y	1130	1177 1	0 8	12	1	66	
11		28590 X	14635	-0-	-13955		21 1 42 4	12296 2276	3 9	Y	2069	1966 6	0 8	39	1	124	
12		29543 X	25756	-0-	-3787		37 1 170 4	22630 2919	3 9	Y	2654	2572 5	0 8	66	1	135	
01		26081 X	26081	-0-	-0-		41 1 50 4	23016 2974	3 9	Y	2704	2561 9	0 8	73	1	196	
02		22301 X	18865	-0-	-3436		20 1 33 4	16620 2192	3 9	Y	1993	1953 1	0 8	75	1	160	
03		25761 X	20482	-0-	-5279		16 1 49 4	18205 2212	3 9	Y	2011	1944 0	0	81	1	146	
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286426	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.	10691	-	18900				
10		25110 X	17689	-0-	-7421		9 1 28 4	16051 1601	3 9	Y	1455	1387 2	0 8	43	1	84	
11		24300 X	17388	-0-	-6912		17 1 34 4	15598 1739	3 9	Y	1581	1516 5	0 8	51	1	93	
12		20522 X	17671	-0-	-2851		19 1 92 4	15936 1624	3 9	Y	1476	1444 3	0 8	47	1	75	
01		20243 X	14771	-0-	-5472		21 1 23 4	13349 1378	3 9	Y	1253	1191 4	0 8	43	1	90	
02		16820 X	15295	-0-	-1525		18 1 24 4	13751 1502	3 9	Y	1365	1282 1	0 8	63	1	109	
03		19466 X	19466	-0-	-0-		13 1 44 4	17375 2034	3 9	Y	1849	1746 0	0	78	1	134	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286455	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	10376	PERF.10551	-	17955				
10		25451 X	16853	-0-	-8598	-0-	19 1 2 4	15484 3 1348 9	3 Y	1225	1183 0 1 8	37 1	1	8	38	
11		24630 X	15419	-0-	-9211	-0-	55 1 34 4	14119 3 1211 9	3 Y	1101	1041 0 2 8	41 1	1	8	55	
12		19654 X	15086	-0-	-4568	-0-	71 1 20 4	13905 3 1090 9	3 Y	991	944 0 2 8	37 1	1	8	63	
01		17639 X	14762	-0-	-2877	-0-	253 1 44 4	13354 3 1111 9	3 Y	1010	978 0 1 8	33 1	1	8	61	
02		15776 X	13607	-0-	-2169	-0-	46 1 18 4	12612 3 931 9	3 Y	846	815 0 1 8	26 1	1	8	65	
03		16864 X	11136	-0-	-5728	-0-	21 1 15 4	10590 3 510 9	3 Y	464	466 0	23 1	1	8	40	
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	286597	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	10073	PERF.10284	-	20459				
10		22971 X	18895	-0-	-4076	-0-	18 1 17 4	17620 3 1240 9	3 Y	1127	1054 1	11 8	1	8	132	
11		22230 X	16247	-0-	-5983	-0-	15032 3 1187 9	28 4	3 Y	1079	1063 1	41 8	1	8	107	
12		20088 X	19530	-0-	-558	-0-	18359 3 1169 9	2 4	3 Y	1063	1022 1				148	
01		20088 X	18785	-0-	-1303	-0-	17537 3 1225 9	23 4	3 Y	1114	1105 1	6 8	1	8	151	
02		19348 X	19348	-0-	-0-	-0-	17914 3	1434 9	3 Y	1304	1217 1	4 8	1	8	234	
03		19530 X	18891	-0-	-639	-0-	17403 3 1322 9	166 4	3 Y	1202	1313 1	2 8	1	8	121	
LINK VJ RANCH 23-11 C		WELL #:	3H	RRCID ->	286609	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	11153	PERF.11441	-	21662				
10		12865 X	10157	-0-	-2708	-0-	8415 3 1681 9	61 4	3 Y	1528	1494 0	43 1	1	8	96	
11		12390 X	12316	-0-	-74	-0-	9778 3 2404 9	134 4	3 Y	2185	2037 0	62 1	1	8	182	
12		14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	11045 3 2889 9	95 4	3 Y	2626	2518 0	66 1	1	8	224	
01		14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	11257 3 2880 9	72 4	3 Y	2618	2597 0 2 8	66 1	1	8	177	
02		11919 X	7596	-0-	-4323	-0-	6260 3 1302 9	34 4	3 Y	1184	1235 0	26 1	1	8	100	
03		16286 X	16286	-0-	-0-	-0-	13813 3 2434 9	39 4	3 Y	2213	2162 0 2 8	54 1	1	8	95	
LINK VJ RANCH 23-11 D		WELL #:	4H	RRCID ->	286610	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	11226	PERF.11392	-	21604				
10		20026 X	18280	-0-	-1746	-0-	14736 3 3441 9	103 4	3 Y	3128	3038 0	74 1	1	8	198	
11		19380 X	18043	-0-	-1337	-0-	14818 3 3121 9	104 4	3 Y	2837	2706 0	93 1	1	8	236	
12		20026 X	16905	-0-	-3121	-0-	13878 3 2932 9	95 4	3 Y	2665	2593 0	82 1	1	8	226	
01		19530 X	17596	-0-	-1934	-0-	14379 3 3126 9	91 4	3 Y	2842	2791 0 3 8	83 1	1	8	191	
02		15776 X	9188	-0-	-6588	-0-	7774 3 1357 9	57 4	3 Y	1234	1291 0	31 1	1	8	103	
03		16864 X	7952	-0-	-8912	-0-	6161 3 1760 9	31 4	3 Y	1600	1595 0 15 8	24 1	1	8	69	

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 14-23 E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
		WELL #: 5H		RRCID -> 286611	COMPL. DATE 09/04/2018	TOTAL DEPTH 11224	PERF.11385	- 19027								
10	13485 X	8271	-0-	-5214	-0-	6671 1568	3 9	32	4	Y	1425	1419	0	34	1	118
11	12630 X	10290	-0-	-2340	-0-	8277 1972	3 9	41	4	Y	1793	1685	0	52	1	174
12	12090 X	9563	-0-	-2527	-0-	7857 1675	3 9	31	4	Y	1523	1424	0	47	1	226
01	12090 X	9901	-0-	-2189	-0-	7931 1937	3 9	33	4	Y	1761	1716	0	47	1	222
02	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	10797 2138	3 9	41	4	Y	1944	1889	0	44	1	233
03	9703 X	8069	-0-	-1634	-0-	6651 1405	3 9	13	4	Y	1277	1210	0	26	1	257
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286612	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10380	PERF.10642	- 17882								
10	24118 X	20293	-0-	-3825	-0-	20 2	1 4	18806	3	Y	1332	1278	0	48	1	41
11	22350 X	19695	-0-	-2655	-0-	58 36	1 4	18359	3	Y	1129	1054	0	58	1	56
12	22785 X	19294	-0-	-3491	-0-	75 21	1 4	18175	3	Y	930	874	0	52	1	58
01	20305 X	1212	-0-	-19093	-0-	86 15	1 4	729	3	Y	347	381	0	2	1	22
02	19053 X	15280	-0-	-3773	-0-	36 14	1 4	14887	3	Y	312	276	0	36	1	22
03	23729 X	23729	-0-	-0-	-0-	47 34	1 4	22529	3	Y	1017	898	0	55	1	86
LINK VJ RANCH 14-23 F		WELL #: 6H		RRCID -> 286639	COMPL. DATE 02/27/2019	TOTAL DEPTH 11266	PERF.11380	- 19153								
10	14074 X	13556	-0-	-518	-0-	11091 2428	3 9	37	4	Y	2207	2212	0	58	1	182
11	13620 X	13034	-0-	-586	-0-	10375 2615	3 9	44	4	Y	2377	2260	0	68	1	231
12	14074 X	13714	-0-	-360	-0-	10934 2735	3 9	45	4	Y	2486	2279	0	67	1	371
01	13733 X	12831	-0-	-902	-0-	10574 2219	3 9	38	4	Y	2017	2069	0	64	1	253
02	12673 X	12281	-0-	-392	-0-	9960 2290	3 9	31	4	Y	2082	2043	0	42	1	250
03	13609 X	7222	-0-	-6387	-0-	5625 1582	3 9	15	4	Y	1438	1356	0	22	1	292
LINK VJ RANCH 14-23 G		WELL #: 7H		RRCID -> 286640	COMPL. DATE 03/01/2019	TOTAL DEPTH 11257	PERF.11325	- 19191								
10	16337 X	14250	-0-	-2087	-0-	11639 2555	3 9	56	4	Y	2323	2353	0	63	1	192
11	14130 X	11410	-0-	-2720	-0-	9303 2037	3 9	70	4	Y	1852	1802	0	63	1	179
12	14601 X	7797	-0-	-6804	-0-	6308 1447	3 9	42	4	Y	1315	1259	0	40	1	195
01	14415 X	7161	-0-	-7254	-0-	5592 1527	3 9	42	4	Y	1388	1369	0	35	1	175
02	13456 X	5240	-0-	-8216	-0-	3948 1253	3 9	39	4	Y	1139	1158	0	17	1	138
03	14260 X	2722	-0-	-11538	-0-	1902 810	3 9	10	4	Y	736	703	0	8	1	149

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* M	EOM BALANCE
10	24130 X	24130	-0-	-0-	-0-	19 2	21839 3	Y		2064	2006 2	0 8	54 1	64
11	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	58 36	21185 4	Y		1868	1771 3	0 8	64 1	94
12	23715 X	23704	-0-	-11	-0-	73 20	21589 4	Y		1838	1753 2	0 8	59 1	118
01	23715 X	6522	-0-	-17193	-0-	81 14	5681 4	Y		678	738 0		17 1	41
02	21721 X	21224	-0-	-497	-0-	35 14	19695 4	Y		1345	1234 1	0 8	49 1	102
03	24139 X	24139	-0-	-0-	-0-	41 74	22010 4	Y		1831	1717 1	0 8	56 1	159

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

10	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	9022 1536	24 4	Y		1396	1396 2	0 8	5 1	81
11	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	9448 1514	26 4	Y		1376	1373 6	0 8	13 1	65
12	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	8589 1438	28 4	Y		1307	1227 0		11 1	134
01	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	10255 1220	24 4	Y		1109	1168 4	0 8	23 1	48
02	11832 X	10391	-0-	-1441	-0-	9303 1067	21 4	Y		970	911 4	0 8	25 1	78
03	11346 X	11247	-0-	-99	-0-	10075 1151	21 4	Y		1046	1028 12	0 8	19 1	65

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4456 564	14 4	Y		513	500 3	0 8	2 1	30
11	1920 X	1819	-0-	-101	-0-	1260 546	13 4	Y		496	497 4	0 8	2 1	23
12	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	5702 536	13 4	Y		487	452 0		8 1	50
01	3286 X	2263	-0-	-1023	-0-	1722 527	14 4	Y		479	501 3	0 8	4 1	21
02	4698 X	2322	-0-	-2376	-0-	1733 575	14 4	Y		523	493 4	0 8	5 1	42
03	6262 X	2192	-0-	-4070	-0-	1710 468	14 4	Y		425	430 8	0 8	3 1	26

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

10	24583 X	23151	-0-	-1432	-0-	19 2	21177 4	Y		1775	1694 2	0 8	76 1	54
11	23790 X	22804	-0-	-986	-0-	57 35	20759 4	Y		1775	1646 3	0 8	92 1	88
12	25834 X	25834	-0-	-0-	-0-	80 22	23498 4	Y		2031	1893 3	0 8	94 1	129
01	24749 X	24749	-0-	-0-	-0-	282 49	22552 4	Y		1696	1655 1	0 8	67 1	102
02	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	50 20	20627 4	Y		1679	1601 1	0 8	51 1	128
03	23746 X	12623	-0-	-11123	-0-	27 19	11762 4	Y		741	775 0		30 1	64

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 286678	COMPL. DATE 10/03/2018	TOTAL DEPTH 10377	PERF.10644	- 17982					
10	20522 X	14203	-0-	-6319	-0-	19 1	12948 3	Y	1122	1086 0	33 1	35	
11	17970 X	13961	-0-	-4009	-0-	2 4	1234 9	Y	1143	1079 0	39 1	58	
12	17515 X	13175	-0-	-4340	-0-	34 4	1257 9	Y	1073	1026 0	34 1	69	
01	16554 X	514	-0-	-16040	-0-	70 1	11905 3	Y	279	331 0		17	
02	13079 X	11301	-0-	-1778	-0-	20 4	1180 9	Y	633	575 0	27 1	48	
03	13981 X	10869	-0-	-3112	-0-	13 4	307 9	Y	920	862 0	26 1	80	
						32 1	10560 3	Y					
						13 4	696 9	Y					
						36 1	9795 3	Y					
						26 4	1012 9	Y					
STATE MAGELLAN 7		WELL #: 23H		RRCID -> 286679	COMPL. DATE 02/23/2018	TOTAL DEPTH 11962	PERF.12283	- 16686					
10	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	34 1	9960 3	Y	1483	1467 0	4 1	40	
11	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	35 4	1631 9	Y	1740	1700 0	10 1	60	
12	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	22 1	9198 3	Y	1651	1619 0	11 1	81	
01	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	35 4	1914 9	Y	1609	1620 0	19 1	46	
02	12789 X	10352	-0-	-2437	-0-	33 1	9046 3	Y	1460	1440 0	22 1	39	
03	11656 X	10592	-0-	-1064	-0-	34 4	1816 9	Y	1443	1397 0	15 1	52	
						39 1	9098 3	Y					
						33 4	1770 9	Y					
						37 1	8693 3	Y					
						16 4	1606 9	Y					
						38 1	8936 3	Y					
						31 4	1587 9	Y					
STATE COACHMAN B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286830	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10378	PERF.10694	- 17969					
10	23002 X	22706	-0-	-296	-0-	18 1	21158 3	Y	1389	1332 0	52 1	42	
11	22560 X	19354	-0-	-3206	-0-	2 4	1528 9	Y	1674	1575 0	53 1	85	
12	23312 X	16601	-0-	-6711	-0-	49 1	17434 3	Y	1245	1206 0	42 1	80	
01	23312 X	20037	-0-	-3275	-0-	30 4	1841 9	Y	1185	1140 0	53 1	71	
02	21460 X	20739	-0-	-721	-0-	58 1	15157 3	Y	1204	1137 0	46 1	91	
03	22692 X	10098	-0-	-12594	-0-	16 4	1370 9	Y	406	440 0	23 1	34	
						235 1	18457 3	Y					
						41 4	1304 9	Y					
						47 1	19349 3	Y					
						19 4	1324 9	Y					
						20 1	9617 3	Y					
						14 4	447 9	Y					
STATE COACHMAN C UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286842	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10416	PERF.10700	- 17955					
10	25389 X	24521	-0-	-868	-0-	25 1	21647 3	Y	2588	2494 0	78 1	80	
11	24570 X	23559	-0-	-1011	-0-	2 4	2847 9	Y	2505	2364 0	91 1	126	
12	24769 X	24638	-0-	-131	-0-	69 1	20691 3	Y	2541	2414 0	87 1	163	
01	24769 X	7535	-0-	-17234	-0-	43 4	2756 9	Y	783	877 0	20 1	48	
02	20996 X	7227	-0-	-13769	-0-	92 1	21725 3	Y	844	810 0	16 1	65	
03	27002 X	27002	-0-	-0-	-0-	26 4	2795 9	Y	2942	2687 0	61 1	258	
						108 1	6547 3	Y					
						19 4	861 9	Y					
						18 1	6274 3	Y					
						7 4	928 9	Y					
						52 1	23677 3	Y					
						37 4	3236 9	Y					

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 286886	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 10071	PERF.10283	-		20254						
10	36880 X	36880	-0-	-0-	-0-	29 1 77 4	34791 3 1983 9	3	Y	1803	1727 1	17 8	8	209		
11	34560 X	32660	-0-	-1900	-0-	30706 3 1863 9	91 4	4	Y	1694	1674 1	64 8	8	165		
12	41261 X	26849	-0-	-14412	-0-	25481 3 1334 9	34 4	4	Y	1213	1211 1			167		
01	41261 X	23973	-0-	-17288	-0-	22672 3 1241 9	60 4	4	Y	1128	1137 1	7 8	8	151		
02	38599 X	27634	-0-	-10965	-0-	26121 3 1477 9	36 4	4	Y	1343	1256 1	4 8	8	234		
03	36890 X	19774	-0-	-17116	-0-	18520 3 1082 9	172 4	4	Y	984	1119 1	2 8	8	97		
STATE RIO UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10714	-		18139						
10	23724 X	23724	-0-	-0-	-0-	21170 3 2537 9	17 4	4	Y	2306	2283 0 1 8	51 1	1	114		
11	19710 X	18287	-0-	-1423	-0-	3 1 108 4	15574 3 2602 9	3	Y	2365	2308 0	46 1	1	125		
12	24087 X	22420	-0-	-1667	-0-	10 1 104 4	20379 3 1927 9	3	Y	1752	1742 0 3 8	54 1	1	78		
01	24087 X	21296	-0-	-2791	-0-	50 1 16 4	17229 3 4001 9	3	Y	3637	3497 0 2 8	46 1	1	170		
02	22533 X	21929	-0-	-604	-0-	42 1 18 4	17955 3 3914 9	3	Y	3558	3514 0	32 1	1	182		
03	23715 X	14884	-0-	-8831	-0-	27 1 21 4	12525 3 2311 9	3	Y	2101	2151 0	21 1	1	111		
STATE RIO UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10562	PERF.10671	-		18048						
10	21390 X	13969	-0-	-7421	-0-	11533 3 2424 9	12 4	4	Y	2204	2120 0 1 8	31 1	1	110		
11	20700 X	15596	-0-	-5104	-0-	3 1 100 4	14153 3 1340 9	3	Y	1218	1218 0	47 1	1	63		
12	21390 X	19807	-0-	-1583	-0-	9 1 91 4	17399 3 2308 9	3	Y	2098	2011 0 4 8	52 1	1	94		
01	22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	49 1 16 4	19179 3 2772 9	3	Y	2520	2444 0 2 8	51 1	1	117		
02	21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	40 1 17 4	18517 3 2478 9	3	Y	2253	2222 0	33 1	1	115		
03	19809 X	18261	-0-	-1548	-0-	24 1 18 4	15549 3 2670 9	3	Y	2427	2387 0	27 1	1	128		
STATE RIO UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL DEPTH 10561	PERF.10667	-		18130						
10	25203 X	23406	-0-	-1797	-0-	21295 3 2100 9	11 4	4	Y	1909	1834 0 2 8	66 1	1	93		
11	23070 X	21485	-0-	-1585	-0-	3 1 89 4	19945 3 1448 9	3	Y	1316	1267 0	75 1	1	67		
12	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	8 1 84 4	22729 3 1927 9	3	Y	1752	1661 0 3 8	78 1	1	77		
01	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	45 1 15 4	22138 3 1697 9	3	Y	1543	1477 0 1 8	72 1	1	70		
02	21895 X	21178	-0-	-717	-0-	32 1 14 4	19538 3 1594 9	3	Y	1449	1403 0	43 1	1	73		
03	24738 X	24690	-0-	-48	-0-	26 1 20 4	23002 3 1642 9	3	Y	1493	1441 0	48 1	1	77		



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	287245	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10574	PERF.	10750	-		20781		
10		26939 X	25484	-0-	-1455	-0-	57 1	20403 3	Y	4475	4431 0	64 1	121			
							101 4	4923 9								
11		27447 X	27447	-0-	-0-	-0-	77 1	21694 3	Y	5057	4941 0	84 1	153			
							113 4	5563 9								
12		27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	29 1	21428 3	Y	5547	5458 0	88 1	154			
							102 4	6102 9								
01		29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	43 1	24167 3	Y	4691	4586 0	108 1	147			
							106 4	5160 9			4 8					
02		27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	73 1	22866 3	Y	4075	4003 0	69 1	150			
							106 4	4483 9								
03		27249 X	23986	-0-	-3263	-0-	38 1	19908 3	Y	3582	3321 0	172 1	239			
							100 4	3940 9								
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	287246	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	10818	-		20775		
10		39122 X	38892	-0-	-230	-0-	91 1	32243 3	Y	5869	5786 0	91 1	159			
							102 4	6456 9								
11		37890 X	34149	-0-	-3741	-0-	100 1	27969 3	Y	5447	5345 0	97 1	164			
							88 4	5992 9								
12		39153 X	29170	-0-	-9983	-0-	33 1	24701 3	Y	3969	3912 0	113 1	108			
							70 4	4366 9								
01		39153 X	29645	-0-	-9508	-0-	43 1	23816 3	Y	5204	5025 0	119 1	163			
							62 4	5724 9			5 8					
02		33060 X	28152	-0-	-4908	-0-	73 1	23001 3	Y	4557	4476 0	77 1	167			
							65 4	5013 9								
03		35435 X	35435	-0-	-0-	-0-	56 1	29065 3	Y	5675	5192 0	272 1	378			
							71 4	6243 9								
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	287248	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	11212	-		20927		
10		31837 X	23922	-0-	-7915	-0-	57 1	20213 3	Y	3320	3283 0	53 1	90			
							3652 9									
11		26940 X	26342	-0-	-598	-0-	79 1	22080 3	Y	3803	3707 0	71 1	115			
							4183 9									
12		26861 X	26861	-0-	-0-	-0-	31 1	23286 3	Y	3222	3158 0	91 1	88			
							3544 9									
01		31479 X	31479	-0-	-0-	-0-	48 1	26716 3	Y	4286	4122 0	114 1	134			
							4715 9				4 8					
02		27681 X	27681	-0-	-0-	-0-	75 1	23656 3	Y	3591	3525 0	68 1	132			
							3950 9									
03		27218 X	26638	-0-	-580	-0-	43 1	22437 3	Y	3704	3410 0	179 1	247			
							84 4	4074 9								
LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #:	1H	RRCID ->	287261	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	11367	-		18550		
10		21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	17437 3	4157 9	Y	3779	3717 0	88 1	131			
11		19380 X	13188	-0-	-6192	-0-	10296 3	2 4	Y	2627	2582 0	65 1	111			
							2890 9									
12		22010 X	14500	-0-	-7510	-0-	11598 3	2902 9	Y	2638	2576 0	69 1	104			
01		22010 X	17102	-0-	-4908	-0-	13509 3	3593 9	Y	3266	3144 0	79 1	143			
											4 8					
02		18734 X	14783	-0-	-3951	-0-	12174 3	24 4	Y	2350	2319 0	49 1	124			
							2585 9				1 8					
03		20026 X	15118	-0-	-4908	-0-	12159 3	54 4	Y	2641	2555 0	47 1	148			
							2905 9				15 8					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684																
10	19468 X	16858	-0-	-2610	-0-	13714	3	51	4	Y	2812	2751	0	78	1	97
						3093	9									
11	18300 X	15540	-0-	-2760	-0-	12561	3	49	4	Y	2664	2561	0	89	1	111
						2930	9									
12	17422 X	15728	-0-	-1694	-0-	12742	3	46	4	Y	2673	2594	0	85	1	105
						2940	9									
01	17081 X	15893	-0-	-1188	-0-	12511	3	49	4	Y	3030	2918	0	82	1	132
						3333	9					3	8			
02	16087 X	16087	-0-	-0-	-0-	12692	3	76	4	Y	3017	2930	0	58	1	160
						3319	9					1	8			
03	18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	14021	3	68	4	Y	3663	3540	0	61	1	205
						4029	9					17	8			
-----																
LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631																
10	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	14700	3	48	4	Y	2680	2628	0	91	1	92
						2948	9									
11	16320 X	14350	-0-	-1970	-0-	12148	3	37	4	Y	1968	1885	0	94	1	81
						2165	9									
12	17453 X	16264	-0-	-1189	-0-	13806	3	40	4	Y	2198	2094	0	100	1	85
						2418	9									
01	17701 X	11765	-0-	-5936	-0-	10748	3	21	4	Y	905	874	0	77	1	37
						996	9					2	8			
02	16559 X	12807	-0-	-3752	-0-	11571	3	47	4	Y	1081	1006	0	57	1	55
						1189	9									
03	17701 X	14064	-0-	-3637	-0-	12642	3	35	4	Y	1261	1178	0	59	1	68
						1387	9					11	8			
-----																
LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688																
10	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	13431	3	50	4	Y	3003	2973	0	62	1	104
						3303	9									
11	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	13321	3	46	4	Y	2872	2778	0	77	1	121
						3159	9									
12	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	13990	3	46	4	Y	3046	2971	0	76	1	120
						3351	9									
01	16992 X	16992	-0-	-0-	-0-	13404	3	53	4	Y	3214	3118	0	72	1	141
						3535	9					3	8			
02	16164 X	16164	-0-	-0-	-0-	12812	3	75	4	Y	2979	2913	0	48	1	158
						3277	9					1	8			
03	17391 X	17285	-0-	-106	-0-	13190	3	63	4	Y	3665	3555	0	47	1	206
						4032	9					15	8			
-----																
LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598																
10	14003 X	14003	-0-	-0-	-0-	11152	3	2851	9	Y	2592	2551	0	55	1	90
11	14636 X	14636	-0-	-0-	-0-	11734	3	2	4	Y	2636	2542	0	73	1	111
						2900	9									
12	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	13305	3	3241	9	Y	2946	2864	0	77	1	116
01	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	11961	3	3067	9	Y	2788	2710	0	69	1	122
												3	8			
02	14152 X	12523	-0-	-1629	-0-	10165	3	20	4	Y	2125	2093	0	40	1	113
						2338	9					1	8			
03	15686 X	13914	-0-	-1772	-0-	11494	3	49	4	Y	2155	2090	0	43	1	120
						2371	9					15	8			



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287619	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10111	PERF.10302	- 20387			
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	3 1	1439 3	16 4	275 9	Y	250	277 1	2 8	30	
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	30 1		-0-	
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-	
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-	
02	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-			-0-	
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287620	COMPL. DATE	03/02/2019	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10218	- 20455			
10	27528 X	3738	-0-	-23790	-0-	13 1	3267 3	16 4	442 9	Y	402	367 1	3 8	48	
11	20820 X	1170	-0-	-19650	-0-	1107 3	6 4	57 9		Y	52	93 1	2 8	5	
12	5115 X	1201	-0-	-3914	-0-	1135 3	7 4	59 9		Y	54	52 1		7	
01	3751 X	891	-0-	-2860	-0-	802 3	16 4	73 9		Y	66	64 1		9	
02	3509 X	82	-0-	-3427	-0-	1 3	19 4	62 9		Y	56	54 1		11	
03	3751 X	129	-0-	-3622	-0-	5 3	23 4	101 9		Y	92	93 1		10	
-----															
STATE MAYFLY UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287662	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10113	PERF.10314	- 20316			
10	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	4 1	1457 3	6 4	314 9	Y	285	320 1	3 8	34	
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	34 1		-0-	
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-			-0-	
01	4557 X	131	-0-	-4426	-0-	131 3				Y	-0-			-0-	
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	-0-			-0-	
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288016	COMPL. DATE	06/23/2020	TOTAL DEPTH	10826	PERF.11202	- 21026			
10	57164 X	55190	-0-	-1974	-0-	145 1	51005 3	92 4	3948 9	Y	3589	3498 0	152 1	94	
11	59160 X	35153	-0-	-24007	-0-	112 1	31365 3	69 4	3607 9	Y	3279	3161 0	115 1	97	
12	61132 X	45859	-0-	-15273	-0-	56 1	41738 3	82 4	3983 9	Y	3621	3513 0	106 1	99	
01	61132 X	47544	-0-	-13588	-0-	76 1	42341 3	89 4	5038 9	Y	4580	4414 0	118 1	143	
02	55825 X	47648	-0-	-8177	-0-	136 1	42682 3	61 4	4769 9	Y	4335	4239 0	80 1	159	
03	55180 X	44513	-0-	-10667	-0-	78 1	40457 3	44 4	3934 9	Y	3576	3312 0	186 1	237	
-----															
STATE CORREA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288075	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10900	- 20764			
10	25847 X	25847	-0-	-0-	-0-	15 1	22452 3	27 4	3353 9	Y	3048	3007 0	53 1	50	
11	24570 X	20719	-0-	-3851	-0-	17 1	18310 3	21 4	2371 9	Y	2155	2088 0	53 1	57	
12	26753 X	25209	-0-	-1544	-0-	29 1	21949 3	27 4	3204 9	Y	2913	2837 0	58 1	71	
01	27488 X	27488	-0-	-0-	-0-	31 1	24066 3	26 4	3365 9	Y	3059	2937 0	69 1	107	
02	30311 X	30311	-0-	-0-	-0-	521 1	26508 3	28 4	3254 9	Y	2958	2945 0	51 1	69	
03	31357 X	31357	-0-	-0-	-0-	104 1	27887 3	29 4	3337 9	Y	3034	2882 0	51 1	170	



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1603H		RRCID -> 288244		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	33666 X	29316	-0-	-4350	-0-	27087 3 2196 9	33 4	Y	1996	1911 0 2 8	72 1	164	
11	32580 X	22777	-0-	-9803	-0-	20865 3 1878 9	34 4	Y	1707	1655 0 1 8	68 1	147	
12	33666 X	26803	-0-	-6863	-0-	25414 3 1256 9	133 4	Y	1142	1148 0 5 8	76 1	60	
01	33666 X	24603	-0-	-9063	-0-	23842 3 743 9	18 4	Y	675	623 0 3 8	78 1	31	
02	28043 X	24443	-0-	-3600	-0-	21874 3 2536 9	33 4	Y	2305	2063 0	83 1	190	
03	29400 X	29400	-0-	-0-	-0-	26132 3 3241 9	27 4	Y	2946	2746 0	91 1	299	
-----													
STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119			
10	32612 X	25246	-0-	-7366	-0-	22712 3 2506 9	28 4	Y	2278	2163 0 1 8	61 1	189	
11	30000 X	18482	-0-	-11518	-0-	16863 3 1602 9	17 4	Y	1456	1463 0 1 8	56 1	125	
12	27993 X	21758	-0-	-6235	-0-	20381 3 1252 9	125 4	Y	1138	1141 0	61 1	61	
01	27993 X	19006	-0-	-8987	-0-	18835 3 169 9	2 4	Y	154	147 0 1 8	62 1	5	
02	22823 X	16878	-0-	-5945	-0-	16775 3 101 9	2 4	Y	92	38 0	56 1	3	
03	24397 X	11231	-0-	-13166	-0-	11143 3 78 9	10 4	Y	71	36 0	34 1	4	
-----													
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608			
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	3 3 43 9	7 4	Y	39	36 0	1 8	2	
11	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	4 1 114 4	3296 3 2984 9	Y	2713	2559 0 1 8	10 1	145	
12	3100 N	9892	-0-	6792	6792	10 1 107 4	8174 3 1601 9	Y	1455	1503 0 9 8	22 1	66	
01	3100 N	15135	-0-	12035	18827	67 1 21 4	13429 3 1618 9	Y	1471	1404 0 8 8	58 1	67	
02	32362 X	13535	-0-	-18827	-0-	48 1 21 4	12107 3 1359 9	Y	1235	1205 0	35 1	62	
03	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	37 1 31 4	13166 3 1461 9	Y	1328	1285 0	36 1	69	
-----													
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618			
10	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	941 3 110 9	9 4	Y	100	92 0	3 1	5	
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	1 1 45 4	88 3 283 9	Y	257	248 0		14	
12	3100 N	8389	-0-	5289	5289	5 1 58 4	6207 3 2119 9	Y	1926	1824 0 6 8	22 1	88	
01	3100 N	21238	-0-	18138	23427	57 1 18 4	18645 3 2518 9	Y	2289	2182 0 12 8	79 1	104	
02	41366 X	17939	-0-	-23427	-0-	46 1 20 4	15834 3 2039 9	Y	1854	1819 0	45 1	94	
03	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	38 1 30 4	15649 3 2258 9	Y	2053	1998 0	42 1	107	

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10		34596 X	23033	-0-	-11563	-0-	20677	3	75	4	Y	2074	2079	1 2 8 109
							2281	9						
11		27000 X	16228	-0-	-10772	-0-	14584	3	56	4	Y	1444	1478	1 3 8 72
							1588	9						
12		23728 X	23728	-0-	-0-	-0-	20759	3	78	4	Y	2628	2484	1 216
							2891	9						
01		25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	22293	3	90	4	Y	3001	3011	1 3 8 203
							3301	9						
02		30554 X	30554	-0-	-0-	-0-	27281	3	74	4	Y	2908	2948	1 1 8 162
							3199	9						
03		32865 X	32865	-0-	-0-	-0-	29471	3	91	4	Y	3003	2955	1 210
							3303	9						
-----														
MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757														
10		23644 X	23644	-0-	-0-	-0-	46	1	21067	3	Y	2165	2163	0 10 1 72
							149	4	2382	9			5 8	
11		11190 X	9740	-0-	-1450	-0-	119	1	7272	3	Y	2014	1988	0 9 1 59
							134	4	2215	9			30 8	
12		11563 X	7562	-0-	-4001	-0-	32	1	5700	3	Y	1592	1520	0 8 1 123
							79	4	1751	9				
01		11563 X	11021	-0-	-542	-0-	61	1	8557	3	Y	2058	2143	0 23 1 10
							139	4	2264	9			5 8	
02		22127 X	8358	-0-	-13769	-0-	32	1	6501	3	Y	1643	1628	0 8 1 12
							18	4	1807	9			5 8	
03		23653 X	10031	-0-	-13622	-0-	16	1	7903	3	Y	1853	1821	0 7 1 30
							74	4	2038	9			7 8	
-----														
STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788														
10		24552 X	21130	-0-	-3422	-0-	17	1	17993	3	Y	2814	2779	0 48 1 46
							25	4	3095	9			4 8	
11		23760 X	16872	-0-	-6888	-0-	19	1	14588	3	Y	2042	1979	0 48 1 54
							19	4	2246	9			7 8	
12		24552 X	19856	-0-	-4696	-0-	28	1	16975	3	Y	2572	2510	0 50 1 63
							24	4	2829	9			3 8	
01		23529 X	17962	-0-	-5567	-0-	26	1	15576	3	Y	2128	2054	0 51 1 74
							19	4	2341	9			12 8	
02		21692 X	17438	-0-	-4254	-0-	394	1	14228	3	Y	2539	2522	0 31 1 60
							23	4	2793	9				
03		21142 X	14457	-0-	-6685	-0-	74	1	12546	3	Y	1655	1596	0 26 1 93
							16	4	1821	9				
-----														
STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024														
10		46780 X	46780	-0-	-0-	-0-	26	1	42454	3	Y	3880	3779	0 110 1 63
							32	4	4268	9			5 8	
11		37020 X	28740	-0-	-8280	-0-	26	1	26187	3	Y	2278	2190	0 83 1 60
							21	4	2506	9			8 8	
12		38600 X	38600	-0-	-0-	-0-	41	1	35003	3	Y	3208	3087	0 101 1 77
							27	4	3529	9			3 8	
01		38254 X	35300	-0-	-2954	-0-	36	1	31743	3	Y	3177	3027	0 100 1 110
							26	4	3495	9			17 8	
02		43761 X	30611	-0-	-13150	-0-	528	1	27087	3	Y	2701	2690	0 58 1 63
							25	4	2971	9				
03		46779 X	35050	-0-	-11729	-0-	111	1	31533	3	Y	3071	2898	0 64 1 172
							28	4	3378	9				

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	288537	COMPL. DATE	04/18/2020	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	10645	-		20590		
10	29419 X	27498	-0-	-1921	-0-	19 1	24318 3	30 4	3131 9	Y	2846	2745 0	5 8	62 1	46	
11	29640 X	25285	-0-	-4355	-0-	23 1	22749 3	26 4	2487 9	Y	2261	2169 0	7 8	71 1	60	
12	33691 X	33691	-0-	-0-	-0-	37 1	30325 3	32 4	3297 9	Y	2997	2892 0	7 8	86 1	72	
01	30628 X	26372	-0-	-4256	-0-	30 1	23338 3	25 4	2979 9	Y	2708	2599 0	15 8	72 1	94	
02	26912 X	25912	-0-	-1000	-0-	487 1	23125 3	25 4	2275 9	Y	2068	2066 0	15 8	48 1	48	
03	33697 X	25136	-0-	-8561	-0-	93 1	22568 3	24 4	2451 9	Y	2228	2106 0	15 8	45 1	125	
STATE CORREA UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	288538	COMPL. DATE	04/19/2020	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	11040	-		20986		
10	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	17 1	13798 3	1099 9	909 9	Y	999	974 0	1 8	31 1	16	
11	13740 X	13483	-0-	-257	-0-	20 1	12554 3	909 9	27 1	Y	826	783 0	3 8	34 1	22	
12	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	27 1	14220 3	1060 9	24 1	Y	964	927 0	1 8	35 1	23	
01	14198 X	13213	-0-	-985	-0-	24 1	12137 3	1052 9	366 1	Y	956	908 0	5 8	33 1	33	
02	15196 X	12663	-0-	-2533	-0-	366 1	11303 3	994 9	75 1	Y	904	895 0	10 8	21 1	21	
03	15314 X	13859	-0-	-1455	-0-	75 1	12767 3	10 4	1007 9	Y	915	863 0	10 8	22 1	51	
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:	3H	RRCID ->	288558	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	10574	-		19349		
10	32209 X	26186	-0-	-6023	-0-	24394 3	62 4	1730 9	16453 3	Y	1573	1557 1	2 8	83		
11	28740 X	17646	-0-	-11094	-0-	1147 9	46 4	17151 3	1439 9	Y	1043	1072 1	2 8	52		
12	29698 X	18633	-0-	-11065	-0-	18768 3	43 4	1658 9	20214 3	Y	1308	1253 1	14 4	107		
01	28117 X	20482	-0-	-7635	-0-	1464 9	56 4	21178 3	1444 9	Y	1507	1510 1	2 8	102		
02	24505 X	21722	-0-	-2783	-0-	21178 3	44 4	1464 9	21178 3	Y	1331	1358 1	1 8	74		
03	26195 X	22673	-0-	-3522	-0-	21178 3	51 4	1444 9	21178 3	Y	1313	1295 1	14 4	92		
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	51H	RRCID ->	288816	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	10264	-		19395		
10	T. A.	34295	-0-	34295	65723	30 1	31087 3	32 4	3146 9	Y	2860	2733 1	154 8	55		
11	106037 X	40314	-0-	-65723	-0-	37 1	37103 3	35 4	3139 9	Y	2854	2813 1	11 8	85		
12	43140 X	43140	-0-	-0-	-0-	108 1	39686 3	10 4	3336 9	Y	3033	3003 1	6 8	109		
01	43314 X	43314	-0-	-0-	-0-	116 1	39804 3	14 4	3380 9	Y	3073	3027 1	45 8	110		
02	38976 X	32473	-0-	-6503	-0-	147 1	29840 3	106 4	2380 9	Y	2164	2194 1	12 8	68		
03	49918 X	49918	-0-	-0-	-0-	270 1	46133 3	62 4	3453 9	Y	3139	3108 1	14 4	99		



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289005	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11948	PERF.12051	- 16786				
10	20119 X	16500	-0-	-3619	-0-	12679 3760	3 9	61	4	Y	3418	3385 7	0 8	17	1	63
11	19470 X	15542	-0-	-3928	-0-	12036 3446	3 9	60	4	Y	3133	3092 10	0 8	44	1	50
12	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	13234 3665	3 9	16	4	Y	3332	3244	0	55	1	83
01	19141 X	19141	-0-	-0-	-0-	15243 3826	3 9	72	4	Y	3478	3485 5	0 8	36	1	35
02	16132 X	16132	-0-	-0-	-0-	13216 2901	3 9	15	4	Y	2637	2614 7	0 8	22	1	29
03	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	15474 3136	3 9	34	4	Y	2851	2804 8	0 8	18	1	50
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289008	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11889	PERF.12135	- 16683				
10	14973 X	11272	-0-	-3701	-0-	10145 1075	3 9	52	4	Y	977	959 5	0 8	6	1	18
11	14490 X	10067	-0-	-4423	-0-	9037 983	3 9	47	4	Y	894	877 7	0 8	14	1	14
12	13857 X	11045	-0-	-2812	-0-	9831 1201	3 9	13	4	Y	1092	1061	0	18	1	27
01	13857 X	10592	-0-	-3265	-0-	9322 1219	3 9	51	4	Y	1108	1091 4	0 8	29	1	11
02	10643 X	10263	-0-	-380	-0-	8935 1317	3 9	11	4	Y	1197	1176 5	0 8	14	1	13
03	11794 X	11794	-0-	-0-	-0-	10322 1447	3 9	25	4	Y	1315	1288 6	0 8	11	1	23
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289009	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11878	PERF.12013	- 16765				
10	10974 X	9463	-0-	-1511	-0-	7770 1648	3 9	45	4	Y	1498	1485 3	0 8	4	1	28
11	10620 X	8692	-0-	-1928	-0-	6847 1808	3 9	37	4	Y	1644	1632 5	0 8	9	1	26
12	9703 X	9294	-0-	-409	-0-	7629 1653	3 9	12	4	Y	1503	1480	0	11	1	38
01	9703 X	8961	-0-	-742	-0-	7542 1373	3 9	46	4	Y	1248	1254 2	0 8	18	1	12
02	9077 X	7758	-0-	-1319	-0-	6543 1205	3 9	10	4	Y	1095	1082 4	0 8	9	1	12
03	9455 X	8547	-0-	-908	-0-	7234 1290	3 9	23	4	Y	1173	1153 4	0 8	7	1	21
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	289010	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12008	- 16805				
10	18693 X	12022	-0-	-6671	-0-	10552 1423	3 9	47	4	Y	1294	1282 4	0 8	6	1	24
11	18090 X	8972	-0-	-9118	-0-	7989 941	3 9	42	4	Y	855	847 6	0 8	12	1	14
12	18135 X	13971	-0-	-4164	-0-	10578 3379	3 9	14	4	Y	3072	2991	0	18	1	77
01	16554 X	8622	-0-	-7932	-0-	7529 1032	3 9	61	4	Y	938	981 3	0 8	22	1	9
02	13775 X	9678	-0-	-4097	-0-	8461 1202	3 9	15	4	Y	1093	1069 5	0 8	16	1	12
03	13981 X	10260	-0-	-3721	-0-	9000 1227	3 9	33	4	Y	1115	1091 5	0 8	12	1	19

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160		COMPL. DATE 09/30/2020					TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	35774 X	34824	-0-	-950	-0-	132 1	31132 3	16 4	3544 9	Y	3222	3082 0	100 1	106
11	34230 X	33050	-0-	-1180	-0-	144 1	29653 3	16 4	3237 9	Y	2943	2813 0	117 1	111
12	32178 X	29109	-0-	-3069	-0-	156 1	25923 3	171 4	2859 9	Y	2599	2495 0	93 1	117
01	34813 X	28993	-0-	-5820	-0-	168 1	25757 3	92 4	2976 9	Y	2705	2552 0	101 1	168
*02	32567 X	31241	-0-	-1326	-0-	140 1	27524 3	26 4	3551 9	Y	3228	2951 0	172 1	272
03	34813 X	17740	-0-	-17073	-0-	49 1	15786 3	49 4	1856 9	Y	1687	1715 0	98 1	146
-----														
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161		COMPL. DATE 09/30/2020					TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781			
10	41757 X	36599	-0-	-5158	-0-	137 1	32483 3	22 4	3957 9	Y	3597	3475 0	88 1	120
11	40410 X	40091	-0-	-319	-0-	174 1	35763 3	23 4	4131 9	Y	3755	3604 0	118 1	143
12	41757 X	40888	-0-	-869	-0-	218 1	36274 3	257 4	4139 9	Y	3763	3620 0	109 1	171
01	41757 X	37932	-0-	-3825	-0-	219 1	33634 3	120 4	3959 9	Y	3599	3433 0	110 1	225
*02	39735 X	39735	-0-	-0-	-0-	177 1	34933 3	29 4	4596 9	Y	4178	3845 0	204 1	353
*03	43596 X	43596	-0-	-0-	-0-	117 1	38067 3	121 4	5291 9	Y	4810	4520 0	221 1	422
-----														
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162		COMPL. DATE 09/30/2020					TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852			
10	47833 X	34883	-0-	-12950	-0-	130 1	30731 3	21 4	4001 9	Y	3637	3521 0	86 1	121
11	46170 X	20171	-0-	-25999	-0-	90 1	18428 3	16 4	1637 9	Y	1488	1486 0	63 1	56
12	37510 X	14893	-0-	-22617	-0-	81 1	13468 3	170 4	1174 9	Y	1067	1029 0	42 1	48
01	37510 X	9904	-0-	-27606	-0-	55 1	8421 3	76 4	1352 9	Y	1229	1170 0	29 1	77
*02	32625 X	14507	-0-	-18118	-0-	64 1	12645 3	18 4	1780 9	Y	1618	1487 0	70 1	138
03	34875 X	12919	-0-	-21956	-0-	35 1	11266 3	70 4	1548 9	Y	1407	1359 0	62 1	124
-----														
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163		COMPL. DATE 10/01/2020					TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410			
10	17732 X	16677	-0-	-1055	-0-	60 1	14260 3	14 4	2343 9	Y	2130	2067 0	37 1	71
11	17670 X	16203	-0-	-1467	-0-	66 1	13500 3	13 4	2624 9	Y	2385	2315 0	43 1	92
12	18259 X	15356	-0-	-2903	-0-	79 1	13177 3	149 4	1951 9	Y	1774	1743 0	38 1	81
01	18259 X	14596	-0-	-3663	-0-	86 1	13177 3	51 4	1282 9	Y	1165	1131 0	42 1	72
*02	15747 X	12052	-0-	-3695	-0-	54 1	10585 3	16 4	1397 9	Y	1270	1178 0	56 1	108
03	16740 X	13415	-0-	-3325	-0-	36 1	11645 3	63 4	1671 9	Y	1519	1432 0	61 1	134

-----																	
PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162												
STATE DIAGON ALLEY A				WELL #:	1H	RRCID ->	289164	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10725	- 20795			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		44609 X	40072	-0-	-4537	-0-	153	1	36260	3	Y	3297	3168	0	96	1	109
							32	4	3627	9			3	8			
11		49050 X	39332	-0-	-9718	-0-	171	1	35328	3	Y	3456	3319	0	114	1	132
							31	4	3802	9							
12		50685 X	37375	-0-	-13310	-0-	203	1	33822	3	Y	2737	2629	0	112	1	123
							339	4	3011	9			5	8			
01		50685 X	37883	-0-	-12802	-0-	219	1	33900	3	Y	3303	3098	0	123	1	205
							131	4	3633	9							
*02		38309 X	33022	-0-	-5287	-0-	149	1	29470	3	Y	3060	2838	0	170	1	257
							37	4	3366	9							
03		40641 X	25148	-0-	-15493	-0-	68	1	22222	3	Y	2506	2417	0	127	1	219
							101	4	2757	9							
-----																	
STATE DIAGON ALLEY B				WELL #:	2H	RRCID ->	289165	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10707	- 20845			
-----																	
10		27776 X	20377	-0-	-7399	-0-	74	1	17486	3	Y	2540	2456	0	53	1	85
							23	4	2794	9			4	8			
11		25230 X	21953	-0-	-3277	-0-	91	1	18816	3	Y	2747	2656	0	70	1	106
							24	4	3022	9							
12		26071 X	15680	-0-	-10391	-0-	80	1	13336	3	Y	1835	1805	0	45	1	84
							245	4	2019	9			7	8			
01		26071 X	13221	-0-	-12850	-0-	70	1	10794	3	Y	2054	1968	0	40	1	130
							98	4	2259	9							
*02		21228 X	10257	-0-	-10971	-0-	42	1	8419	3	Y	1610	1552	0	49	1	139
							25	4	1771	9							
03		22692 X	5752	-0-	-16940	-0-	17	1	5428	3	Y	218	316	0	23	1	18
							67	4	240	9							
-----																	
LINK VJ RANCH 24-13 C				WELL #:	3H	RRCID ->	289234	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11625	- 21527			
-----																	
10		36146 X	33291	-0-	-2855	-0-	25799	3	23	4	Y	6790	6305	0	486	1	62
							7469	9									
11		34980 X	31958	-0-	-3022	-0-	24738	3	33	4	Y	6534	6185	0	330	1	81
							7187	9									
12		36146 X	27709	-0-	-8437	-0-	21352	3	15	4	Y	5765	5583	0	181	1	82
							6342	9									
01		35247 X	29893	-0-	-5354	-0-	23245	3	23	4	Y	6023	5771	0	195	1	139
							6625	9									
02		29889 X	29889	-0-	-0-	-0-	23510	3	89	4	Y	5718	5640	0	120	1	97
							6290	9									
03		31899 X	29843	-0-	-2056	-0-	23386	3	71	4	Y	5805	5629	0	113	1	136
							6386	9					24	8			
-----																	
APOLLO 7				WELL #:	8H	RRCID ->	289258	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	12242	- 16841			
-----																	
10		8990 X	8730	-0-	-260	-0-	7315	3	26	4	Y	1263	1246	0	5	1	26
							1389	9					4	8			
11		8700 X	7793	-0-	-907	-0-	6640	3	27	4	Y	1024	1010	0	11	1	23
							1126	9					6	8			
12		8773 X	7545	-0-	-1228	-0-	6396	3	27	4	Y	1020	957	0	13	1	73
							1122	9									
01		8773 X	7959	-0-	-814	-0-	6722	3	28	4	Y	1099	1123	0	22	1	24
							1209	9					3	8			
02		8178 X	7495	-0-	-683	-0-	6396	3	25	4	Y	976	938	0	21	1	37
							1074	9					4	8			
03		8742 X	7917	-0-	-825	-0-	6801	3	26	4	Y	991	983	0	10	1	31
							1090	9					4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7													//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
													WELL #: 5H		RRCID -> 289259		COMPL. DATE 12/09/2018				TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896		
10		14167 X	12410	-0-	-1757	-0-	10771 1615	3 9	24	4	Y	1468	1453 3	0 8	5	1	30						
11		13710 X	12895	-0-	-815	-0-	11145 1716	3 9	34	4	Y	1560	1532 6	0 8	16	1	36						
12		14167 X	14060	-0-	-107	-0-	12236 1789	3 9	35	4	Y	1626	1527	0	19	1	116						
01		14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	12497 1760	3 9	34	4	Y	1600	1646 3	0 8	33	1	34						
02		12470 X	12389	-0-	-81	-0-	10828 1531	3 9	30	4	Y	1392	1340 4	0 8	29	1	53						
03		14145 X	14145	-0-	-0-	-0-	12471 1642	3 9	32	4	Y	1493	1479 4	0 8	17	1	46						
													WELL #: 4H		RRCID -> 289260		COMPL. DATE 02/16/2018				TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709		
10		3100 N	8745	-0-	5645	14308	7829 883	3 9	33	4	Y	803	789 9	0 8	3	1	16						
11		22312 X	8004	-0-	-14308	-0-	7298 672	3 9	34	4	Y	611	592 13	0 8	8	1	14						
12		7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7335 438	3 9	31	4	Y	398	374	0	10	1	28						
01		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7083 426	3 9	30	4	Y	387	385 6	0 8	16	1	8						
02		8787 X	6783	-0-	-2004	-0-	6430 327	3 9	26	4	Y	297	271 8	0 8	15	1	11						
03		8742 X	7570	-0-	-1172	-0-	7301 242	3 9	27	4	Y	220	204 9	0 8	12	1	6						
													WELL #: 9H		RRCID -> 289263		COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889		
10		10540 X	8131	-0-	-2409	-0-	6758 1351	3 9	22	4	Y	1228	1218 3	0 8	3	1	25						
11		10200 X	7632	-0-	-2568	-0-	6178 1426	3 9	28	4	Y	1296	1277 5	0 8	9	1	30						
12		10540 X	8119	-0-	-2421	-0-	6606 1484	3 9	29	4	Y	1349	1272	0	10	1	97						
01		9672 X	8105	-0-	-1567	-0-	6628 1450	3 9	27	4	Y	1318	1367 2	0 8	18	1	28						
02		7424 X	7328	-0-	-96	-0-	5980 1322	3 9	26	4	Y	1202	1165 3	0 8	16	1	46						
03		8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	6687 1359	3 9	27	4	Y	1235	1229 3	0 8	11	1	38						
													WELL #: 10H		RRCID -> 289264		COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818		
10		14570 X	11838	-0-	-2732	-0-	10054 1753	3 9	31	4	Y	1594	1573 5	0 8	6	1	32						
11		14100 X	11504	-0-	-2596	-0-	9758 1707	3 9	39	4	Y	1552	1524 9	0 8	16	1	35						
12		14539 X	11312	-0-	-3227	-0-	9751 1526	3 9	35	4	Y	1387	1305	0	18	1	99						
01		13051 X	11593	-0-	-1458	-0-	9828 1727	3 9	38	4	Y	1570	1601 4	0 8	30	1	34						
02		10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	9188 1509	3 9	34	4	Y	1372	1321 5	0 8	28	1	52						
03		11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	10306 1552	3 9	35	4	Y	1411	1399 5	0 8	15	1	44						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
APOLLO 7			WELL #:		6H	RRCID ->	289265	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	12119	- 16824			
10		12958 X	8986	-0-	-3972	-0-	8361 606	3 9	19	4	Y	551	540 4	0 8	4	1	11
11		12540 X	7699	-0-	-4841	-0-	7288 393	3 9	18	4	Y	357	344 6	0 8	10	1	8
12		12958 X	8088	-0-	-4870	-0-	7493 575	3 9	20	4	Y	523	482	0	12	1	37
01		12524 X	8233	-0-	-4291	-0-	7386 824	3 9	23	4	Y	749	747 3	0 8	20	1	16
02		8758 X	7601	-0-	-1157	-0-	7081 501	3 9	19	4	Y	455	430 4	0 8	20	1	17
03		8990 X	8883	-0-	-107	-0-	7921 936	3 9	26	4	Y	851	825 5	0 8	12	1	26
APOLLO 7			WELL #:		7H	RRCID ->	289266	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	12059	PERF.	12194	- 16876			
10		10385 X	7850	-0-	-2535	-0-	6677 1152	3 9	21	4	Y	1047	1038 2	0 8	4	1	21
11		9990 X	7142	-0-	-2848	-0-	6011 1109	3 9	22	4	Y	1008	994 3	0 8	9	1	23
12		9858 X	7457	-0-	-2401	-0-	6284 1150	3 9	23	4	Y	1045	982	0	11	1	75
01		9858 X	7824	-0-	-2034	-0-	6523 1277	3 9	24	4	Y	1161	1190 2	0 8	19	1	25
02		7859 X	7018	-0-	-841	-0-	5901 1096	3 9	21	4	Y	996	964 2	0 8	17	1	38
03		7843 X	7671	-0-	-172	-0-	6539 1111	3 9	21	4	Y	1010	1005 3	0 8	9	1	31
APOLLO 7			WELL #:		11H	RRCID ->	289267	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	12396	- 16887			
10		9889 X	1685	-0-	-8204	-0-	435 1225	3 9	25	4	Y	1114	1103	0	3	8	23
11		9570 X	2517	-0-	-7053	-0-	1120 1368	3 9	29	4	Y	1244	1231 5	0 8	2	1	29
12		9889 X	4657	-0-	-5232	-0-	3423 1209	3 9	25	4	Y	1099	1043 5	0 8	6	1	79
01		9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	7764 1420	3 9	28	4	Y	1291	1318 2	0 8	22	1	28
02		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	6230 1153	3 9	23	4	Y	1048	1016 3	0 8	17	1	40
03		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	8279 1346	3 9	27	4	Y	1224	1212 3	0 8	11	1	38
LINK VJ RANCH 24-13 A			WELL #:		1H	RRCID ->	289327	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	11510	- 21551			
10		25854 X	22369	-0-	-3485	-0-	18507 3837	3 9	25	4	Y	3488	3216	0	274	1	32
11		25380 X	12513	-0-	-12867	-0-	10267 2218	3 9	28	4	Y	2016	1906	0	117	1	25
12		26226 X	2616	-0-	-23610	-0-	763 1843	3 9	10	4	Y	1675	1669	0	6	1	25
01		26226 X	312	-0-	-25914	-0-	236 65	3 9	11	4	Y	59	81	0	2	1	1
02		21808 X	1213	-0-	-20595	-0-	206 970	3 9	37	4	Y	882	867	0	1	1	15
03		22382 X	1398	-0-	-20984	-0-	907 461	3 9	30	4	Y	419	417 2	0 8	5	1	10

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
LINK VJ RANCH 24-13 B		WELL #: 2H		RRCID -> 289361	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11297	PERF.11435 - 21627									
10	31899 X	26090	-0-	-5809	-0-	20558 5508	3 9	24	4	Y	5007	4672	0	338	1	46
11	30870 X	20666	-0-	-10204	-0-	15921 4716	3 9	29	4	Y	4287	4096	0	183	1	54
12	31899 X	30634	-0-	-1265	-0-	23952 6664	3 9	18	4	Y	6058	5867	0	158	1	87
01	30876 X	29941	-0-	-935	-0-	22227 7689	3 9	25	4	Y	6990	6769	0	145	1	163
02	25868 X	22662	-0-	-3206	-0-	16488 6092	3 9	82	4	Y	5538	5529	0	78	1	94
03	30628 X	22540	-0-	-8088	-0-	17417 5057	3 9	66	4	Y	4597	4486 19	0 8	78	1	108
LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #: 4H		RRCID -> 289368	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 11301	PERF.11603 - 21560									
10	49693 X	38265	-0-	-11428	-0-	30858 7379	3 9	28	4	Y	6708	6236	0	482	1	62
11	46080 X	32210	-0-	-13870	-0-	25511 6615	3 9	84	4	Y	6014	5711	0	290	1	75
12	45012 X	38776	-0-	-6236	-0-	31509 7250	3 9	17	4	Y	6591	6349	0	223	1	94
01	45012 X	36622	-0-	-8390	-0-	29465 7131	3 9	26	4	Y	6483	6222	0	205	1	150
02	39382 X	36553	-0-	-2829	-0-	29634 6811	3 9	108	4	Y	6192	6094	0	143	1	105
03	40291 X	40291	-0-	-0-	-0-	32831 7370	3 9	90	4	Y	6700	6470 28	0 8	150	1	157
LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #: 6H		RRCID -> 289369	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 11347	PERF.11634 - 21623									
10	35867 X	25220	-0-	-10647	-0-	18668 6533	3 9	19	4	Y	5939	5531	0	403	1	55
11	34380 X	26471	-0-	-7909	-0-	20062 6373	3 9	36	4	Y	5794	5494	0	283	1	72
12	30504 X	26284	-0-	-4220	-0-	20148 6118	3 9	18	4	Y	5562	5378	0	177	1	79
01	30411 X	21729	-0-	-8682	-0-	17207 4498	3 9	24	4	Y	4089	3925	0	149	1	94
02	25868 X	20780	-0-	-5088	-0-	16601 4096	3 9	83	4	Y	3724	3676	0	79	1	63
03	27342 X	21393	-0-	-5949	-0-	17096 4231	3 9	66	4	Y	3846	3726 16	0 8	77	1	90
LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #: 5H		RRCID -> 289373	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 11272	PERF.11676 - 21433									
10	35216 X	24388	-0-	-10828	-0-	18808 5561	3 9	19	4	Y	5055	4715	0	345	1	47
11	33840 X	31747	-0-	-2093	-0-	24701 6962	3 9	84	4	Y	6329	5994	0	303	1	79
12	31682 X	30888	-0-	-794	-0-	24635 6237	3 9	16	4	Y	5670	5481	0	187	1	81
01	32993 X	32993	-0-	-0-	-0-	26010 6956	3 9	27	4	Y	6324	6064	0	195	1	146
02	30682 X	29876	-0-	-806	-0-	24021 5767	3 9	88	4	Y	5243	5167	0	134	1	88
03	33031 X	33031	-0-	-0-	-0-	26321 6630	3 9	80	4	Y	6027	5809 25	0 8	140	1	141

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 G		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218																
10	132463 X	132298	-0-	-165	-0-	118486 13745	3 9	67	4	Y	12495	11333	0	1178	1	112
11	127620 X	102720	-0-	-24900	-0-	91559 11084	3 9	77	4	Y	10076	9290	0	777	1	121
12	133951 X	114680	-0-	-19271	-0-	103739 10898	3 9	43	4	Y	9907	9236	0	656	1	136
01	133951 X	100295	-0-	-33656	-0-	90331 9909	3 9	55	4	Y	9008	8379	0	564	1	201
02	125164 X	10198	-0-	-114966	-0-	9689 485	3 9	24	4	Y	441	593	0	42	1	7
03	132308 X	51559	-0-	-80749	-0-	46432 5048	3 9	79	4	Y	4589	4281	0	191	1	105
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753																
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	444	-0-	444	444	46 356	3 9	42	4	Y	324	294	0			30
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808																
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886																
10	9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	8631 1312	3 9	21	4	Y	1193	1168	0	5	1	69
11	9600 X	8615	-0-	-985	-0-	7431 1165	3 9	19	4	Y	1059	1063	0	11	1	50
12	9920 X	8385	-0-	-1535	-0-	7179 1189	3 9	17	4	Y	1081	1010	0	10	1	111
01	9920 X	8436	-0-	-1484	-0-	7261 1158	3 9	17	4	Y	1053	1100	0	16	1	46
02	11020 X	7494	-0-	-3526	-0-	6525 953	3 9	16	4	Y	866	823	0	17	1	70
03	9951 X	8300	-0-	-1651	-0-	7100 1179	3 9	21	4	Y	1072	1050	0	13	1	67
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138																
10	34438 X	34438	-0-	-0-	-0-	75 42	1 4	25464 8857	3 9	Y	8052	7988	0	10	1	102
11	34206 X	34206	-0-	-0-	-0-	95 62	1 4	25253 8796	3 9	Y	7996	7934	0	29	1	88
12	35690 X	35690	-0-	-0-	-0-	137 165	1 4	28901 6487	3 9	Y	5897	5786	0	37	1	162
01	38919 X	38919	-0-	-0-	-0-	144 196	1 4	29439 9140	3 9	Y	8309	8253	0	64	1	130
02	37483 X	37483	-0-	-0-	-0-	184 76	1 4	28314 8909	3 9	Y	8099	8048	0	30	8	151
03	39102 X	39102	-0-	-0-	-0-	149 78	1 4	28943 9932	3 9	Y	9029	8791	0	49	1	289





PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 289618	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11707	PERF.11700	- 16626						
10		14167 X	7259	-0-	-6908	-0-	11 1	5327 3	Y	1669	1621 0	3 1		56
							85 4	1836 9			9 8			
11		12900 X	9225	-0-	-3675	-0-	119 1	7234 3	Y	1618	1587 0	10 1		47
							92 4	1780 9			30 8			
12		11532 X	10854	-0-	-678	-0-	48 1	8578 3	Y	1976	1857 0	13 1		153
							54 4	2174 9						
01		11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	66 1	9239 3	Y	2039	2149 0	26 1		10
							114 4	2243 9			7 8			
02		10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	41 1	8404 3	Y	2101	2082 0	6 1		15
							7 4	2311 9			8 8			
03		12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	20 1	10208 3	Y	2447	2406 0	6 1		40
							78 4	2692 9			10 8			
		SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 289626	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11649	PERF.11747	- 16951					
10		17081 X	14925	-0-	-2156	-0-	26 1	12133 3	Y	2437	2449 0	6 1		82
							85 4	2681 9			7 8			
11		16530 X	14519	-0-	-2011	-0-	194 1	11812 3	Y	2205	2172 0	16 1		64
							87 4	2426 9			35 8			
12		17081 X	15087	-0-	-1994	-0-	68 1	12249 3	Y	2477	2331 0	19 1		191
							45 4	2725 9						
01		17081 X	13621	-0-	-3460	-0-	80 1	11078 3	Y	2156	2300 0	31 1		10
							91 4	2372 9			6 8			
02		14036 X	12645	-0-	-1391	-0-	50 1	10228 3	Y	2146	2126 0	8 1		15
							6 4	2361 9			7 8			
03		15097 X	13727	-0-	-1370	-0-	22 1	10988 3	Y	2411	2371 0	6 1		39
							65 4	2652 9			10 8			
		SEVENGILLS 29 UNIT		WELL #: 6H	RRCID -> 289627	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 12007	PERF.12100	- 16926					
10		17887 X	13510	-0-	-4377	-0-	22 1	10479 3	Y	2636	2624 0	6 1		88
							109 4	2900 9			8 8			
11		17310 X	12481	-0-	-4829	-0-	154 1	9402 3	Y	2559	2520 0	14 1		75
							110 4	2815 9			38 8			
12		17732 X	16004	-0-	-1728	-0-	71 1	12855 3	Y	2748	2589 0	22 1		212
							55 4	3023 9						
01		18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	109 1	15044 3	Y	2799	2945 0	46 1		13
							150 4	3079 9			7 8			
02		16283 X	16283	-0-	-0-	-0-	67 1	13575 3	Y	2393	2366 0	16 1		17
							9 4	2632 9			7 8			
03		15996 X	12711	-0-	-3285	-0-	20 1	9894 3	Y	2474	2435 0	8 1		40
							76 4	2721 9			8 8			
		STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 2H	RRCID -> 289630	COMPL. DATE 01/08/2022	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 9947	- 21488					
10		61690 X	44662	-0-	-17028	-0-	128 1	41031 3	Y	3141	3010 1	12 8		245
							48 4	3455 9						
11		59700 X	42927	-0-	-16773	-0-	264 1	39371 3	Y	2948	2949 1	44 8		200
							49 4	3243 9						
12		58962 X	46364	-0-	-12598	-0-	1175 1	40071 3	Y	4599	4498 1			301
							59 4	5059 9						
01		54560 X	45481	-0-	-9079	-0-	131 1	40389 3	Y	4459	4551 1	21 8		188
							56 4	4905 9						
02		42794 X	42794	-0-	-0-	-0-	43 1	37867 3	Y	4391	4356 1	4 8		219
							54 4	4830 9						
03		46376 X	44594	-0-	-1782	-0-	44 1	39352 3	Y	4671	4552 1	5 8		333
							60 4	5138 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	289720	COMPL. DATE	08/04/2020	TOTAL DEPTH	10747	PERF.10715	-	18294				
10		41385 X	37790	-0-	-3595	-0-	24 1	35880 3	Y	1713	1589 0	136 1	50			
							2 4	1884 9			1 8					
11		36240 X	34277	-0-	-1963	-0-	67 1	32512 3	Y	1506	1334 0	151 1	71			
							41 4	1657 9								
12		38657 X	34524	-0-	-4133	-0-	89 1	32636 3	Y	1613	1447 0	137 1	98			
							25 4	1774 9			2 8					
01		38657 X	33731	-0-	-4926	-0-	313 1	31598 3	Y	1605	1466 0	146 1	91			
							54 4	1766 9								
02		36163 X	30838	-0-	-5325	-0-	55 1	29211 3	Y	1409	1285 0	113 1	102			
							22 4	1550 9								
03		37789 X	34120	-0-	-3669	-0-	47 1	32212 3	Y	1662	1500 0	126 1	138			
							33 4	1828 9								
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	289809	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10326	PERF.10820	-	19745				
10		42656 X	33085	-0-	-9571	-0-	137 1	28334 3	Y	4183	4048 0	121 1	57			
							13 4	4601 9			2 8					
11		37530 X	31630	-0-	-5900	-0-	165 1	27414 3	Y	3657	3502 0	99 1	113			
							28 4	4023 9								
12		35154 X	33100	-0-	-2054	-0-	69 1	29534 3	Y	3136	3024 0	97 1	123			
							47 4	3450 9			5 8					
01		34906 X	30646	-0-	-4260	-0-	58 1	26980 3	Y	3235	3185 0	97 1	75			
							49 4	3559 9			1 8					
02		30943 X	24255	-0-	-6688	-0-	71 1	21157 3	Y	2634	2588 0	60 1	61			
							130 4	2897 9								
03		33108 X	30297	-0-	-2811	-0-	86 1	26685 3	Y	3075	2960 0	75 1	101			
							143 4	3383 9								
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	289810	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10668	PERF.11060	-	20085				
10		66495 X	57543	-0-	-8952	-0-	231 1	52759 3	Y	4119	3916 0	201 1	55			
							22 4	4531 9			2 8					
11		63330 X	53552	-0-	-9778	-0-	238 1	49193 3	Y	3710	3485 0	167 1	113			
							40 4	4081 9								
12		64493 X	64493	-0-	-0-	-0-	104 1	59886 3	Y	4030	3798 0	185 1	156			
							70 4	4433 9			4 8					
01		60915 X	55529	-0-	-5386	-0-	83 1	51662 3	Y	3375	3279 0	174 1	77			
							71 4	3713 9			1 8					
02		55680 X	46484	-0-	-9196	-0-	90 1	43122 3	Y	2825	2722 0	116 1	64			
							164 4	3108 9								
03		62527 X	49643	-0-	-12884	-0-	98 1	45511 3	Y	3519	3349 0	120 1	114			
							163 4	3871 9								
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289813	COMPL. DATE	09/21/2020	TOTAL DEPTH	10760	PERF.10799	-	18443				
10		42501 X	40809	-0-	-1692	-0-	26 1	38852 3	Y	1754	1656 0	95 1	53			
							2 4	1929 9			1 8					
11		42360 X	38620	-0-	-3740	-0-	73 1	36464 3	Y	1853	1706 0	109 1	91			
							45 4	2038 9								
12		43772 X	39139	-0-	-4633	-0-	92 1	37105 3	Y	1742	1621 0	101 1	109			
							26 4	1916 9			2 8					
01		43772 X	37386	-0-	-6386	-0-	328 1	35602 3	Y	1272	1191 0	118 1	72			
							57 4	1399 9								
02		37474 X	37474	-0-	-0-	-0-	69 1	35882 3	Y	1359	1232 0	100 1	99			
							28 4	1495 9								
03		39711 X	36100	-0-	-3611	-0-	57 1	34445 3	Y	1416	1299 0	98 1	118			
							40 4	1558 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289814	COMPL. DATE	07/26/2020	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	11545	- 18717			
10		123876 X	117263	-0-	-6613	-0-	70 1 6 4	113205 3 3982 9	3	Y	3620	3329 0 5 8	263 1	1	106
11		115140 X	111324	-0-	-3816	-0-	197 1 122 4	107124 3 3881 9	3	Y	3528	3161 0	304 1	1	169
12		118978 X	113231	-0-	-5747	-0-	257 1 72 4	108955 3 3947 9	3	Y	3588	3244 0 11 8	282 1	1	220
01		118978 X	99717	-0-	-19261	-0-	820 1 142 4	95266 3 3489 9	3	Y	3172	2941 0	269 1	1	182
02		106865 X	80181	-0-	-26684	-0-	130 1 52 4	76902 3 3097 9	3	Y	2815	2607 0	182 1	1	208
03		114235 X	89442	-0-	-24793	-0-	112 1 79 4	85361 3 3890 9	3	Y	3536	3239 0	206 1	1	299
-----															
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289821	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10354	PERF.	10641	- 19707			
10		58776 X	49069	-0-	-9707	-0-	227 1 21 4	43411 3 5410 9	3	Y	4918	4784 0 3 8	132 1	1	67
11		55080 X	43567	-0-	-11513	-0-	217 1 37 4	38404 3 4909 9	3	Y	4463	4248 0 1 8	143 1	1	138
12		53413 X	45021	-0-	-8392	-0-	91 1 61 4	39390 3 5479 9	3	Y	4981	4769 0 6 8	149 1	1	195
01		52173 X	44430	-0-	-7743	-0-	87 1 74 4	39610 3 4659 9	3	Y	4235	4167 0 1 8	164 1	1	98
02		47444 X	39075	-0-	-8369	-0-	100 1 182 4	34541 3 4252 9	3	Y	3865	3761 0	113 1	1	89
03		49073 X	42754	-0-	-6319	-0-	102 1 170 4	38015 3 4467 9	3	Y	4061	3894 0	123 1	1	133
-----															
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	289822	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10700	- 20094			
10		67859 X	58712	-0-	-9147	-0-	231 1 22 4	53888 3 4571 9	3	Y	4155	4005 0 2 8	149 1	1	56
11		64290 X	53142	-0-	-11148	-0-	243 1 41 4	48887 3 3971 9	3	Y	3610	3410 0	146 1	1	110
12		63209 X	58283	-0-	-4926	-0-	97 1 65 4	53919 3 4202 9	3	Y	3820	3630 0 4 8	147 1	1	149
01		63209 X	42675	-0-	-20534	-0-	75 1 64 4	40241 3 2295 9	3	Y	2086	2067 0 1 8	120 1	1	47
02		57188 X	28507	-0-	-28681	-0-	76 1 140 4	24954 3 3337 9	3	Y	3034	2951 0	59 1	1	71
03		58714 X	24869	-0-	-33845	-0-	89 1 148 4	20950 3 3682 9	3	Y	3347	3258 0	49 1	1	111
-----															
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	289825	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	10550	- 19918			
10		49693 X	41982	-0-	-7711	-0-	175 1 16 4	36314 3 5477 9	3	Y	4979	4872 0 3 8	107 1	1	68
11		44640 X	40203	-0-	-4437	-0-	174 1 29 4	34441 3 5559 9	3	Y	5054	4805 0 1 8	160 1	1	156
12		43710 X	41515	-0-	-2195	-0-	62 1 42 4	35441 3 5970 9	3	Y	5427	5213 0 7 8	150 1	1	213
01		43710 X	37296	-0-	-6414	-0-	65 1 55 4	32302 3 4874 9	3	Y	4431	4391 0 1 8	149 1	1	103
02		39875 X	33034	-0-	-6841	-0-	91 1 165 4	29086 3 3692 9	3	Y	3356	3275 0	107 1	1	77
03		41974 X	36179	-0-	-5795	-0-	92 1 153 4	32113 3 3821 9	3	Y	3474	3322 0	116 1	1	113

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	73835 X	73835	-0-	-0-	-0-	435 1	69296 3	Y	3694	3518 0	174 1	49		
						41 4	4063 9			2 8				
11	70470 X	69129	-0-	-1341	-0-	464 1	65309 3	Y	2979	2714 0	226 1	88		
						79 4	3277 9							
12	101900 X	101900	-0-	-0-	-0-	223 1	97058 3	Y	4063	3689 0	306 1	152		
						150 4	4469 9			4 8				
01	82079 X	82079	-0-	-0-	-0-	175 1	77652 3	Y	3730	3530 0	268 1	83		
						149 4	4103 9			1 8				
02	70557 X	57159	-0-	-13398	-0-	141 1	53892 3	Y	2607	2483 0	148 1	59		
						258 4	2868 9							
03	101897 X	83810	-0-	-18087	-0-	216 1	79277 3	Y	3598	3329 0	214 1	114		
						359 4	3958 9							
-----														
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106														
10	71672 X	66058	-0-	-5614	-0-	272 1	62323 3	Y	3125	2938 0	186 1	41		
						25 4	3438 9			2 8				
11	69360 X	62104	-0-	-7256	-0-	284 1	58647 3	Y	2841	2583 0	215 1	84		
						48 4	3125 9							
12	70339 X	68880	-0-	-1459	-0-	114 1	65452 3	Y	2943	2720 0	192 1	111		
						77 4	3237 9			4 8				
01	68572 X	60711	-0-	-7861	-0-	92 1	57416 3	Y	2841	2703 0	184 1	64		
						78 4	3125 9			1 8				
02	62988 X	54400	-0-	-8588	-0-	104 1	51276 3	Y	2574	2449 0	131 1	58		
						189 4	2831 9							
03	67983 X	58231	-0-	-9752	-0-	114 1	54954 3	Y	2703	2537 0	138 1	86		
						190 4	2973 9							
-----														
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695														
10	39587 X	39575	-0-	-12	-0-	178 1	35248 3	Y	3756	3623 0	129 1	51		
						17 4	4132 9			3 8				
11	38640 X	38043	-0-	-597	-0-	184 1	33825 3	Y	3639	3461 0	117 1	112		
						31 4	4003 9							
12	40424 X	38325	-0-	-2099	-0-	64 1	34017 3	Y	3819	3668 0	107 1	150		
						43 4	4201 9			6 8				
01	40424 X	32974	-0-	-7450	-0-	51 1	29474 3	Y	3095	3071 0	101 1	72		
						44 4	3405 9			1 8				
02	36308 X	32285	-0-	-4023	-0-	60 1	28271 3	Y	3495	3409 0	77 1	81		
						109 4	3845 9							
03	38812 X	33942	-0-	-4870	-0-	72 1	29805 3	Y	3587	3470 0	80 1	118		
						119 4	3946 9							
-----														
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015														
10	71300 X	65116	-0-	-6184	-0-	262 1	58660 3	Y	5609	5447 0	160 1	76		
						24 4	6170 9			3 8				
11	67500 X	57098	-0-	-10402	-0-	270 1	51923 3	Y	4417	4184 0	173 1	135		
						46 4	4859 9			1 8				
12	69750 X	58693	-0-	-11057	-0-	102 1	53745 3	Y	4344	4143 0	162 1	169		
						68 4	4778 9			5 8				
01	69750 X	57548	-0-	-12202	-0-	88 1	51838 3	Y	5043	4923 0	171 1	117		
						75 4	5547 9			1 8				
02	61393 X	52306	-0-	-9087	-0-	98 1	46969 3	Y	4600	4487 0	123 1	107		
						179 4	5060 9							
03	65131 X	55641	-0-	-9490	-0-	108 1	50282 3	Y	4609	4435 0	130 1	151		
						181 4	5070 9							

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10		53785 X	42041	-0-	-11744	-0-	41 1	37587 3	32 4	4381 9	Y	3983	3794 0	173 1	46
11		51750 X	32093	-0-	-19657	-0-	38 1	28453 3	27 4	3575 9	Y	3250	3146 0	114 1	34
12		47988 X	42846	-0-	-5142	-0-	47 1	37882 3	54 4	4863 9	Y	4421	4282 0	91 1	82
01		46593 X	39857	-0-	-6736	-0-	99 1	35320 3	141 4	4297 9	Y	3906	3837 0	93 1	55
02		40049 X	37091	-0-	-2958	-0-	20 1	33430 3	63 4	3578 9	Y	3253	3193 0	59 1	56
03		42842 X	38492	-0-	-4350	-0-	45 1	34992 3	125 4	3330 9	Y	3027	2936 0	59 1	88
-----															
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324															
10		29277 X	29277	-0-	-0-	-0-	24990 3	127 4	4160 9	21192 3	Y	3782	3752 1	4 8	199
11		26610 X	24217	-0-	-2393	-0-	2933 9	92 4	21942 3	3659 9	Y	2666	2726 1	6 8	133
12		27869 X	25692	-0-	-2177	-0-	22998 3	91 4	3711 9	24372 3	Y	3326	3186 1		273
01		29264 X	26824	-0-	-2440	-0-	3384 9	115 4	25160 3	3295 9	Y	3374	3415 1	4 8	228
02		27844 X	27844	-0-	-0-	-0-	24372 3	88 4	3384 9	25160 3	Y	3076	3132 1	1 8	171
03		29264 X	28557	-0-	-707	-0-	25160 3	102 4	3295 9	102 4	Y	2995	2957 1		209
-----															
STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727															
10		42377 X	38659	-0-	-3718	-0-	22 1	33155 3	44 4	5438 9	Y	4944	4883 0	72 1	81
11		41010 X	28160	-0-	-12850	-0-	23 1	24500 3	32 4	3605 9	Y	3277	3194 0	65 1	88
12		40641 X	21280	-0-	-19361	-0-	27 1	18193 3	26 4	3034 9	Y	2758	2728 0	44 1	68
01		40641 X	25534	-0-	-15107	-0-	27 1	22187 3	28 4	3292 9	Y	2993	2880 0	59 1	105
02		36714 X	31958	-0-	-4756	-0-	476 1	27057 3	39 4	4386 9	Y	3987	3950 0	48 1	94
03		38657 X	36809	-0-	-1848	-0-	107 1	31791 3	42 4	4869 9	Y	4426	4216 0	54 1	250
-----															
STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956															
10		44516 X	44013	-0-	-503	-0-	26 1	40335 3	25 4	3627 9	Y	3297	3216 0	94 1	53
11		43080 X	39380	-0-	-3700	-0-	32 1	36634 3	19 4	2695 9	Y	2450	2327 0	104 1	64
12		44516 X	40169	-0-	-4347	-0-	42 1	36929 3	21 4	3177 9	Y	2888	2782 0	96 1	70
01		44516 X	38200	-0-	-6316	-0-	38 1	35027 3	19 4	3116 9	Y	2833	2690 0	99 1	98
02		42746 X	38160	-0-	-4586	-0-	607 1	34376 3	22 4	3155 9	Y	2868	2834 0	65 1	67
03		44020 X	39525	-0-	-4495	-0-	122 1	36482 3	20 4	2901 9	Y	2637	2491 0	66 1	147

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STATE CORREA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290020		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	91791 X	87824	-0-	-3967	-0-	32 1	79913 3	Y	7113	6897 0	246 1	114	
						55 4	7824 9			11 8			
11	88830 X	72633	-0-	-16197	-0-	37 1	66646 3	Y	5370	5075 0	251 1	140	
						43 4	5907 9			18 8			
12	91791 X	70861	-0-	-20930	-0-	59 1	64746 3	Y	5466	5243 0	222 1	131	
						43 4	6013 9			10 8			
01	91791 X	70513	-0-	-21278	-0-	56 1	64314 3	Y	5547	5217 0	241 1	190	
						41 4	6102 9			30 8			
02	84651 X	65409	-0-	-19242	-0-	853 1	58916 3	Y	5089	5013 0	148 1	118	
						42 4	5598 9						
03	87823 X	69472	-0-	-18351	-0-	172 1	63217 3	Y	5490	5152 0	151 1	305	
						44 4	6039 9						
STATE CORREA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290021		COMPL. DATE 11/02/2020				TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927			
10	34720 X	1649	-0-	-33071	-0-	11 1	1137 3	Y	455	466 0	3 1	7	
						501 9				6 8			
11	9240 X	5363	-0-	-3877	-0-	14 1	3687 3	Y	1511	1460 0	12 1	41	
						1662 9				5 8			
12	9548 X	3	-0-	-9545	-0-	3 1		Y	-0-	41 0		-0-	
01	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-			-0-	
02	6003 X	-0-	-0-	-6003	-0-			Y	-0-			-0-	
03	5549 X	2	-0-	-5547	-0-	2 3		Y	-0-			-0-	
STATE BLUEWING UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 290056		COMPL. DATE 01/06/2022				TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601			
10	18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	15535 3	139 4	Y	2893	2859 1	3 8	152	
						3182 9							
11	15780 X	11888	-0-	-3892	-0-	8354 3	111 4	Y	3112	3102 1	7 8	155	
						3423 9							
12	16554 X	14624	-0-	-1930	-0-	10552 3	91 4	Y	3619	3477 1		297	
						3981 9							
01	18848 X	14598	-0-	-4250	-0-	11369 3	114 4	Y	2832	2934 1	3 8	192	
						3115 9							
02	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	16237 3	98 4	Y	3203	3216 1	1 8	178	
						3523 9							
03	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	17262 3	125 4	Y	3403	3343 1		238	
						3743 9							
STATE CORREA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 290083		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058			
10	25823 X	18127	-0-	-7696	-0-	12 1	15402 3	Y	2444	2391 0	46 1	40	
						25 4	2688 9			4 8			
11	24990 X	17280	-0-	-7710	-0-	16 1	14817 3	Y	2202	2122 0	54 1	59	
						25 4	2422 9			7 8			
12	24862 X	18919	-0-	-5943	-0-	27 1	15548 3	Y	3011	2937 0	52 1	74	
						32 4	3312 9			7 8			
01	24862 X	15350	-0-	-9512	-0-	23 1	12793 3	Y	2281	2216 0	47 1	80	
						25 4	2509 9			12 8			
02	20300 X	14343	-0-	-5957	-0-	371 1	11989 3	Y	1782	1791 0	29 1	42	
						23 4	1960 9						
03	18910 X	15364	-0-	-3546	-0-	76 1	13442 3	Y	1657	1575 0	31 1	93	
						23 4	1823 9						

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	79937 X	79937	-0-	-0-	-0-	187 1	74532 3	Y	4587	4371 0	227 1	64		
						172 4	5046 9			2 8				
11	74704 X	74704	-0-	-0-	-0-	6 1	69414 3	Y	4780	4495 0	265 1	84		
						26 4	5258 9							
12	77699 X	77699	-0-	-0-	-0-	44 1	72328 3	Y	4744	4448 0	251 1	125		
						109 4	5218 9			4 8				
01	77501 X	77501	-0-	-0-	-0-	164 1	72520 3	Y	4093	3834 0	275 1	108		
						315 4	4502 9			1 8				
02	76096 X	69399	-0-	-6697	-0-	9 1	64619 3	Y	4188	3953 0	193 1	150		
						164 4	4607 9							
03	79949 X	70504	-0-	-9445	-0-	3 1	66115 3	Y	3948	3717 0	194 1	186		
						43 4	4343 9			1 8				
-----														
STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292														
10	40796 X	30257	-0-	-10539	-0-	82 1	24128 3	Y	5429	5358 0	77 1	79		
						75 4	5972 9			2 8				
11	39480 X	37370	-0-	-2110	-0-	4 1	31361 3	Y	5444	5299 0	125 1	99		
						17 4	5988 9							
12	37795 X	37795	-0-	-0-	-0-	26 1	31825 3	Y	5345	5176 0	115 1	146		
						64 4	5880 9			7 8				
01	37200 X	33223	-0-	-3977	-0-	81 1	28019 3	Y	4515	4425 0	111 1	124		
						156 4	4967 9			1 8				
02	33814 X	26741	-0-	-7073	-0-	6 1	23701 3	Y	2655	2608 0	74 1	97		
						113 4	2921 9							
03	36146 X	27188	-0-	-8958	-0-	2 1	23008 3	Y	3771	3613 0	71 1	183		
						30 4	4148 9			1 8				
-----														
STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636														
10	82812 X	82812	-0-	-0-	-0-	190 1	75650 3	Y	6179	5916 0	256 1	87		
						175 4	6797 9			2 8				
11	75960 X	67731	-0-	-8229	-0-	6 1	62243 3	Y	4961	4721 0	239 1	88		
						25 4	5457 9							
12	78492 X	68456	-0-	-10036	-0-	41 1	62720 3	Y	5085	4814 0	219 1	136		
						101 4	5594 9			4 8				
01	78492 X	67884	-0-	-10608	-0-	136 1	62431 3	Y	4596	4370 0	238 1	123		
						261 4	5056 9			1 8				
02	77140 X	57634	-0-	-19506	-0-	8 1	52843 3	Y	4224	4035 0	159 1	153		
						137 4	4646 9							
03	82460 X	63288	-0-	-19172	-0-	3 1	58290 3	Y	4494	4260 0	172 1	214		
						52 4	4943 9			1 8				
-----														
STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315														
10	41654 X	41654	-0-	-0-	-0-	125 1	36716 3	Y	4271	4151 0	116 1	61		
						115 4	4698 9			3 8				
11	40088 X	40088	-0-	-0-	-0-	5 1	35409 3	Y	4230	4066 0	149 1	76		
						21 4	4653 9							
12	41773 X	41773	-0-	-0-	-0-	34 1	36959 3	Y	4269	4080 0	142 1	115		
						84 4	4696 9			8 8				
01	41664 X	41390	-0-	-274	-0-	124 1	36835 3	Y	3813	3670 0	154 1	103		
						237 4	4194 9			1 8				
02	39406 X	39406	-0-	-0-	-0-	8 1	34753 3	Y	4102	3941 0	114 1	150		
						133 4	4512 9							
03	41788 X	41781	-0-	-7	-0-	2 1	37386 3	Y	3961	3799 0	121 1	190		
						36 4	4357 9			1 8				

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 290306	COMPL. DATE 08/31/2021	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10870			- 21752						
10	72035 X	72035	-0-	-0-	-0-	172 1	67060 3	Y	4222	4032 0	193 1	59				
11	67437 X	67437	-0-	-0-	-0-	159 4	4644 9	Y	4292	4043 0	232 1	76				
12	72447 X	68043	-0-	-4404	-0-	6 1	62685 3	Y	4118	3868 0	213 1	109				
01	72447 X	66145	-0-	-6302	-0-	25 4	4721 9	Y	3949	3726 0	226 1	105				
02	67773 X	62486	-0-	-5287	-0-	41 1	63370 3	Y	3816	3616 0	168 1	137				
03	72044 X	62098	-0-	-9946	-0-	102 4	4530 9	Y	3601	3402 0	165 1	170				
		WELL #: 711H		RRCID -> 290316	COMPL. DATE 07/28/2021	TOTAL DEPTH 11234	PERF.11440			- 21476						
10	42408 X	31173	-0-	-11235	-0-	172 1	67060 3	Y	6145	5980 0	189 1	72				
11	41040 X	37335	-0-	-3705	-0-	159 4	4644 9	Y	7073	6817 0	267 1	61				
12	41013 X	36834	-0-	-4179	-0-	6 1	62685 3	Y	6769	6496 0	248 1	86				
01	41013 X	35364	-0-	-5649	-0-	25 4	4721 9	Y	6527	6302 0	235 1	75				
02	37584 X	32826	-0-	-4758	-0-	41 1	63370 3	Y	6456	6275 0	158 1	98				
03	38595 X	31808	-0-	-6787	-0-	102 4	4530 9	Y	6209	6038 0	147 1	70				
		WELL #: 751H		RRCID -> 290319	COMPL. DATE 03/30/2023	TOTAL DEPTH 11884	PERF.12125			- 22090						
10	69657 X	63359	-0-	-6298	-0-	3 1	58446 3	Y	4328	4005 0	330 1	48				
11	67410 X	58242	-0-	-9168	-0-	149 4	4761 9	Y	4193	3840 0	367 1	34				
12	69657 X	54122	-0-	-15535	-0-	3 1	53491 3	Y	3912	3579 0	319 1	48				
01	66340 X	49708	-0-	-16632	-0-	136 4	4612 9	Y	4033	3750 0	286 1	45				
02	58464 X	35223	-0-	-23241	-0-	1 1	49608 3	Y	2758	2621 0	141 1	41				
03	62496 X	44189	-0-	-18307	-0-	210 4	4303 9	Y	2774	2591 0	171 1	30				
		WELL #: 712H		RRCID -> 290323	COMPL. DATE 07/29/2021	TOTAL DEPTH 11208	PERF.11503			- 21555						
10	34658 X	28134	-0-	-6524	-0-	45047 3	225 4	Y	4252	4124 0	141 1	50				
11	33540 X	25915	-0-	-7625	-0-	4436 9	32036 3	Y	4202	4066 0	150 1	36				
12	33480 X	26352	-0-	-7128	-0-	3034 9	41005 3	Y	3895	3735 0	146 1	50				
01	33480 X	28191	-0-	-5289	-0-	3051 9	22982 3	Y	4557	4403 0	151 1	53				
02	30363 X	25509	-0-	-4854	-0-	20909 3	171 4	Y	4026	3923 0	95 1	61				
03	28238 X	28238	-0-	-0-	-0-	4429 9	23294 3	Y	4387	4261 0	101 1	49				



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 D			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	731H	RRCID ->	290324	COMPL. DATE	11/10/2021		TOTAL DEPTH	11528	PERF.	11975	-	21791
10	54529 X	44502	-0-	-10027	-0-	2 1	39619 3	9177 3	Y	4343	4172 0	185 1			50
11	52770 X	41199	-0-	-11571	-0-	104 4	4777 9	2 1	Y	4089	3901 0	203 1			35
12	47616 X	41852	-0-	-5764	-0-	99 4	4498 9	2 1	Y	4040	3830 0	194 1			51
01	46996 X	42562	-0-	-4434	-0-	37246 3	162 4	4444 9	Y	5004	4808 0	189 1			58
02	43964 X	39348	-0-	-4616	-0-	36838 3	220 4	5504 9	Y	4752	4617 0	121 1			72
03	44516 X	41863	-0-	-2653	-0-	33925 3	196 4	5227 9	Y	4900	4753 0	123 1			55
			WELL #:	732H	RRCID ->	290334	COMPL. DATE	11/08/2021		TOTAL DEPTH	11514	PERF.	11825	-	21762
10	66433 X	55745	-0-	-10688	-0-	2 1	48067 3	124 4	Y	6865	6498 0	362 1			79
11	64290 X	52987	-0-	-11303	-0-	3 1	45845 3	7552 9	Y	6369	5981 0	414 1			53
12	62558 X	52424	-0-	-10134	-0-	133 4	7006 9	1 1	Y	6298	5889 0	384 1			78
01	57660 X	50675	-0-	-6985	-0-	218 4	6928 9	43930 3	Y	5894	5539 0	367 1			66
02	52142 X	46924	-0-	-5218	-0-	6483 9	262 4	40471 3	Y	5661	5399 0	244 1			84
03	55738 X	47426	-0-	-8312	-0-	6227 9	129 4	41630 3	Y	5152	4898 0	239 1			56
			WELL #:	5H	RRCID ->	290341	COMPL. DATE	02/03/2021		TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10743	-	21017
10	47244 X	45962	-0-	-1282	-0-	112 1	38887 3	103 4	Y	6236	6122 0	118 1			90
11	45720 X	42559	-0-	-3161	-0-	4 1	36028 3	16 4	Y	5919	5767 0	134 1			108
12	45818 X	43169	-0-	-2649	-0-	27 1	36526 3	67 4	Y	5954	5769 0	123 1			163
01	45973 X	37910	-0-	-8063	-0-	90 1	32217 3	173 4	Y	4936	4843 0	119 1			136
02	43007 X	36201	-0-	-6806	-0-	7 1	30538 3	127 4	Y	5026	4889 0	88 1			185
03	45973 X	40475	-0-	-5498	-0-	2 1	34903 3	37 4	Y	5030	4870 0	100 1			244
			WELL #:	8H	RRCID ->	290352	COMPL. DATE	09/01/2021		TOTAL DEPTH	10741	PERF.	10820	-	21555
10	60956 X	60956	-0-	-0-	-0-	142 1	55235 3	130 4	Y	4954	4784 0	174 1			70
11	57942 X	57942	-0-	-0-	-0-	6 1	52960 3	25 4	Y	4501	4275 0	216 1			80
12	62444 X	62444	-0-	-0-	-0-	40 1	57102 3	100 4	Y	4729	4467 0	211 1			126
01	62970 X	62970	-0-	-0-	-0-	143 1	57894 3	274 4	Y	4235	4012 0	235 1			113
02	60191 X	60191	-0-	-0-	-0-	8 1	55228 3	146 4	Y	4372	4152 0	176 1			157
03	62580 X	62580	-0-	-0-	-0-	3 1	57936 3	40 4	Y	4183	3959 0	182 1			198

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 7H		RRCID -> 290357		COMPL. DATE 02/11/2021				TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229							
10		51305 X	29702	-0-	-21603	-0-	91 1 93 4	24930 3 4588 9	3 9	Y	4171	4109 0 2 8	76 1	1	8	60	
11		49650 X	36318	-0-	-13332	-0-	4 1 17 4	30373 3 5924 9	3 9	Y	5385	5231 0	116 1	1	8	98	
12		44485 X	40093	-0-	-4392	-0-	29 1 71 4	33496 3 6497 9	3 9	Y	5906	5720 0 7 8	116 1	1	8	161	
01		44485 X	36510	-0-	-7975	-0-	101 1 193 4	31138 3 5078 9	3 9	Y	4616	4531 0 1 8	118 1	1	8	127	
02		35119 X	34048	-0-	-1071	-0-	6 1 105 4	28860 3 5077 9	3 9	Y	4615	4486 0	86 1	1	8	170	
03		40083 X	36435	-0-	-3648	-0-	2 1 29 4	30907 3 5497 9	3 9	Y	4997	4832 0 1 8	91 1	1	8	243	
		STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290404		COMPL. DATE 08/14/2021				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394					
10		55273 X	51686	-0-	-3587	-0-	147 1 36 4	47209 3 4294 9	3 9	Y	3904	3745 1	15 8	1	8	305	
11		53490 X	45301	-0-	-8189	-0-	278 1 28 4	41423 3 3572 9	3 9	Y	3247	3290 1	49 8	1	8	213	
12		54808 X	46468	-0-	-8340	-0-	1240 1 27 4	42008 3 3193 9	3 9	Y	2903	2936 1				180	
01		53351 X	48126	-0-	-5225	-0-	143 1 31 4	44035 3 3917 9	3 9	Y	3561	3580 1	17 8	1	8	144	
02		48343 X	42400	-0-	-5943	-0-	44 1 28 4	38984 3 3344 9	3 9	Y	3040	3041 1	2 8	1	8	141	
03		51677 X	33198	-0-	-18479	-0-	34 1 20 4	30687 3 2457 9	3 9	Y	2234	2221 1	3 8	1	8	151	
		STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290406		COMPL. DATE 05/07/2021				TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064					
10		66371 X	56944	-0-	-9427	-0-	166 1 42 4	53318 3 3418 9	3 9	Y	3107	2991 1	12 8	1	8	240	
11		64110 X	52915	-0-	-11195	-0-	332 1 35 4	49444 3 3104 9	3 9	Y	2822	2830 1	43 8	1	8	189	
12		63271 X	56235	-0-	-7036	-0-	1520 1 39 4	51419 3 3257 9	3 9	Y	2961	2961 1				189	
01		61101 X	53084	-0-	-8017	-0-	162 1 37 4	49923 3 2962 9	3 9	Y	2693	2759 1	13 8	1	8	110	
02		53273 X	47040	-0-	-6233	-0-	51 1 33 4	44458 3 2498 9	3 9	Y	2271	2272 1	2 8	1	8	107	
03		56947 X	47050	-0-	-9897	-0-	50 1 33 4	44834 3 2133 9	3 9	Y	1939	1913 1	2 8	1	8	131	
		STATE JOHNNY CASH UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 291005		COMPL. DATE 02/10/2021				TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872					
10		151931 X	77788	-0-	-74143	-0-	1139 1 273 4	75239 3 1137 9	3 9	Y	1034	1022 1	1 8	1	8	33	
11		129750 X	116367	-0-	-13383	-0-	1000 1 243 4	113394 3 1730 9	3 9	Y	1573	1568 1	6 8	1	8	32	
12		132863 X	132863	-0-	-0-	-0-	1191 1 234 4	129806 3 1632 9	3 9	Y	1484	1437 1				79	
01		141943 X	141943	-0-	-0-	-0-	1158 1 442 4	138594 3 1749 9	3 9	Y	1590	1578 1	12 8	1	8	79	
02		121860 X	121860	-0-	-0-	-0-	785 1 261 4	119618 3 1196 9	3 9	Y	1087	1089 1				77	
03		132866 X	90987	-0-	-41879	-0-	507 1 231 4	88562 3 1687 9	3 9	Y	1534	1514 1				97	



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
			WELL #:	8H	RRCID ->	291111	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	12148	- 16720				
10	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	10798 4124	3 9	74	4	Y	3749	3682 9	0 8	30	1	73
11	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	10606 3522	3 9	93	4	Y	3202	3201 15	0 8	18	1	41
12	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	12396 3434	3 9	51	4	Y	3122	3056	0	24	1	83
01	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	11889 2990	3 9	65	4	Y	2718	2703 6	0 8	39	1	53
02	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	10427 2446	3 9	77	4	Y	2224	2196 7	0 8	33	1	41
03	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	12075 2795	3 9	29	4	Y	2541	2491 12	0 8	27	1	52
-----																	
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	711H	RRCID ->	291128	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10667	- 17918				
10	34135	X	34135	-0-	-0-	-0-	31 26	1 4	28653 5425	3 9	Y	4932	4770 1	0 8	138	1	58
11	31350	X	26111	-0-	-5239	-0-	29 22	1 4	22090 3970	3 9	Y	3609	3557 2	0 8	70	1	38
12	30690	X	30173	-0-	-517	-0-	31 47	1 4	25499 4596	3 9	Y	4178	4076	0	62	1	78
01	32395	X	30952	-0-	-1443	-0-	71 117	1 4	25595 5169	3 9	Y	4699	4639 3	0 8	68	1	67
02	31929	X	30562	-0-	-1367	-0-	15 49	1 4	25757 4741	3 9	Y	4310	4257	0	46	1	74
03	34131	X	31518	-0-	-2613	-0-	33 101	1 4	26023 5361	3 9	Y	4874	4760	0	44	1	144
-----																	
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	732H	RRCID ->	291129	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11143	- 18351				
10	47616	X	38763	-0-	-8853	-0-	37 30	1 4	34455 4241	3 9	Y	3855	3681 1	0 8	155	1	45
11	36960	X	33684	-0-	-3276	-0-	40 29	1 4	30118 3497	3 9	Y	3179	3076 2	0 8	113	1	33
12	39556	X	34529	-0-	-5027	-0-	38 47	1 4	30592 3852	3 9	Y	3502	3354	0	117	1	64
01	39556	X	34781	-0-	-4775	-0-	85 123	1 4	30287 4286	3 9	Y	3896	3776 3	0 8	126	1	55
02	37004	X	35719	-0-	-1285	-0-	20 63	1 4	32994 2642	3 9	Y	2402	2325	0	92	1	40
03	39056	X	39056	-0-	-0-	-0-	47 128	1 4	36345 2536	3 9	Y	2305	2182	0	97	1	66
-----																	
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	761H	RRCID ->	291154	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	11403	PERF.	11466	- 18748				
10	57877	X	54755	-0-	-3122	-0-	56 36	1 4	51848 2815	3 9	Y	2559	2380 1	0 8	167	1	29
11	56010	X	48730	-0-	-7280	-0-	61 35	1 4	45969 2665	3 9	Y	2423	2279 1	0 8	147	1	25
12	57877	X	53200	-0-	-4677	-0-	62 60	1 4	50286 2792	3 9	Y	2538	2375	0	143	1	45
01	57877	X	51913	-0-	-5964	-0-	138 157	1 4	48975 2643	3 9	Y	2403	2261 2	0 8	152	1	33
02	53447	X	44674	-0-	-8773	-0-	25 68	1 4	42281 2300	3 9	Y	2091	2001	0	88	1	35
03	54746	X	39558	-0-	-15188	-0-	49 120	1 4	37818 1571	3 9	Y	1428	1348	0	75	1	40

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	291316	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12083	- 16814				
10	12400 X	6106	-0-	-6294	-0-	4061 1990	3 9	55	4	Y	1809	1774 7	0 8	14	1	35
11	23761 X	23761	-0-	-0-	-0-	16232 7333	3 9	196	4	Y	6666	6560 30	0 8	26	1	85
12	22923 X	22923	-0-	-0-	-0-	16116 6711	3 9	96	4	Y	6101	5994 7	0 8	29	1	163
01	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	9063 4102	3 9	96	4	Y	3729	3785 7	0 8	27	1	73
02	19082 X	11677	-0-	-7405	-0-	8346 3242	3 9	89	4	Y	2947	2927 9	0 8	30	1	54
03	20398 X	13089	-0-	-7309	-0-	9452 3579	3 9	58	4	Y	3254	3208 10	0 8	23	1	67
-----																
ATLAS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	291318	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	12086	- 16948				
10	12493 X	11619	-0-	-874	-0-	7941 3609	3 9	69	4	Y	3281	3239 7	0 8	24	1	64
11	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	8921 3763	3 9	101	4	Y	3421	3418 13	0 8	11	1	43
12	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	10140 3795	3 9	49	4	Y	3450	3387 3	0 8	14	1	92
01	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	10034 3682	3 9	65	4	Y	3347	3339 6	0 8	29	1	65
02	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	8470 2919	3 9	75	4	Y	2654	2635 6	0 8	29	1	49
03	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	9480 3313	3 9	28	4	Y	3012	2967 10	0 8	22	1	62
-----																
STATE APACHE 57		WELL #: 751H		RRCID ->	291331	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11364	- 21493				
10	204197 X	171124	-0-	-33073	-0-	161761 9281	3 9	82	4	Y	8437	7904 1	0 8	508	1	388
11	191520 X	168369	-0-	-23151	-0-	158740 9360	3 9	269	4	Y	8509	7834 3	0 8	610	1	450
12	192541 X	154081	-0-	-38460	-0-	145559 8290	3 9	232	4	Y	7536	7267 8	0 8	509	1	210
01	192541 X	154851	-0-	-37690	-0-	146944 7807	3 9	100	4	Y	7097	6570 33	0 8	511	1	193
02	174754 X	163160	-0-	-11594	-0-	154847 8188	3 9	125	4	Y	7444	6914 3	0 8	487	1	236
03	173972 X	138716	-0-	-35256	-0-	131980 6674	3 9	62	4	Y	6067	5686	0	409	1	208
-----																
STATE APACHE 57		WELL #: 732H		RRCID ->	291350	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	10856	PERF.	11059	- 21199				
10	66526 X	65897	-0-	-629	-0-	61848 4016	3 9	33	4	Y	3651	3473 1	0 8	169	1	170
11	62940 X	61979	-0-	-961	-0-	57581 4296	3 9	102	4	Y	3905	3669 2	0 8	193	1	211
12	69471 X	61002	-0-	-8469	-0-	57224 3681	3 9	97	4	Y	3346	3287 3	0 8	175	1	95
01	69471 X	60684	-0-	-8787	-0-	56695 3948	3 9	41	4	Y	3589	3389 17	0 8	178	1	100
02	64989 X	49697	-0-	-15292	-0-	46807 2852	3 9	38	4	Y	2593	2476 9	0 8	133	1	84
03	65906 X	50402	-0-	-15504	-0-	47585 2793	3 9	24	4	Y	2539	2402	0	133	1	88

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 733H		RRCID ->	291351	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL	DEPTH	10859	PERF.	11062	- 20971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	EOM BALANCE
10		58683 X	54781	-0-	-3902	-0-	51159 3 3594 9	28	4	Y	3267	3061 0 1 8	151 1	152
11		56790 X	53042	-0-	-3748	-0-	49152 3 3802 9	88	4	Y	3456	3242 0 1 8	178 1	187
12		56296 X	55507	-0-	-789	-0-	51518 3 3901 9	88	4	Y	3546	3463 0	169 1	101
01		56296 X	50980	-0-	-5316	-0-	47497 3 3446 9	37	4	Y	3133	2978 0 15 8	153 1	88
02		52664 X	50643	-0-	-2021	-0-	46889 3 3716 9	38	4	Y	3378	3220 0	136 1	110
03		55521 X	52564	-0-	-2957	-0-	49010 3 3530 9	24	4	Y	3209	3065 0	141 1	113
-----														
STATE APACHE 57		WELL #: 731H		RRCID ->	291383	COMPL. DATE	01/27/2022	TOTAL	DEPTH	10846	PERF.	11060	- 21148	
10		56947 X	34246	-0-	-22701	-0-	31392 3 2833 9	21	4	Y	2575	2409 0	84 1	122
11		59656 X	59656	-0-	-0-	-0-	54908 3 4638 9	110	4	Y	4216	3927 0 2 8	179 1	230
12		62991 X	62991	-0-	-0-	-0-	57948 3 4937 9	106	4	Y	4488	4417 0	172 1	129
01		60960 X	60960	-0-	-0-	-0-	56686 3 4231 9	43	4	Y	3846	3679 0 18 8	170 1	108
02		57681 X	57266	-0-	-415	-0-	53394 3 3826 9	46	4	Y	3478	3328 0	145 1	113
03		62992 X	59336	-0-	-3656	-0-	55127 3 4180 9	29	4	Y	3800	3632 0	147 1	134
-----														
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	291388	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL	DEPTH	10129	PERF.	10631	- 20612	
10		84103 X	24675	-0-	-59428	-0-	14 1 54 4	22454 3 2153 9	3	Y	1957	1954 1	9 8	85
11		81390 X	66600	-0-	-14790	-0-	44 1 66 4	62700 3 3790 9	3	Y	3445	3311 1	52 8	167
12		84103 X	69780	-0-	-14323	-0-	68 1 76 4	66010 3 3626 9	3	Y	3296	3312 1		151
01		68634 X	44574	-0-	-24060	-0-	415 1 142 4	41552 3 2465 9	3	Y	2241	2234 1	1 8	157
02		64380 X	60950	-0-	-3430	-0-	331 1 97 4	56727 3 3795 9	3	Y	3450	3385 1	2 8	220
03		69781 X	60236	-0-	-9545	-0-	601 1 201 4	56707 3 2727 9	3	Y	2479	2515 1	4 8	180
-----														
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	291401	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL	DEPTH	10191	PERF.	10500	- 20305	
10		53630 X	46174	-0-	-7456	-0-	27 1 43 4	42390 3 3714 9	3	Y	3376	3370 1	17 8	146
11		50220 X	45010	-0-	-5210	-0-	29 1 38 4	41402 3 3541 9	3	Y	3219	3156 1	48 8	161
12		50158 X	47241	-0-	-2917	-0-	45 1 46 4	43853 3 3297 9	3	Y	2997	3015 1		143
01		48887 X	45340	-0-	-3547	-0-	427 1 98 4	42755 3 2060 9	3	Y	1873	1884 1		132
02		45356 X	42900	-0-	-2456	-0-	236 1 62 4	40366 3 2236 9	3	Y	2033	2034 1	1 8	130
03		47244 X	44517	-0-	-2727	-0-	435 1 157 4	41202 3 2723 9	3	Y	2475	2412 1	4 8	189

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE GATEWAY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 731H			RRCID -> 291416	COMPL. DATE 10/26/2021	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9946	- 17305							
10		70339 X	51935	-0-	-18404	-0-	1283 1	47934 3	Y	2284	2247	1	3	8	71	
11		53760 X	46568	-0-	-7192	-0-	1279 1	42841 3	Y	2111	2134	1	8	8	40	
12		54436 X	47151	-0-	-7285	-0-	1365 1	43248 3	Y	2209	2136	1			113	
01		51925 X	24061	-0-	-27864	-0-	852 1	21866 3	Y	1121	1172	1	9	8	53	
02		48575 X	1342	-0-	-47233	-0-	431 1	754 3	Y	125	169	1			9	
03		51925 X	36800	-0-	-15125	-0-	1052 1	33664 3	Y	1759	1660	1			108	
		STATE GATEWAY A			WELL #: 732H	RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 9857	- 17187						
10		71238 X	57637	-0-	-13601	-0-	1298 1	53582 3	Y	2304	2268	1	3	8	71	
11		63210 X	53117	-0-	-10093	-0-	1216 1	49380 3	Y	2169	2191	1	8	8	41	
12		59396 X	54430	-0-	-4966	-0-	1233 1	50566 3	Y	2287	2212	1			116	
01		59396 X	55233	-0-	-4163	-0-	1409 1	51330 3	Y	2065	2069	1	16	8	96	
02		56907 X	56907	-0-	-0-	-0-	1711 1	52621 3	Y	2185	2125	1	1	8	155	
03		57629 X	44636	-0-	-12993	-0-	1183 1	41708 3	Y	1426	1494	1			87	
		STATE GATEWAY			WELL #: 733H	RRCID -> 291437	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9980	- 17266						
10		84475 X	57007	-0-	-27468	-0-	1297 1	53609 3	Y	1707	1682	1	2	8	52	
11		72390 X	53827	-0-	-18563	-0-	1203 1	50571 3	Y	1742	1756	1	6	8	32	
12		62217 X	52820	-0-	-9397	-0-	1225 1	49585 3	Y	1724	1670	1			86	
01		60109 X	48126	-0-	-11983	-0-	1309 1	45016 3	Y	1456	1464	1	11	8	67	
02		56115 X	42503	-0-	-13612	-0-	1442 1	39368 3	Y	1416	1382	1	1	8	100	
03		57009 X	45102	-0-	-11907	-0-	981 1	42219 3	Y	1582	1586	1			96	
		TITAN 7 UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 291633	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 11884	- 16501						
10		17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	12791 3	237 4	Y	3749	3599	0	127	1	44	
11		15750 X	14825	-0-	-925	-0-	10932 3	24 4	Y	3517	3481	0	14	1	50	
12		16275 X	15266	-0-	-1009	-0-	11084 3	3 4	Y	3799	3733	0	40	1	76	
01		16275 X	15137	-0-	-1138	-0-	11072 3	16 4	Y	3681	3674	0	35	1	40	
02		16443 X	13162	-0-	-3281	-0-	9520 3	122 4	Y	3200	3180	0	11	1	40	
03		17143 X	15662	-0-	-1481	-0-	11367 3	40 4	Y	3868	3763	0	9	1	116	

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPIILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 291634	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10218	PERF.10363	-		20121							
10		49755 X	44130	-0-	-5625	-0-	39748 4296	3 9	86	4	Y	3905	3822	1	12	8	133
11		48150 X	40239	-0-	-7911	-0-	35542 4595	3 9	102	4	Y	4177	4103	1	47	8	160
12		49755 X	42800	-0-	-6955	-0-	38839 3924	3 9	37	4	Y	3567	3595	1			132
01		46562 X	41933	-0-	-4629	-0-	37870 3980	3 9	83	4	Y	3618	3559	1	1	8	190
02		41296 X	38102	-0-	-3194	-0-	34310 3746	3 9	46	4	Y	3405	3464	1	2	8	129
03		44144 X	37815	-0-	-6329	-0-	34950 2852	3 9	13	4	Y	2593	2583	1	2	8	137
TITAN 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 291645	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11761	PERF.11998	-		16689							
10		13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	9552 4121	3 9	180	4	Y	3746	3595	0	126	1	44
11		13740 X	12257	-0-	-1483	-0-	8327 3914	3 9	16	4	Y	3558	3533	0	10	1	51
12		14198 X	13416	-0-	-782	-0-	8568 4846	3 9	2	4	Y	4405	4335	0	33	1	88
01		14198 X	10578	-0-	-3620	-0-	7654 2914	3 9	10	4	Y	2649	2688	0	16	1	29
02		11803 X	9034	-0-	-2769	-0-	5914 3054	3 9	66	4	Y	2776	2762	0	4	1	35
03		12617 X	11263	-0-	-1354	-0-	7690 3550	3 9	23	4	Y	3227	3148	0	4	1	97
STATE PAPIILLON UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291678	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10681	PERF.10647	-		20745							
10		71579 X	62787	-0-	-8792	-0-	56110 6558	3 9	119	4	Y	5962	5920	1	18	8	205
11		69270 X	56804	-0-	-12466	-0-	50575 6101	3 9	128	4	Y	5546	5474	1	64	8	213
12		71579 X	58328	-0-	-13251	-0-	53047 5232	3 9	49	4	Y	4756	4792	1			177
01		65255 X	58653	-0-	-6602	-0-	53248 5292	3 9	113	4	Y	4811	4733	1	1	8	254
02		59566 X	53267	-0-	-6299	-0-	48337 4864	3 9	66	4	Y	4422	4506	1	2	8	168
03		62775 X	53007	-0-	-9768	-0-	48643 4346	3 9	18	4	Y	3951	3905	1	4	8	210
TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291699	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11708	PERF.12072	-		16491							
10		12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	8810 3611	3 9	224	4	Y	3283	3148	0	110	1	39
11		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	9001 4040	3 9	22	4	Y	3673	3635	0	11	1	53
12		12617 X	12367	-0-	-250	-0-	8908 3456	3 9	3	4	Y	3142	3102	0	30	1	63
01		12617 X	12285	-0-	-332	-0-	8822 3446	3 9	17	4	Y	3133	3132	0	24	1	34
02		11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	8341 3112	3 9	163	4	Y	2829	2813	0	8	1	35
03		12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	8737 3373	3 9	48	4	Y	3066	2988	0	6	1	92



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291700		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685					
10		14632 X	14092	-0-	-540	-0-	10181 3	215 4	Y	3360	3225 0	114 1			40
							3696 9				8 8				
11		14160 X	8120	-0-	-6040	-0-	5973 3	17 4	Y	1936	1927 0	9 1			28
							2130 9				12 8				
12		14632 X	12026	-0-	-2606	-0-	8711 3	3 4	Y	3011	2950 0	29 1			60
							3312 9								
01		14632 X	11565	-0-	-3067	-0-	8422 3	13 4	Y	2845	2845 0	23 1			31
							3130 9				6 8				
02		12470 X	9640	-0-	-2830	-0-	6990 3	95 4	Y	2323	2313 0	6 1			29
							2555 9				6 8				
03		13330 X	12375	-0-	-955	-0-	9001 3	32 4	Y	3038	2954 0	6 1			91
							3342 9				16 8				
-----															
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754		COMPL. DATE 04/15/2022				TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666					
10		39432 X	35590	-0-	-3842	-0-	28547 3	74 4	Y	6335	6285 0	30 1			117
							6969 9				13 8				
11		37410 X	32670	-0-	-4740	-0-	26168 3	111 4	Y	5810	5740 0	75 1			93
							6391 9				19 8				
12		38657 X	35232	-0-	-3425	-0-	28320 3	18 4	Y	6267	6111 0	93 1			156
							6894 9								
01		38657 X	35907	-0-	-2750	-0-	28810 3	83 4	Y	6376	6375 0	85 1			63
							7014 9				9 8				
02		32498 X	32498	-0-	-0-	-0-	26393 3	16 4	Y	5535	5469 0	56 1			61
							6089 9				12 8				
03		33825 X	33825	-0-	-0-	-0-	27481 3	37 4	Y	5734	5640 0	42 1			100
							6307 9				13 8				
-----															
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476					
10		32147 X	30027	-0-	-2120	-0-	24814 3	73 4	Y	4673	4634 0	19 1			86
							5140 9				11 8				
11		31260 X	26933	-0-	-4327	-0-	22298 3	97 4	Y	4125	4084 0	46 1			66
							4538 9				15 8				
12		32302 X	28275	-0-	-4027	-0-	23551 3	16 4	Y	4280	4183 0	56 1			107
							4708 9								
01		32302 X	29657	-0-	-2645	-0-	24633 3	76 4	Y	4498	4480 0	73 1			45
							4948 9				7 8				
02		28942 X	27105	-0-	-1837	-0-	22746 3	15 4	Y	3949	3892 0	49 1			43
							4344 9				10 8				
03		30039 X	29807	-0-	-232	-0-	25098 3	34 4	Y	4250	4170 0	38 1			74
							4675 9				11 8				
-----															
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030					
10		48391 X	40764	-0-	-7627	-0-	35622 3	97 4	Y	4586	4531 0	26 1			84
							5045 9				20 8				
11		45030 X	36668	-0-	-8362	-0-	32160 3	140 4	Y	3971	3899 0	65 1			63
							4368 9				28 8				
12		44671 X	37725	-0-	-6946	-0-	34163 3	24 4	Y	3216	3121 0	79 1			79
							3538 9								
01		44671 X	37878	-0-	-6793	-0-	34151 3	106 4	Y	3292	3220 0	106 1			32
							3621 9				13 8				
02		40310 X	34644	-0-	-5666	-0-	31234 3	21 4	Y	3081	2992 0	70 1			33
							3389 9				18 8				
03		40765 X	34621	-0-	-6144	-0-	31194 3	46 4	Y	3074	2987 0	50 1			53
							3381 9				17 8				

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 731H		RRCID -> 291823	COMPL. DATE 04/11/2022	TOTAL DEPTH 12220	PERF.12369			- 22452				
10	37169 X	35216	-0-	-1953	-0-	28732 3 6411 9	73 4	Y	5828	5778 0 11 8	30 1			107
11	35970 X	32115	-0-	-3855	-0-	26214 3 5790 9	111 4	Y	5264	5195 0 17 8	75 1			84
12	37169 X	33561	-0-	-3608	-0-	27828 3 5715 9	18 4	Y	5195	5059 0	91 1			129
01	37169 X	33979	-0-	-3190	-0-	27951 3 5947 9	81 4	Y	5406	5394 0 8 8	79 1			54
02	34394 X	30839	-0-	-3555	-0-	25655 3 5168 9	16 4	Y	4698	4639 0 10 8	52 1			51
03	35216 X	32106	-0-	-3110	-0-	27041 3 5029 9	36 4	Y	4572	4493 0 11 8	39 1			80
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292012	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 9857	PERF.10026			- 20040				
10	25420 X	17275	-0-	-8145	-0-	52 1 83 4	16701 3	Y	399	417 1			3	
11	22680 X	17334	-0-	-5346	-0-	50 1 58 4	16013 3	Y	1103	1088 1	2 8			16
12	23436 X	20467	-0-	-2969	-0-	69 1 86 4	18581 3	Y	1574	1553 1			37	
01	23436 X	20368	-0-	-3068	-0-	34 1 134 4	18316 3	Y	1713	1712 1			38	
02	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	3 1 77 4	16102 3	Y	1580	1590 1	1 8			27
03	20460 X	14655	-0-	-5805	-0-	13290 3 1326 9	39 4	Y	1205	1222 1			10	
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292013	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10050	PERF.10350			- 20220				
10	100161 X	73072	-0-	-27089	-0-	118 1 206 4	67696 3	Y	4593	4589 1	1 8			35
11	70470 X	68336	-0-	-2134	-0-	118 1 160 4	63685 3	Y	3975	3943 1	9 8			58
12	72819 X	70993	-0-	-1826	-0-	149 1 222 4	66408 3	Y	3831	3799 1			90	
01	73067 X	71360	-0-	-1707	-0-	73 1 327 4	66892 3	Y	3698	3705 1	1 8			82
02	68353 X	65252	-0-	-3101	-0-	5 1 156 4	60765 3	Y	3933	3945 1	3 8			67
03	73067 X	52098	-0-	-20969	-0-	48664 3 3352 9	82 4	Y	3047	3088 1			26	
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292014	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 10117	PERF.10459			- 20483				
10	90272 X	24532	-0-	-65740	-0-	63 1 102 4	23084 3	Y	1166	1167 1			9	
11	22703 X	22703	-0-	-0-	-0-	47 1 60 4	21127 3	Y	1335	1322 1	3 8			19
12	28388 X	28388	-0-	-0-	-0-	80 1 107 4	26848 3	Y	1230	1221 1			28	
01	30461 X	30461	-0-	-0-	-0-	40 1 168 4	28671 3	Y	1438	1435 1			31	
02	34150 X	34150	-0-	-0-	-0-	3 1 97 4	32975 3	Y	977	991 1	1 8			16
03	31749 X	31749	-0-	-0-	-0-	30361 3 1338 9	50 4	Y	1216	1222 1			10	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 751H		RRCID ->	292015	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	10620			- 20570		
10	156271 X	32300	-0-	-123971	-0-	53 1	23140 3	88 4	9019 9	Y	8199	8142 1	2 8			64
11	37485 X	37485	-0-	-0-	-0-	64 1	26591 3	79 4	10751 9	Y	9774	9669 1	21 8			148
12	61177 X	61177	-0-	-0-	-0-	118 1	48974 3	170 4	11915 9	Y	10832	10719 1				261
01	90022 X	90022	-0-	-0-	-0-	80 1	76863 3	363 4	12716 9	Y	11560	11556 1	3 8			262
02	88302 X	88302	-0-	-0-	-0-	6 1	74418 3	179 4	13699 9	Y	12454	12491 1	9 8			216
03	86045 X	86045	-0-	-0-	-0-	74837 3	106 4	11102 9		Y	10093	10221 1	1 8			87
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 751H		RRCID ->	292068	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL DEPTH	10527	PERF.	11118			- 22550		
10	108376 X	26508	-0-	-81868	-0-	26 1	24010 3	65 4	2407 9	Y	2188	2167 1	1 8			25
11	97650 X	37110	-0-	-60540	-0-	52 1	33547 3	61 4	3450 9	Y	3136	3122 1	3 8			36
12	63683 X	63683	-0-	-0-	-0-	82 1	58359 3	14 4	5228 9	Y	4753	4741 1				48
01	83700 X	83700	-0-	-0-	-0-	99 1	77076 3	43 4	6482 9	Y	5893	5857 1	1 8			83
02	89196 X	89196	-0-	-0-	-0-	125 1	83576 3	87 4	5408 9	Y	4916	4936 1				63
03	71229 X	71229	-0-	-0-	-0-	99 1	65881 3	101 4	5148 9	Y	4680	4645 1				98
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 711H		RRCID ->	292072	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	10330			- 22269		
10	85064 X	42046	-0-	-43018	-0-	34 1	37977 3	86 4	3949 9	Y	3590	3560 1	2 8			42
11	76410 X	43580	-0-	-32830	-0-	57 1	39273 3	66 4	4184 9	Y	3804	3799 1	3 8			44
12	52834 X	52834	-0-	-0-	-0-	65 1	47746 3	21 4	5002 9	Y	4547	4544 1				47
01	56840 X	56840	-0-	-0-	-0-	64 1	50955 3	28 4	5793 9	Y	5266	5237 1	1 8			75
02	55358 X	55358	-0-	-0-	-0-	78 1	50245 3	54 4	4981 9	Y	4528	4545 1				58
03	52731 X	45606	-0-	-7125	-0-	69 1	41245 3	121 4	4171 9	Y	3792	3771 1				79
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 731H		RRCID ->	292074	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10484			- 22929		
10	101463 X	65334	-0-	-36129	-0-	52 1	57801 3	131 4	7350 9	Y	6682	6631 1	3 8			78
11	93510 X	63568	-0-	-29942	-0-	88 1	55821 3	102 4	7557 9	Y	6870	6862 1	5 8			81
12	73966 X	73207	-0-	-759	-0-	89 1	64305 3	24 4	8789 9	Y	7990	7988 1				83
01	79661 X	79661	-0-	-0-	-0-	85 1	70247 3	37 4	9292 9	Y	8447	8407 1	2 8			121
02	75491 X	75491	-0-	-0-	-0-	100 1	67074 3	69 4	8248 9	Y	7498	7522 1	1 8			96
03	73222 X	57140	-0-	-16082	-0-	80 1	50157 3	81 4	6822 9	Y	6202	6165 1				133

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 732H		RRCID -> 292121		COMPL. DATE 04/04/2023				TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	79143 X	10183	-0-	-68960	-0-	19 1	8542 3	48 4	Y	1431	1418 1	1 8		17
11	73740 X	14920	-0-	-58820	-0-	40 1	12818 3	46 4	Y	1833	1827 1	1 8		22
12	24510 X	24510	-0-	-0-	-0-	52 1	21256 3	9 4	Y	2903	2895 1			30
01	39488 X	39488	-0-	-0-	-0-	64 1	34702 3	28 4	Y	4267	4235 1	1 8		61
02	47779 X	47779	-0-	-0-	-0-	78 1	43139 3	54 4	Y	4098	4106 1			53
03	44932 X	44932	-0-	-0-	-0-	61 1	39558 3	62 4	Y	4774	4725 1			102
-----														
TITAN 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292225		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916				
10	20429 X	18730	-0-	-1699	-0-	14805 3	286 4	3639 9	Y	3308	3170 0	115 1		39
11	18780 X	17743	-0-	-1037	-0-	14339 3	29 4	3375 9	Y	3068	3027 0	20 1		44
12	19065 X	17994	-0-	-1071	-0-	14492 3	4 4	3498 9	Y	3180	3119 0	42 1		63
01	19065 X	17647	-0-	-1418	-0-	13877 3	18 4	3752 9	Y	3411	3387 0	42 1		37
02	16791 X	14944	-0-	-1847	-0-	11755 3	136 4	3053 9	Y	2775	2755 0	12 1		35
03	17949 X	16054	-0-	-1895	-0-	12732 3	40 4	3282 9	Y	2984	2902 0	9 1		90
-----														
TITAN 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292228		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 12115 PERF.12139 - 16957				
10	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	14264 3	291 4	2654 9	Y	2413	2301 0	85 1		28
11	16500 X	14868	-0-	-1632	-0-	12818 3	28 4	2022 9	Y	1838	1808 0	17 1		26
12	16492 X	15194	-0-	-1298	-0-	13240 3	4 4	1950 9	Y	1773	1732 0	32 1		35
01	17205 X	15160	-0-	-2045	-0-	12771 3	18 4	2371 9	Y	2155	2122 0	38 1		23
02	16095 X	13420	-0-	-2675	-0-	11342 3	153 4	1925 9	Y	1750	1730 0	12 1		22
03	17205 X	13862	-0-	-3343	-0-	12045 3	43 4	1774 9	Y	1613	1564 0	9 1		48
-----														
JAWS STATE UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292273		COMPL. DATE 03/09/2022				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189				
10	51739 X	31337	-0-	-20402	-0-	111 1	28766 3	149 4	Y	2101	2147 1	7 8		35
11	49440 X	30035	-0-	-19405	-0-	76 1	26700 3	277 4	Y	2711	2713 1	2 8		31
12	51088 X	31248	-0-	-19840	-0-	85 1	27445 3	25 4	Y	3357	3338 1			50
01	51088 X	33774	-0-	-17314	-0-	97 1	30071 3	119 4	Y	3170	3083 1	12 8		125
02	34264 X	34264	-0-	-0-	-0-	100 1	30324 3	295 4	Y	3223	3248 1	1 8		99
03	33520 X	33520	-0-	-0-	-0-	118 1	29916 3	155 4	Y	3028	3019 1			108

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
JAWS STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292274		COMPL. DATE 03/09/2022			TOTAL DEPTH 10450			PERF.10367 - 19351			
10	52235 X	26961	-0-	-25274	-0-	90 1	23645 3	94 4	3132 9	Y	2847	2894 1	10 8	48	
11	50550 X	22951	-0-	-27599	-0-	55 1	19320 3	149 4	3427 9	Y	3115	3125 1	2 8	36	
12	51274 X	25819	-0-	-25455	-0-	70 1	22485 3	22 4	3242 9	Y	2947	2939 1		44	
01	44423 X	31215	-0-	-13208	-0-	89 1	27754 3	112 4	3260 9	Y	2964	2880 1	11 8	117	
02	36308 X	31839	-0-	-4469	-0-	93 1	28287 3	290 4	3169 9	Y	2881	2909 1	1 8	88	
03	32663 X	32663	-0-	-0-	-0-	116 1	29306 3	151 4	3090 9	Y	2809	2797 1		100	
JAWS STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292368		COMPL. DATE 03/09/2022			TOTAL DEPTH 10462			PERF.10693 - 20529			
10	63674 X	1456	-0-	-62218	-0-	3 1	892 3	22 4	539 9	Y	490	490 1	2 8	8	
11	58590 X	15706	-0-	-42884	-0-	38 1	13484 3	170 4	2014 9	Y	1831	1817 1	1 8	21	
12	60543 X	18513	-0-	-42030	-0-	50 1	16142 3	18 4	2303 9	Y	2094	2084 1		31	
01	56792 X	19356	-0-	-37436	-0-	55 1	17091 3	68 4	2142 9	Y	1947	1894 1	7 8	77	
02	24285 X	24285	-0-	-0-	-0-	70 1	21308 3	154 4	2753 9	Y	2503	2502 1	1 8	77	
03	38712 X	38712	-0-	-0-	-0-	137 1	34645 3	177 4	3753 9	Y	3412	3367 1		122	
JAWS STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292369		COMPL. DATE 03/09/2022			TOTAL DEPTH 10747			PERF.10637 - 20064			
10	120993 X	13874	-0-	-107119	-0-	51 1	13138 3	93 4	592 9	Y	538	532 1	2 8	9	
11	117090 X	24327	-0-	-92763	-0-	67 1	23451 3	251 4	558 9	Y	507	510 1		6	
12	93248 X	30123	-0-	-63125	-0-	92 1	29244 3	25 4	762 9	Y	693	689 1		10	
01	67115 X	37088	-0-	-30027	-0-	117 1	35794 3	120 4	1057 9	Y	961	929 1	4 8	38	
02	40005 X	40005	-0-	-0-	-0-	128 1	38212 3	309 4	1356 9	Y	1233	1233 1		38	
03	52616 X	52616	-0-	-0-	-0-	203 1	50538 3	215 4	1660 9	Y	1509	1493 1		54	
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292376		COMPL. DATE 06/30/2022			TOTAL DEPTH 9854			PERF.10445 - 20465			
10	85405 X	78074	-0-	-7331	-0-	46 1	71735 3	63 4	6230 9	Y	5664	5691 1	28 8	245	
11	81030 X	61481	-0-	-19549	-0-	40 1	55983 3	71 4	5387 9	Y	4897	4824 1	72 8	246	
12	81406 X	69784	-0-	-11622	-0-	66 1	64352 3	57 4	5309 9	Y	4826	4839 1		233	
01	78926 X	69192	-0-	-9734	-0-	628 1	63180 3	136 4	5248 9	Y	4771	4653 1	1 8	350	
02	73051 X	61589	-0-	-11462	-0-	327 1	56299 3	86 4	4877 9	Y	4434	4481 1	2 8	301	
03	78089 X	64478	-0-	-13611	-0-	624 1	59303 3	189 4	4362 9	Y	3965	3952 1	7 8	307	

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	15748 X	12927	-0-	-2821	-0-	10076	3	2851	9	Y	2592	2571	0	4	1	37
11	15240 X	12172	-0-	-3068	-0-	9501	3	14	4	Y	2415	2407	0	11	1	26
12	13516 X	11984	-0-	-1532	-0-	2657	9					8	8			
01	13144 X	11677	-0-	-1467	-0-	9268	3	2716	9	Y	2469	2422	0	12	1	61
02	12093 X	11264	-0-	-829	-0-	9143	3	1	4	Y	2303	2313	0	23	1	25
03	12927 X	11586	-0-	-1341	-0-	2533	9					3	8			
						8917	3	5	4	Y	2129	2121	0	8	1	20
						2342	9					5	8			
						9249	3	1	4	Y	2124	2090	0	6	1	42
						2336	9					6	8			

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

10	97278 X	87060	-0-	-10218	-0-	53	1	82711	3	Y	3841	3851	1	19	8	160
11	94140 X	81681	-0-	-12459	-0-	71	4	4225	9							
12	97278 X	88380	-0-	-8898	-0-	55	1	78024	3	Y	3208	3171	1	47	8	150
01	90923 X	83866	-0-	-7057	-0-	73	4	3529	9							
02	83607 X	77714	-0-	-5893	-0-	86	1	83008	3	Y	4740	4669	1			221
03	88381 X	34204	-0-	-54177	-0-	72	4	5214	9							
						770	1	77359	3	Y	5065	4921	1	1	8	364
						165	4	5572	9							
						414	1	71150	3	Y	5493	5490	1	3	8	364
						108	4	6042	9							
						327	1	31097	3	Y	2439	2611	1	4	8	188
						97	4	2683	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

10	32364 X	28308	-0-	-4056	-0-	24	1	22869	3	Y	4902	4743	0	139	1	58
11	30780 X	25629	-0-	-5151	-0-	23	4	5392	9							
12	29915 X	27502	-0-	-2413	-0-	27	1	20740	3	Y	4389	4314	0	84	1	47
01	28985 X	27344	-0-	-1641	-0-	34	4	4828	9							
02	26912 X	24690	-0-	-2222	-0-	27	1	22112	3	Y	4841	4729	0	69	1	90
03	28303 X	22271	-0-	-6032	-0-	38	4	5325	9							
						62	1	22197	3	Y	4523	4487	0	58	1	65
						110	4	4975	9							
						12	1	20426	3	Y	3822	3785	0	36	1	66
						48	4	4204	9							
						26	1	19815	3	Y	2121	2092	0	33	1	62
						97	4	2333	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

10	34534 X	30454	-0-	-4080	-0-	28	1	26279	3	Y	3747	3603	0	130	1	44
11	32190 X	27984	-0-	-4206	-0-	25	4	4122	9							
12	33263 X	28502	-0-	-4761	-0-	31	1	23814	3	Y	3739	3650	0	92	1	39
01	33263 X	25909	-0-	-7354	-0-	26	4	4113	9							
02	27782 X	23718	-0-	-4064	-0-	29	1	24085	3	Y	3952	3843	0	75	1	73
03	29698 X	24071	-0-	-5627	-0-	41	4	4347	9							
						61	1	21870	3	Y	3518	3464	0	74	1	50
						108	4	3870	9							
						12	1	19752	3	Y	3552	3496	0	45	1	61
						47	4	3907	9							
						26	1	20264	3	Y	3350	3269	0	44	1	98
						96	4	3685	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 751H			RRCID -> 292471	COMPL. DATE 09/21/2021	TOTAL DEPTH 10264	PERF.11614	- 19289						
10	54405	X	47032	-0-	-7373	-0-	49 1 35 4	44681 3 2267 9	3	Y	2061	1906 0	157 1	23	
11	52650	X	45504	-0-	-7146	-0-	56 1 36 4	42461 3 2951 9	3	Y	2683	2522 0	156 1	27	
12	46638	X	46638	-0-	-0-	-0-	54 1 56 4	43298 3 3230 9	3	Y	2936	2792 0	118 1	53	
01	47027	X	46794	-0-	-233	-0-	122 1 143 4	43217 3 3312 9	3	Y	3011	2891 0	129 1	42	
02	43993	X	43630	-0-	-363	-0-	24 1 53 4	40222 3 3331 9	3	Y	3028	2938 0	81 1	51	
03	47027	X	34778	-0-	-12249	-0-	42 1 102 4	32323 3 2311 9	3	Y	2101	2030 0	61 1	61	
		STATE PAPILLON UNIT			WELL #: 712H	RRCID -> 292485	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10266	PERF.10237	- 20284					
10	40827	X	37835	-0-	-2992	-0-	32969 3 4786 9	80 4	Y	4351	4289 1	13 8	149		
11	39510	X	34871	-0-	-4639	-0-	29849 3 4938 9	84 4	Y	4489	4415 1	50 8	173		
12	40827	X	37723	-0-	-3104	-0-	31149 3 6543 9	31 4	Y	5948	5896 1		225		
01	40455	X	35928	-0-	-4527	-0-	30011 3 5851 9	66 4	Y	5319	5259 1	1 8	284		
02	35554	X	33459	-0-	-2095	-0-	28442 3 4978 9	39 4	Y	4525	4632 1	2 8	175		
03	37820	X	34803	-0-	-3017	-0-	29191 3 5601 9	11 4	Y	5092	4986 1	5 8	276		
		STATE PAPILLON UNIT			WELL #: 732H	RRCID -> 292486	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10586	- 20519					
10	52545	X	44045	-0-	-8500	-0-	39193 3 4756 9	96 4	Y	4324	4320 1	13 8	148		
11	45990	X	38269	-0-	-7721	-0-	35094 3 3066 9	109 4	Y	2787	2801 1	30 8	104		
12	46872	X	38781	-0-	-8091	-0-	37289 3 1449 9	43 4	Y	1317	1376 1		45		
01	46872	X	42345	-0-	-4527	-0-	37688 3 4563 9	94 4	Y	4148	3973 1	1 8	219		
02	43848	X	41215	-0-	-2633	-0-	35308 3 5860 9	47 4	Y	5327	5338 1	3 8	205		
03	44051	X	42724	-0-	-1327	-0-	36295 3 6416 9	13 4	Y	5833	5718 1	5 8	315		
		STATE PAPILLON UNIT			WELL #: 733H	RRCID -> 292522	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10458	PERF.10432	- 20521					
10	56823	X	52858	-0-	-3965	-0-	44468 3 8295 9	95 4	Y	7541	7480 1	23 8	261		
11	54990	X	48242	-0-	-6748	-0-	40245 3 7894 9	103 4	Y	7176	7078 1	82 8	277		
12	56823	X	50807	-0-	-6016	-0-	42050 3 8718 9	39 4	Y	7925	7903 1		299		
01	56296	X	47153	-0-	-9143	-0-	39803 3 7268 9	82 4	Y	6607	6553 1	1 8	352		
02	52026	X	43535	-0-	-8491	-0-	36532 3 6955 9	48 4	Y	6323	6427 1	3 8	245		
03	52855	X	44944	-0-	-7911	-0-	37807 3 7124 9	13 4	Y	6476	6365 1	6 8	350		

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 761H RRCID -> 292604 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		60605 X	53497	-0-	-7108	-0-	48451 3	111 4	Y	4486	4435 1	14 8		151
							4935 9							
11		58650 X	48614	-0-	-10036	-0-	44124 3	122 4	Y	3971	3929 1	45 8		148
							4368 9							
12		60295 X	50858	-0-	-9437	-0-	46282 3	47 4	Y	4117	4114 1			151
							4529 9							
01		56420 X	48628	-0-	-7792	-0-	44534 3	99 4	Y	3632	3595 1	1 8		187
							3995 9							
02		50199 X	42527	-0-	-7672	-0-	40036 3	54 4	Y	2215	2326 1	1 8		75
							2437 9							
03		53506 X	43027	-0-	-10479	-0-	40714 3	15 4	Y	2089	2058 1	2 8		104
							2298 9							
-----														
POLARIS 7 WELL #: 731H RRCID -> 292656 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193														
10		25420 X	21740	-0-	-3680	-0-	16569 3	5171 9	Y	4701	4659 0	10 1		66
							12 8							
11		24240 X	19973	-0-	-4267	-0-	15124 3	22 4	Y	4388	4367 0	24 1		46
							4827 9							
12		24676 X	20663	-0-	-4013	-0-	15582 3	5081 9	Y	4619	4523 0	28 1		114
							15021 3	1 4	Y	4484	4500 0	42 1		48
01		24676 X	19954	-0-	-4722	-0-	15021 3							
							4932 9							
02		19778 X	19133	-0-	-645	-0-	14575 3	6 4	Y	4138	4121 0	14 1		40
							4552 9							
03		22881 X	22881	-0-	-0-	-0-	17842 3	1 4	Y	4580	4502 0	12 1		91
							5038 9							
-----														
POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393														
10		16492 X	13833	-0-	-2659	-0-	10170 3	3663 9	Y	3330	3305 0	5 1		47
							5 8							
11		15960 X	12748	-0-	-3212	-0-	9316 3	14 4	Y	3107	3101 0	12 1		33
							3418 9							
12		15593 X	13410	-0-	-2183	-0-	9822 3	3588 9	Y	3262	3199 0	15 1		81
							9361 3	1 4	Y	3043	3065 0	22 1		33
01		15593 X	12709	-0-	-2884	-0-	3347 9							
							8556 3	5 4	Y	2710	2705 0	7 1		26
02		11716 X	11542	-0-	-174	-0-	2981 9							
							8821 3	1 4	Y	2643	2605 0	5 1		52
03		12524 X	11729	-0-	-795	-0-	2907 9							
-----														
MCGREGOR C UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296														
10		13082 X	11786	-0-	-1296	-0-	7550 3	225 4	Y	3646	3616 0	25 1		55
							4011 9							
11		12660 X	11547	-0-	-1113	-0-	7412 3	161 4	Y	3613	3541 0	38 1		40
							3974 9							
12		13082 X	11142	-0-	-1940	-0-	7125 3	208 4	Y	3463	3425 0	44 1		34
							3809 9							
01		12834 X	10618	-0-	-2216	-0-	7118 3	120 4	Y	3073	3036 0	50 1		21
							3380 9							
02		10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	7283 3	24 4	Y	2981	2947 0	17 1		38
							3279 9							
03		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	7414 3	12 4	Y	3145	3100 0	18 1		65
							3460 9							



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
		WELL #:	751H	RRCID -> 292847	COMPL. DATE 03/09/2023	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11150	- 20308			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	96937 X	91833	-0-	-5104	-0-	377 1 35 4	88848 3 2573 9	Y	2339	1923 0 4 8	417 1 27
11	90930 X	87236	-0-	-3694	-0-	401 1 68 4	83819 3 2948 9	Y	2680	2359 0	271 1 77
12	119460 X	119460	-0-	-0-	-0-	198 1 133 4	115816 3 3313 9	Y	3012	2633 0 7 8	341 1 108
01	91822 X	89840	-0-	-1982	-0-	147 1 126 4	86610 3 2957 9	Y	2688	2458 0 1 8	279 1 58
02	85898 X	69201	-0-	-16697	-0-	130 1 237 4	66757 3 2077 9	Y	1888	1734 0	171 1 41
03	119474 X	62337	-0-	-57137	-0-	123 1 206 4	59842 3 2166 9	Y	1969	1798 0	151 1 61
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	752H	RRCID -> 292848	COMPL. DATE 03/09/2023	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11200	- 20344			
10	85746 X	79915	-0-	-5831	-0-	337 1 31 4	77282 3 2265 9	Y	2059	1863 0 3 8	194 1 26
11	82470 X	60550	-0-	-21920	-0-	286 1 48 4	58650 3 1566 9	Y	1424	1230 0	180 1 40
12	82677 X	-0-	-0-	-82677	-0-			Y	-0-	40 0	-0-
01	81499 X	45098	-0-	-36401	-0-	85 1 72 4	43684 3 1257 9	Y	1143	908 0	213 1 22
02	74240 X	64807	-0-	-9433	-0-	137 1 250 4	62839 3 1581 9	Y	1437	1187 0	244 1 28
03	79360 X	57750	-0-	-21610	-0-	117 1 194 4	56201 3 1238 9	Y	1125	907 0	215 1 31
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	753H	RRCID -> 292849	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL DEPTH 10955	PERF.11150	- 20381			
10	98239 X	89828	-0-	-8411	-0-	371 1 35 4	87769 3 1653 9	Y	1503	1266 0 3 8	232 1 18
11	93360 X	69865	-0-	-23495	-0-	325 1 55 4	68192 3 1293 9	Y	1175	962 0	200 1 31
12	92752 X	-0-	-0-	-92752	-0-			Y	-0-	31 0	-0-
01	92101 X	68338	-0-	-23763	-0-	105 1 89 4	66992 3 1152 9	Y	1047	832 0	195 1 20
02	83607 X	80448	-0-	-3159	-0-	157 1 286 4	78674 3 1331 9	Y	1210	1024 0	182 1 24
03	89373 X	63439	-0-	-25934	-0-	148 1 247 4	62034 3 1010 9	Y	918	774 0	142 1 26
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:	754H	RRCID -> 292854	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL DEPTH 11026	PERF.11100	- 20495			
10	95263 X	85487	-0-	-9776	-0-	348 1 33 4	82720 3 2386 9	Y	2169	1838 0 4 8	325 1 26
11	88050 X	68417	-0-	-19633	-0-	314 1 53 4	66099 3 1951 9	Y	1774	1436 0	318 1 46
12	88381 X	11660	-0-	-76721	-0-	24 1 16 4	11229 3 391 9	Y	355	348 0 2 8	38 1 13
01	87575 X	85255	-0-	-2320	-0-	137 1 117 4	82772 3 2229 9	Y	2026	1695 0 1 8	302 1 41
02	79576 X	76900	-0-	-2676	-0-	159 1 291 4	74343 3 2107 9	Y	1915	1700 0	216 1 40
03	85064 X	61973	-0-	-23091	-0-	133 1 221 4	59956 3 1663 9	Y	1512	1335 0	172 1 45

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 705HR		RRCID -> 292865		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	21297 X	14617	-0-	-6680	-0-	49 1	9309 3	37 4	5222 9	Y	4747	4645 0	8 8	94 1	8
11	20610 X	16307	-0-	-4303	-0-	35 1	10780 3	47 4	5445 9	Y	4950	4908 0	15 8	18 1	17
12	18507 X	17420	-0-	-1087	-0-	41 1	11932 3	112 4	5335 9	Y	4850	4825 0	24 1	1	18
01	18507 X	16491	-0-	-2016	-0-	32 1	11498 3	66 4	4895 9	Y	4450	4102 0	6 8	346 1	14
02	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	33 1	10845 3	12 4	4137 9	Y	3761	3750 0	8 8	8 1	9
03	17383 X	17383	-0-	-0-	-0-	38 1	13147 3	11 4	4187 9	Y	3806	3774 0	11 8	7 1	23
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 292866		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698					
10	10943 X	6478	-0-	-4465	-0-	41 1	3841 3	31 4	2565 9	Y	2332	2282 0	4 8	45 1	4
11	10590 X	5120	-0-	-5470	-0-	28 1	2789 3	38 4	2265 9	Y	2059	2048 0	5 8	3 1	7
12	10230 X	7222	-0-	-3008	-0-	43 1	4268 3	116 4	2795 9	Y	2541	2529 0	10 1	1	9
01	10230 X	5485	-0-	-4745	-0-	34 1	3387 3	70 4	1994 9	Y	1813	1675 0	2 8	139 1	6
02	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	35 1	7991 3	31 4	3919 9	Y	3563	3549 0	7 8	5 1	8
03	16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	46 1	11162 3	13 4	5147 9	Y	4679	4643 0	11 8	5 1	28
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 715H		RRCID -> 292867		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735					
10	16616 X	14235	-0-	-2381	-0-	52 1	9223 3	40 4	4920 9	Y	4473	4378 0	8 8	87 1	7
11	17557 X	17557	-0-	-0-	-0-	40 1	12351 3	54 4	5112 9	Y	4647	4613 0	12 8	13 1	16
12	16616 X	15529	-0-	-1087	-0-	41 1	10523 3	111 4	4854 9	Y	4413	4391 0	22 1	1	16
01	16616 X	13156	-0-	-3460	-0-	30 1	8654 3	61 4	4411 9	Y	4010	3699 0	5 8	310 1	12
02	15921 X	14403	-0-	-1518	-0-	33 1	10662 3	12 4	3696 9	Y	3360	3349 0	7 8	8 1	8
03	17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	36 1	12837 3	11 4	4521 9	Y	4110	4077 0	9 8	7 1	25
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 292868		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066					
10	28923 X	18551	-0-	-10372	-0-	61 1	13929 3	47 4	4514 9	Y	4104	4010 0	9 8	83 1	7
11	18090 X	15041	-0-	-3049	-0-	38 1	11323 3	51 4	3629 9	Y	3299	3269 0	12 8	14 1	11
12	17794 X	13777	-0-	-4017	-0-	46 1	10193 3	126 4	3412 9	Y	3102	3084 0	18 1	1	11
01	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-	44 1	20237 3	37 4	5883 9	Y	-0-	10 0	1 1	1	-0-
02	26201 X	26201	-0-	-0-	-0-	37 4	5883 9	67 1	28400 3	Y	5348	5308 0	14 8	14 1	12
03	36089 X	36089	-0-	-0-	-0-	19 4	7603 9	19 4	7603 9	Y	6912	6851 0	17 8	14 1	42

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705H		RRCID -> 292889		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASSINI 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292928		COMPL. DATE 06/01/2022		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073				
10	21700 X	16759	-0-	-4941	-0-	63 1	12154 3	Y	4085	3995 0	82 1	7
						48 4	4494 9			9 8		
11	24317 X	24317	-0-	-0-	-0-	49 1	17914 3	Y	5716	5658 0	25 1	19
						66 4	6288 9			21 8		
12	25650 X	25650	-0-	-0-	-0-	55 1	18700 3	Y	6134	6095 0	36 1	22
						148 4	6747 9					
01	23480 X	23480	-0-	-0-	-0-	44 1	17458 3	Y	5353	4925 0	426 1	16
						90 4	5888 9			8 8		
02	21750 X	20779	-0-	-971	-0-	43 1	15446 3	Y	4795	4777 0	12 1	11
						15 4	5275 9			11 8		
03	23250 X	22041	-0-	-1209	-0-	45 1	16549 3	Y	4940	4899 0	9 1	30
						13 4	5434 9			13 8		

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292939		COMPL. DATE 08/25/2023		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330				
10	14B2 EXT	81981	-0-	81981	201182	73853 3	147 4	Y	7255	7222 1	1 8	86
						7981 9						
11	14B2 EXT	129937	-0-	129937	331119	115043 3	187 4	Y	13370	13278 1	10 8	168
						14707 9						
12	14B2 EXT	112104	-0-	112104	443223	99896 3	87 4	Y	11019	10900 1		287
						12121 9						
*01	522587 X	79364	-0-	-443223	-0-	72133 3	31 4	Y	6545	6659 1	7 8	166
						7200 9						
*02	204769 X	23856	-0-	-180913	-0-	22850 3	39 4	Y	879	1001 1		44
						967 9						
03	218891 X	18818	-0-	-200073	-0-	15342 3	2 4	Y	3158	3002 1	1 8	199
						3474 9						

STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292945		COMPL. DATE 08/26/2023		TOTAL DEPTH 9981 PERF.10370 - 17772				
10	14B2 EXT	234616	-0-	234616	638197	217535 3	5 4	Y	15524	15465 1	3 8	182
						17076 9						
11	14B2 EXT	183752	-0-	183752	821949	172175 3	46 4	Y	10483	10528 1	8 8	129
						11531 9						
12	14B2 EXT	149767	-0-	149767	971716	140509 3	59 4	Y	8363	8279 1		213
						9199 9						
*01	1099443 X	127727	-0-	-971716	-0-	121037 3	35 4	Y	6050	6109 1	5 8	149
						6655 9						
*02	238119 X	97344	-0-	-140775	-0-	92554 3	108 4	Y	4256	4189 1	1 8	215
						4682 9						
03	254541 X	88507	-0-	-166034	-0-	85116 3	4 4	Y	3079	3113 1	1 8	180
						3387 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292946	COMPL. DATE 08/26/2023	TOTAL DEPTH 9962	PERF.10120	- 17507								
10	14B2 EXT	278247	-0-	278247	721382	258512 19274 9	3	461	4	Y	17522	17450	1	3	8	206
11	14B2 EXT	222977	-0-	222977	944359	210880 11817 9	3	280	4	Y	10743	10810	1	8	8	131
12	14B2 EXT	180736	-0-	180736	1125095	171052 9572 9	3	112	4	Y	8702	8613	1			220
*01	1285445 X	160350	-0-	-1125095	-0-	149817 10490 9	3	43	4	Y	9536	9507	1	10	8	239
*02	274108 X	131995	-0-	-142113	-0-	123130 8526 9	3	339	4	Y	7751	7595	1	3	8	392
03	293012 X	112771	-0-	-180241	-0-	104616 8150 9	3	5	4	Y	7409	7345	1	3	8	453
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292947	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 9928	PERF.10247	- 17617								
10	14B2 EXT	207901	-0-	207901	587960	189746 17817 9	3	338	4	Y	16197	16129	1	3	8	191
11	14B2 EXT	161170	-0-	161170	749130	147090 13886 9	3	194	4	Y	12624	12648	1	10	8	157
12	14B2 EXT	134438	-0-	134438	883568	121764 12595 9	3	79	4	Y	11450	11310	1			297
*01	999335 X	115767	-0-	-883568	-0-	105633 10104 9	3	30	4	Y	9185	9240	1	9	8	233
*02	205088 X	85041	-0-	-120047	-0-	78046 6940 9	3	55	4	Y	6309	6221	1	2	8	319
03	219232 X	76869	-0-	-142363	-0-	71561 5304 9	3	4	4	Y	4822	4842	1	2	8	297
STATE MUDDY WATERS UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292948	COMPL. DATE 08/25/2023	TOTAL DEPTH 10209	PERF.10469	- 17746								
10	14B2 EXT	301301	-0-	301301	494791	294235 6541 9	3	525	4	Y	5946	5906	1	1	8	65
11	14B2 EXT	217784	-0-	217784	712575	213733 3766 9	3	285	4	Y	3424	3449	1	3	8	37
12	14B2 EXT	210701	-0-	210701	923276	207409 3156 9	3	136	4	Y	2869	2845	1			61
*01	1120975 X	197699	-0-	-923276	-0-	195028 2615 9	3	56	4	Y	2377	2390	1	2	8	46
*02	300817 X	168220	-0-	-132597	-0-	166361 1742 9	3	117	4	Y	1584	1549	1	1	8	80
03	321563 X	143081	-0-	-178482	-0-	141054 2020 9	3	7	4	Y	1836	1820	1	1	8	95
TITAN 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 292965	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 11787	PERF.11867	- 16646								
10	19282 X	17407	-0-	-1875	-0-	13203 3940 9	3	264	4	Y	3582	3435	0	123	1	42
11	19320 X	17110	-0-	-2210	-0-	13873 3208 9	3	29	4	Y	2916	2880	0	21	1	41
12	19964 X	18067	-0-	-1897	-0-	14676 3387 9	3	4	4	Y	3079	3017	0	42	1	61
01	19964 X	18534	-0-	-1430	-0-	14691 3824 9	3	19	4	Y	3476	3446	0	45	1	38
02	16849 X	15666	-0-	-1183	-0-	12101 3428 9	3	137	4	Y	3116	3093	0	13	1	39
03	18073 X	16192	-0-	-1881	-0-	12920 3232 9	3	40	4	Y	2938	2862	0	10	1	88

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 K		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK VJ RANCH 24-13 K		WELL #: 734H		RRCID -> 292967		COMPL. DATE 07/10/2022				TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680						
10	42315 X	35979	-0-	-6336	-0-	31678 4279	3 9	22	4	Y	3890	3576	0	317	1	35
11	40950 X	34617	-0-	-6333	-0-	31061 3517	3 9	39	4	Y	3197	2962	0	231	1	39
12	42315 X	35334	-0-	-6981	-0-	31635 3680	3 9	19	4	Y	3345	3165	0	172	1	47
01	38843 X	35388	-0-	-3455	-0-	31129 4231	3 9	28	4	Y	3846	3638	0	167	1	88
02	34858 X	33682	-0-	-1176	-0-	28693 4893	3 9	96	4	Y	4448	4354	0	107	1	75
03	35991 X	32298	-0-	-3693	-0-	27352 4872	3 9	74	4	Y	4429	4285 18	0 8	97	1	104
LINK VJ RANCH 24-13 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293032		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865						
10	47182 X	37925	-0-	-9257	-0-	31949 5954	3 9	22	4	Y	5413	5000	0	418	1	49
11	45660 X	36957	-0-	-8703	-0-	30678 6248	3 9	31	4	Y	5680	5351	0	308	1	70
12	47182 X	38868	-0-	-8314	-0-	32518 6334	3 9	16	4	Y	5758	5532	0	215	1	81
01	44516 X	37430	-0-	-7086	-0-	31484 5920	3 9	26	4	Y	5382	5134	0	206	1	123
02	37961 X	35149	-0-	-2812	-0-	29682 5374	3 9	93	4	Y	4885	4792	0	134	1	82
03	38874 X	36982	-0-	-1892	-0-	30765 6131	3 9	86	4	Y	5574	5371 23	0 8	132	1	130
LINK VJ RANCH 24-13 L		WELL #: 752H		RRCID -> 293035		COMPL. DATE 03/29/2023				TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278						
10	94860 X	78143	-0-	-16717	-0-	72091 6003	3 9	49	4	Y	5457	4748	0	714	1	47
11	91800 X	70206	-0-	-21594	-0-	64597 5546	3 9	63	4	Y	5042	4408	0	623	1	58
12	94860 X	69382	-0-	-25478	-0-	63858 5493	3 9	31	4	Y	4994	4479	0	507	1	66
01	85622 X	67253	-0-	-18369	-0-	62106 5103	3 9	44	4	Y	4639	4119	0	487	1	99
02	80744 X	80744	-0-	-0-	-0-	74039 6520	3 9	185	4	Y	5927	5287	0	648	1	91
03	78151 X	44825	-0-	-33326	-0-	40103 4654	3 9	68	4	Y	4231	3877 18	0 8	334	1	93
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 293049		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708						
10	15345 X	9722	-0-	-5623	-0-	44 33	1 4	6289	3	Y	3051	2984 6	0 8	60	1	5
11	11040 X	9218	-0-	-1822	-0-	27 36	1 4	5980	3	Y	2886	2865 9	0 8	7	1	10
12	11408 X	8615	-0-	-2793	-0-	34 93	1 4	5577	3	Y	2646	2633 2911	0 9	13	1	10
01	11408 X	6566	-0-	-4842	-0-	30 78	1 4	4142	3	Y	2105	1942 3	0 8	163	1	7
02	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	40 14	1 4	6555	3	Y	2908	2896 7	0 8	5	1	7
03	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	37 11	1 4	8092	3	Y	3484	3456 9	0 8	5	1	21

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 M		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 753H		RRCID -> 293057		COMPL. DATE 03/28/2023					TOTAL DEPTH 12013			PERF.12070 - 22375		
10	76167 X	64192	-0-	-11975	-0-	57719 6432	3 9	41	4	Y	5847	5226	0	625	1	52
11	73710 X	54146	-0-	-19564	-0-	48494 5606	3 9	46	4	Y	5096	4614	0	474	1	60
12	73811 X	60334	-0-	-13477	-0-	54152 6157	3 9	25	4	Y	5597	5167	0	414	1	76
01	72075 X	59149	-0-	-12926	-0-	53439 5673	3 9	37	4	Y	5157	4717	0	403	1	113
02	61509 X	50756	-0-	-10753	-0-	45818 4820	3 9	118	4	Y	4382	4156	0	268	1	71
03	64201 X	-0-	-0-	-64201	-0-					Y	-0-	71	0			-0-
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 704H		RRCID -> 293060		COMPL. DATE 06/03/2022					TOTAL DEPTH 11803			PERF.11861 - 16731		
10	23405 X	21089	-0-	-2316	-0-	55 42	1 4	14535 6457	3 9	Y	5870	5742	0	115	1	10
11	19530 X	18523	-0-	-1007	-0-	34 46	1 4	12347 6096	3 9	Y	5542	5503	0	13	1	19
12	21421 X	18206	-0-	-3215	-0-	41 111	1 4	12199 5855	3 9	Y	5323	5298	0	25	1	19
01	21421 X	18339	-0-	-3082	-0-	33 68	1 4	12280 5958	3 9	Y	5416	4993	0	418	1	17
02	16501 X	16047	-0-	-454	-0-	32 11	1 4	11052 4952	3 9	Y	4502	4491	0	8	1	10
03	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	11 36	4 1	4952 12662	3 9	Y	4714	4676	0	6	1	29
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293159		COMPL. DATE 06/27/2022					TOTAL DEPTH 10846			PERF.11072 - 18700		
10	54250 X	41202	-0-	-13048	-0-	39 35	1 4	36067 5061	3 9	Y	4601	4409	0	172	1	54
11	50790 X	35171	-0-	-15619	-0-	42 34	1 4	31684 3411	3 9	Y	3101	3003	0	119	1	32
12	52483 X	37644	-0-	-14839	-0-	40 49	1 4	32888 4667	3 9	Y	4243	4003	0	195	1	77
01	44640 X	35745	-0-	-8895	-0-	89 128	1 4	31661 3867	3 9	Y	3515	3336	0	205	1	48
02	40805 X	40805	-0-	-0-	-0-	21 64	1 4	35921 4799	3 9	Y	4363	4181	0	157	1	73
03	41199 X	35552	-0-	-5647	-0-	40 112	1 4	31214 4186	3 9	Y	3805	3640	0	129	1	109
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 293161		COMPL. DATE 06/27/2022					TOTAL DEPTH 10582			PERF.10764 - 18149		
10	46004 X	36193	-0-	-9811	-0-	32 30	1 4	29938 6193	3 9	Y	5630	5430	0	174	1	66
11	40350 X	30032	-0-	-10318	-0-	33 31	1 4	24890 5078	3 9	Y	4616	4527	0	104	1	49
12	39153 X	34981	-0-	-4172	-0-	35 51	1 4	28985 5910	3 9	Y	5373	5226	0	96	1	100
01	37789 X	36506	-0-	-1283	-0-	86 139	1 4	30728 5553	3 9	Y	5048	4962	0	111	1	71
02	34394 X	31874	-0-	-2520	-0-	16 49	1 4	26507 5302	3 9	Y	4820	4744	0	64	1	83
03	36208 X	33277	-0-	-2931	-0-	36 98	1 4	27839 5304	3 9	Y	4822	4699	0	64	1	142

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 733H		RRCID -> 293162		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10	56606 X	44491	-0-	-12115	-0-	43 1	39687 3	Y	4299	4116 0	167 1	50	
11	50220 X	32775	-0-	-17445	-0-	32 4	4729 9	Y	3339	3251 0	101 1	35	
12	49693 X	35629	-0-	-14064	-0-	38 1	29033 3	Y	3413	3295 0	90 1	63	
01	46376 X	31877	-0-	-14499	-0-	31 4	3673 9	Y	3298	3226 0	87 1	46	
02	43384 X	22075	-0-	-21309	-0-	39 1	31786 3	Y	3002	2957 0	39 1	52	
03	44485 X	18959	-0-	-25526	-0-	50 4	3754 9	Y	1891	1855 0	33 1	55	
						79 1	28044 3	Y					
						126 4	3628 9	Y					
						11 1	18713 3	Y					
						49 4	3302 9	Y					
						22 1	16766 3	Y					
						91 4	2080 9	Y					
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 293164		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430			
10	46500 X	39494	-0-	-7006	-0-	33 1	31154 3	Y	7522	7285 0	206 1	89	
11	45000 X	36876	-0-	-8124	-0-	33 4	8274 9	Y	7021	6907 0	125 1	75	
12	46500 X	34806	-0-	-11694	-0-	38 1	29080 3	Y	6596	6469 0	79 1	123	
01	41664 X	34368	-0-	-7296	-0-	35 4	7723 9	Y	5842	5791 0	87 1	83	
02	36714 X	35833	-0-	-881	-0-	33 1	27473 3	Y	5038	4970 0	64 1	87	
03	39246 X	33952	-0-	-5294	-0-	44 4	7256 9	Y	7430	7246 0	51 1	220	
						77 1	27750 3	Y					
						115 4	6426 9	Y					
						18 1	30217 3	Y					
						56 4	5542 9	Y					
						32 1	25644 3	Y					
						103 4	8173 9	Y					
TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293171		COMPL. DATE 08/16/2021				TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 293173		COMPL. DATE 06/30/2019				TOTAL DEPTH 11759 PERF.11941 - 16611			
10	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	14 1	6518 3	Y	1482	1480 0	3 1	50	
11	9360 X	8738	-0-	-622	-0-	99 4	1630 9	Y	783	786 0	9 1	23	
12	9698 X	9698	-0-	-0-	-0-	126 1	7655 3	Y	1428	1330 0	11 1	110	
01	9672 X	8737	-0-	-935	-0-	96 4	861 9	Y	930	1015 0	18 1	4	
02	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	45 1	8030 3	Y	1098	1085 0	5 1	8	
03	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	52 4	1571 9	Y	822	808 0	4 1	13	
						55 1	7552 3	Y					
						107 4	1023 9	Y					
						38 1	7744 3	Y					
						8 4	1208 9	Y					
						18 1	8992 3	Y					
						83 4	904 9	Y					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	38533 X	30598	-0-	-7935	-0-	25 1	23961 3	5981	Y	5801 0	154 1	71	
						33 4	6579 9			1 8			
11	32340 X	24554	-0-	-7786	-0-	25 1	19526 3	4520	Y	4465 0	76 1	48	
						31 4	4972 9			2 8			
12	31713 X	26975	-0-	-4738	-0-	27 1	22216 3	4253	Y	4159 0	63 1	79	
						54 4	4678 9						
01	30597 X	24520	-0-	-6077	-0-	54 1	19493 3	4413	Y	4366 0	60 1	63	
						119 4	4854 9			3 8			
02	28623 X	23556	-0-	-5067	-0-	11 1	18752 3	4307	Y	4256 0	39 1	75	
						55 4	4738 9						
03	30597 X	21666	-0-	-8931	-0-	21 1	16818 3	4306	Y	4221 0	33 1	127	
						90 4	4737 9						

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975

10	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	26 1	6001 3	1767	Y	1755 0	3 1	51
						10 4	1944 9			3 8		
11	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	23 1	5775 3	1880	Y	1866 0	7 1	53
						9 4	2068 9			5 8		
12	7967 X	7874	-0-	-93	-0-	20 1	5820 3	1834	Y	1645 0	8 1	234
						17 4	2017 9					
01	7967 X	7809	-0-	-158	-0-	91 1	5884 3	1645	Y	1817 0	13 1	46
						24 4	1810 9			3 8		
02	7946 X	7072	-0-	-874	-0-	70 1	5518 3	1333	Y	1314 0	14 1	48
						18 4	1466 9			3 8		
03	8153 X	7491	-0-	-662	-0-	54 1	5848 3	1444	Y	1395 0	10 1	70
						1 4	1588 9			17 8		

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293214 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988

10	63157 X	63157	-0-	-0-	-0-	58 1	53870 3	8353	Y	8025 0	290 1	98
						41 4	9188 9			1 8		
11	63090 X	57834	-0-	-5256	-0-	65 1	49381 3	7587	Y	7395 0	206 1	80
						42 4	8346 9			4 8		
12	65193 X	56458	-0-	-8735	-0-	59 1	47935 3	7636	Y	7413 0	162 1	141
						64 4	8400 9					
01	65193 X	21997	-0-	-43196	-0-	51 1	18441 3	3113	Y	3150 0	58 1	44
						81 4	3424 9			2 8		
02	51707 X	13849	-0-	-37858	-0-	7 1	11442 3	2139	Y	2122 0	24 1	37
						47 4	2353 9					
03	60483 X	60483	-0-	-0-	-0-	66 1	51476 3	7996	Y	7694 0	104 1	235
						145 4	8796 9					



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 751H		RRCID -> 293216		COMPL. DATE 03/26/2023				TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 18660					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	127782 X	108712	-0-	-19070	-0-	111 63	1 4	102013 6525	3 9	Y	5932	5488 1	0 8	419 1	67
11	113970 X	91107	-0-	-22863	-0-	114 59	1 4	85482 5452	3 9	Y	4956	4616 2	0 8	355 1	50
12	112716 X	100400	-0-	-12316	-0-	117 98	1 4	94200 5985	3 9	Y	5441	5026 0	0	369 1	96
01	112716 X	102032	-0-	-10684	-0-	269 262	1 4	95519 5982	3 9	Y	5438	5047 4	0 8	410 1	73
02	101703 X	97985	-0-	-3718	-0-	55 114	1 4	91865 5951	3 9	Y	5410	5128 0	0	265 1	90
03	108717 X	80212	-0-	-28505	-0-	98 173	1 4	75260 4681	3 9	Y	4255	4018 0	0	206 1	121
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 762H		RRCID -> 293217		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087					
10	74214 X	62363	-0-	-11851	-0-	64 39	1 4	58725 3535	3 9	Y	3214	2987 0	0	214 1	36
11	67710 X	57779	-0-	-9931	-0-	73 41	1 4	54527 3138	3 9	Y	2853	2661 1	0 8	198 1	29
12	66929 X	59582	-0-	-7347	-0-	69 63	1 4	55709 3741	3 9	Y	3401	3158 0	0	212 1	60
01	65286 X	57608	-0-	-7678	-0-	152 167	1 4	53847 3442	3 9	Y	3129	2921 2	0 8	224 1	42
02	59537 X	51178	-0-	-8359	-0-	29 63	1 4	48068 3018	3 9	Y	2744	2606 0	0	134 1	46
03	62372 X	43623	-0-	-18749	-0-	53 103	1 4	40999 2468	3 9	Y	2244	2117 0	0	109 1	64
TITAN 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 293227		COMPL. DATE 08/16/2021				TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VJ RANCH LINK 38-47 H		WELL #: 714H		RRCID -> 293247		COMPL. DATE 10/08/2022				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365					
10	115661 X	112339	-0-	-3322	-0-	4 200	1 4	88417 23718	3 9	Y	21562	20961 0	0	694 1	252
11	125370 X	102115	-0-	-23255	-0-	4 190	1 4	80208 21713	3 9	Y	19739	19085 0	0	736 1	170
12	129549 X	99209	-0-	-30340	-0-	1 306	1 4	78079 20823	3 9	Y	18930	18186 0	0	672 1	242
01	129549 X	90363	-0-	-39186	-0-	72046 17965	3 9	352 4	4	Y	16332	15764 10	0 8	612 1	188
02	103762 X	81160	-0-	-22602	-0-	64266 16531	3 9	363 4	4	Y	15028	14547 0	0	442 1	227
03	110918 X	66639	-0-	-44279	-0-	53355 13113	3 9	171 4	4	Y	11921	11644 20	0 8	350 1	134

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
VJ RANCH LINK 35-47 J		WELL #:		733H	RRCID ->	293248	COMPL. DATE	10/08/2022	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11565	- 26457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		171120 X	127466	-0-	-43654	-0-	5 1 289 4	108671 3 18501 9	Y	16819	16096 0	747 1	194
11		165600 X	118599	-0-	-47001	-0-	6 1 290 4	101997 3 16306 9	Y	14824	14057 0	836 1	125
12		155403 X	117932	-0-	-37471	-0-	1 1 483 4	100412 3 17036 9	Y	15487	14646 0	771 1	195
01		155403 X	113156	-0-	-42247	-0-	95935 3 16667 9	554 4	Y	15152	14448 0	727 1	172
02		117595 X	103532	-0-	-14063	-0-	89437 3 13616 9	479 4	Y	12378	11765 0	602 1	183
03		125705 X	107358	-0-	-18347	-0-	91642 3 15425 9	291 4	Y	14023	13463 0	588 1	155
-----													
VJ RANCH LINK 35-47 K		WELL #:		713H	RRCID ->	293249	COMPL. DATE	10/08/2022	TOTAL DEPTH	11232	PERF.11277	- 26754	
10		155744 X	117615	-0-	-38129	-0-	5 1 255 4	95411 3 21944 9	Y	19949	19645 0	402 1	236
11		153540 X	115510	-0-	-38030	-0-	6 1 274 4	93613 3 21617 9	Y	19652	19274 0	442 1	172
12		158658 X	111722	-0-	-46936	-0-	1 1 452 4	90682 3 20587 9	Y	18715	18244 0	401 1	242
01		158658 X	107204	-0-	-51454	-0-	86788 3 19889 9	527 4	Y	18081	17733 0	379 1	211
02		104893 X	88817	-0-	-16076	-0-	72600 3 15786 9	431 4	Y	14351	14123 0	219 1	220
03		112127 X	98814	-0-	-13313	-0-	80280 3 18253 9	281 4	Y	16594	16393 0	231 1	190
-----													
WAPITI B UNIT		WELL #:		714H	RRCID ->	293262	COMPL. DATE	07/04/2023	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10207	- 20113	
10		14B2 EXT	170545	-0-	170545	776053	193 1 361 4	152261 3 17730 9	Y	16118	16147 1	5 8	122
11		924897 X	148844	-0-	-776053	-0-	191 1 283 4	134396 3 13974 9	Y	12704	12611 1	28 8	187
12		242203 X	132638	-0-	-109565	-0-	202 1 343 4	120817 3 11276 9	Y	10251	10197 1		241
01		242203 X	108329	-0-	-133874	-0-	79 1 390 4	97336 3 10524 9	Y	9567	9591 1	3 8	214
02		152134 X	109508	-0-	-42626	-0-	6 1 180 4	101245 3 8077 9	Y	7343	7428 1	5 8	124
03		162626 X	52361	-0-	-110265	-0-	48736 3 3521 9	104 4	Y	3201	3298 1		27
-----													
WAPITI B UNIT		WELL #:		734H	RRCID ->	293263	COMPL. DATE	07/04/2023	TOTAL DEPTH	10125	PERF.10431	- 20308	
10		14B2 EXT	256619	-0-	256619	1211121	299 1 561 4	235354 3 20405 9	Y	18550	18595 1	5 8	140
11		1427485 X	216364	-0-	-1211121	-0-	285 1 423 4	200274 3 15382 9	Y	13984	13890 1	30 8	204
12		438309 X	191302	-0-	-247007	-0-	300 1 509 4	178516 3 11977 9	Y	10888	10838 1		254
01		438309 X	173234	-0-	-265075	-0-	131 1 651 4	162348 3 10104 9	Y	9185	9235 1	3 8	201
02		235422 X	153888	-0-	-81534	-0-	9 1 258 4	145143 3 8478 9	Y	7707	7773 1	6 8	129
03		251658 X	100620	-0-	-151038	-0-	95963 3 4496 9	161 4	Y	4087	4182 1		34

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WELL #: 735H		RRCID -> 293264		COMPL. DATE 07/04/2023		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10597		-		20473		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	241456	-0-	241456	1227237	281 1	221109 3	Y	17763	17819 1	5 8		134	
						527 4	19539 9							
11	1429473 X	202236	-0-	-1227237	-0-	267 1	187177 3	Y	13088	13004 1	28 8		190	
						395 4	14397 9							
12	461001 X	167804	-0-	-293197	-0-	263 1	156658 3	Y	9487	9457 1			220	
						447 4	10436 9							
01	461001 X	159197	-0-	-301804	-0-	121 1	149938 3	Y	7759	7809 1	2 8		168	
						603 4	8535 9							
02	224112 X	141338	-0-	-82774	-0-	8 1	133189 3	Y	7180	7222 1	5 8		121	
						243 4	7898 9							
03	239568 X	81524	-0-	-158044	-0-	77523 3	143 4	Y	3507	3599 1			29	
						3858 9								
-----														
WAPITI B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293265		COMPL. DATE 07/04/2023		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10781		-		20699
10	14B2 EXT	287424	-0-	287424	1318200	361 1	281066 3	Y	4837	4861 1	1 8		32	
						676 4	5321 9							
11	1555146 X	236946	-0-	-1318200	-0-	333 1	232320 3	Y	3453	3436 1	7 8		42	
						495 4	3798 9							
12	493520 X	110813	-0-	-382707	-0-	184 1	108923 3	Y	1266	1285 1			23	
						313 4	1393 9							
01	493520 X	122840	-0-	-370680	-0-	98 1	120789 3	Y	1332	1333 1			22	
						488 4	1465 9							
02	405710 X	219694	-0-	-186016	-0-	13 1	217138 3	Y	1957	1950 1	1 8		28	
						390 4	2153 9							
03	433690 X	219686	-0-	-214004	-0-	217599 3	254 4	Y	1666	1683 1			11	
						1833 9								
-----														
VJ RANCH LINK 38-47 G		WELL #: 734H		RRCID -> 293269		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 11432		PERF.11460		-		21567
10	91791 X	82390	-0-	-9401	-0-	4 1	70261 3	Y	10853	10361 0	525 1		125	
						187 4	11938 9							
11	78663 X	78663	-0-	-0-	-0-	4 1	67444 3	Y	10034	9472 0	603 1		84	
						178 4	11037 9							
12	84754 X	79862	-0-	-4892	-0-	1 1	68548 3	Y	10018	9402 0	575 1		125	
						293 4	11020 9							
01	84754 X	76517	-0-	-8237	-0-	66532 3	346 4	Y	8763	8234 0	550 1		98	
						9639 9				6 8				
02	75777 X	67698	-0-	-8079	-0-	59333 3	354 4	Y	7283	6918 0	355 1		108	
						8011 9								
03	81003 X	71492	-0-	-9511	-0-	62847 3	199 4	Y	7678	7330 0	359 1		84	
						8446 9				13 8				
-----														
WAPITI A UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293276		COMPL. DATE 07/04/2023		TOTAL DEPTH 10453		PERF.10708		-		20678
10	14B2 EXT	284959	-0-	284959	1044638	360 1	280062 3	Y	3512	3525 1	1 8		22	
						674 4	3863 9							
11	1270158 X	225520	-0-	-1044638	-0-	319 1	222079 3	Y	2408	2399 1	5 8		26	
						473 4	2649 9							
12	392584 X	58050	-0-	-334534	-0-	97 1	57295 3	Y	448	467 1			7	
						165 4	493 9							
01	392584 X	235809	-0-	-156775	-0-	189 1	231908 3	Y	2523	2488 1	1 8		41	
						937 4	2775 9							
02	286810 X	217707	-0-	-69103	-0-	13 1	216098 3	Y	1098	1126 1	1 8		12	
						388 4	1208 9							
03	306590 X	163233	-0-	-143357	-0-	162256 3	190 4	Y	715	724 1			3	
						787 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293315	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11019	PERF.12802	- 21239			
10	240281 X	185497	-0-	-54784	-0-	385 1 151 4	181880 3 3081 9	Y	2801	2318 0	507 1 44
11	198840 X	135761	-0-	-63079	-0-	399 1 143 4	131535 3 3684 9	Y	3349	2821 0	449 1 123
12	194060 X	-0-	-0-	-194060	-0-			Y	-0-	123 0	-0-
01	185504 X	75373	-0-	-110131	-0-	292 1 84 4	72461 3 2536 9	Y	2305	1750 0	435 1 120
02	175081 X	175081	-0-	-0-	-0-	510 1 2 4	170335 3 4234 9	Y	3849	3161 0	687 1 121
03	185504 X	183432	-0-	-2072	-0-	582 1 61 4	178695 3 4094 9	Y	3722	2956 0	685 1 202

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293319	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11087	PERF.11205	- 21793			
10	295120 X	246597	-0-	-48523	-0-	579 1 533 4	242145 3 3340 9	Y	3036	2373 0 11 8	662 1 35
11	270570 X	221032	-0-	-49538	-0-	20 1 81 4	218008 3 2923 9	Y	2657	1804 0	854 1 34
12	263283 X	211347	-0-	-51936	-0-	123 1 304 4	208391 3 2529 9	Y	2299	1527 0 21 8	742 1 43
01	255471 X	20	-0-	-255451	-0-	1 3 27 1	19 9 188693 3	Y	17	60 0	-0-
02	230695 X	192569	-0-	-38126	-0-	481 4 8 1	3368 9 194560 3	Y	3062	2391 0	578 1 93
03	246605 X	198092	-0-	-48513	-0-	123 4 123 4	3401 9	Y	3092	2473 0 1 8	587 1 124

STATE STREAMER UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293320	COMPL. DATE 08/21/2022	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11410	- 22076			
10	164052 X	122907	-0-	-41145	-0-	288 1 265 4	120410 3 1944 9	Y	1767	1369 0 5 8	399 1 20
11	149280 X	105490	-0-	-43790	-0-	9 1 38 4	103625 3 1818 9	Y	1653	1160 0	491 1 22
12	142631 X	99442	-0-	-43189	-0-	58 1 142 4	97734 3 1508 9	Y	1371	935 0 11 8	421 1 26
01	135377 X	-0-	-0-	-135377	-0-			Y	-0-	26 0	-0-
02	126643 X	68543	-0-	-58100	-0-	11 1 187 4	67529 3 816 9	Y	742	474 0	250 1 18
03	122915 X	84666	-0-	-38249	-0-	4 1 67 4	82085 3 2510 9	Y	2282	1903 0	299 1 98

MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293376	COMPL. DATE 10/02/2022	TOTAL DEPTH 10151	PERF.10215	- 20371			
10	187488 X	94571	-0-	-92917	-0-	66 1 71 4	91599 3 2835 9	Y	2577	2634 1	52
11	162660 X	99922	-0-	-62738	-0-	78 1 74 4	96808 3 2962 9	Y	2693	2665 1	80
12	129859 X	98762	-0-	-31097	-0-	217 1 21 4	95748 3 2776 9	Y	2524	2513 1	91
01	104842 X	92615	-0-	-12227	-0-	198 1 25 4	89980 3 2412 9	Y	2193	2204 1	80
02	96599 X	87751	-0-	-8848	-0-	260 1 187 4	85087 3 2217 9	Y	2015	2031 1	64
03	103261 X	71002	-0-	-32259	-0-	272 1 63 4	68589 3 2078 9	Y	1889	1894 1	59

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		139211 X	139211	-0-	-0-	-0-	107 1	133822 3	Y	4693	4809 1	95	
							120 4	5162 9					
11		140430 X	124769	-0-	-15661	-0-	112 1	119240 3	Y	4828	4779 1	144	
							106 4	5311 9					
12		158069 X	126177	-0-	-31892	-0-	285 1	120379 3	Y	4987	4951 1	180	
							27 4	5486 9					
01		158069 X	114089	-0-	-43980	-0-	247 1	109318 3	Y	4066	4098 1	148	
							51 4	4473 9					
02		147871 X	105866	-0-	-42005	-0-	338 1	101091 3	Y	3813	3840 1	121	
							243 4	4194 9					
03		139221 X	85725	-0-	-53496	-0-	388 1	81971 3	Y	2979	3006 1	94	
							89 4	3277 9					
-----													
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291													
10		213931 X	62438	-0-	-151493	-0-	48 1	61388 3	Y	863	875 1	17	
							53 4	949 9					
11		199230 X	89156	-0-	-110074	-0-	72 1	86980 3	Y	1852	1814 1	55	
							67 4	2037 9					
12		159867 X	99847	-0-	-60020	-0-	221 1	97271 3	Y	2122	2101 1	76	
							21 4	2334 9					
01		108500 X	87208	-0-	-21292	-0-	200 1	85041 3	Y	1765	1777 1	64	
							25 4	1942 9					
02		90527 X	90527	-0-	-0-	-0-	298 1	88097 3	Y	1743	1752 1	55	
							215 4	1917 9					
03		95728 X	71997	-0-	-23731	-0-	310 1	69935 3	Y	1528	1535 1	48	
							71 4	1681 9					
-----													
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070													
10		215450 X	69664	-0-	-145786	-0-	65 1	67839 3	Y	1535	1627 1	31	
							71 4	1689 9					
11		190260 X	157252	-0-	-33008	-0-	142 1	152046 3	Y	4482	4380 1	133	
							134 4	4930 9					
12		196602 X	192294	-0-	-4308	-0-	431 1	186065 3	Y	5234	5178 1	189	
							41 4	5757 9					
01		194928 X	170786	-0-	-24142	-0-	364 1	165628 3	Y	4317	4349 1	157	
							45 4	4749 9					
02		152018 X	106942	-0-	-45076	-0-	354 1	102759 3	Y	3249	3303 1	103	
							255 4	3574 9					
03		183582 X	121210	-0-	-62372	-0-	473 1	117339 3	Y	2990	2999 1	94	
							109 4	3289 9					
-----													
VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655													
10		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	9 1	2977 3	Y	1214	1182 0	1 1	44
							197 4	1335 9			2 8		
11		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	11 1	2977 3	Y	1235	1232 0	3 1	37
							63 4	1359 9			7 8		
12		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	14 1	2778 3	Y	1122	1072 0	3 1	84
							31 4	1234 9					
01		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	18 1	3059 3	Y	1175	1211 0	7 1	34
							42 4	1293 9			7 8		
02		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	37 1	5352 3	Y	1043	1016 0	17 1	40
							12 4	1147 9			4 8		
03		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	34 1	6570 3	Y	1108	1027 0	15 1	83
							17 4	1219 9			23 8		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
		WELL #: 7H		RRCID -> 293457	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 11852	PERF.12070	- 16481					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	9486 X	6402	-0-	-3084	-0-	14 1 311 4	4836 3 1241 9	Y	1128	1104 0 2 8	2 1	41	
11	9150 X	8069	-0-	-1081	-0-	24 1 113 4	6260 3 1672 9	Y	1520	1500 0 7 8	9 1	45	
12	9145 X	8051	-0-	-1094	-0-	32 1 49 4	6320 3 1650 9	Y	1500	1426 0	8 1	111	
01	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	47 1 82 4	8000 3 1681 9	Y	1528	1561 0 9 8	26 1	43	
02	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	51 1 17 4	7509 3 1637 9	Y	1488	1436 0 4 8	34 1	57	
03	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	45 1 22 4	8661 3 1632 9	Y	1484	1374 0 29 8	28 1	110	
-----													
VOYAGER 15		WELL #: 8H		RRCID -> 293458	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 11836	PERF.12380	- 16632					
10	13051 X	6842	-0-	-6209	-0-	14 1 324 4	5016 3 1488 9	Y	1353	1311 0 3 8	4 1	49	
11	11370 X	9230	-0-	-2140	-0-	27 1 129 4	7158 3 1916 9	Y	1742	1716 0 9 8	15 1	51	
12	11749 X	9312	-0-	-2437	-0-	39 1 57 4	7496 3 1720 9	Y	1564	1477 0	23 1	115	
01	11749 X	10731	-0-	-1018	-0-	54 1 89 4	9048 3 1540 9	Y	1400	1441 0 9 8	25 1	40	
02	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	53 1 18 4	7712 3 1484 9	Y	1349	1302 0 5 8	30 1	52	
03	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	43 1 21 4	8280 3 1685 9	Y	1532	1416 0 31 8	23 1	114	
-----													
VOYAGER 15		WELL #: 6H		RRCID -> 293462	COMPL. DATE 03/14/2017	TOTAL DEPTH 11868	PERF.12174	- 16686					
10	7440 X	6031	-0-	-1409	-0-	13 1 287 4	4409 3 1322 9	Y	1202	1168 0 2 8	2 1	43	
11	7920 X	6687	-0-	-1233	-0-	20 1 94 4	5242 3 1331 9	Y	1210	1205 0 6 8	6 1	36	
12	8184 X	7507	-0-	-677	-0-	32 1 44 4	6196 3 1235 9	Y	1123	1068 0	8 1	83	
01	8184 X	6718	-0-	-1466	-0-	31 1 57 4	5330 3 1300 9	Y	1182	1213 0 7 8	11 1	34	
02	6467 X	6046	-0-	-421	-0-	33 1 11 4	4860 3 1142 9	Y	1038	1009 0 3 8	20 1	40	
03	7502 X	6874	-0-	-628	-0-	27 1 14 4	5344 3 1489 9	Y	1354	1252 0 26 8	15 1	101	
-----													
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 293477	COMPL. DATE 05/22/2022	TOTAL DEPTH 1980	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE LOONIE UNIT				WELL #:	752HR	RRCID ->	293504	COMPL. DATE	08/21/2022	TOTAL DEPTH	11013	PERF.	11050	-	21220	
10		249798 X	229597	-0-	-20201	-0-	469 1 184 4	221801 3 7143 9	3	Y	6494	6167 0	334 1	1	118	
11		241500 X	147758	-0-	-93742	-0-	431 1 154 4	142107 3 5066 9	3	Y	4605	3997 0	555 1	1	171	
12		249550 X	205531	-0-	-44019	-0-	679 1 49 4	197825 3 6978 9	3	Y	6344	5593 0	702 1	1	220	
01		229586 X	28127	-0-	-201459	-0-	106 1 30 4	26093 3 1898 9	3	Y	1725	1740 0	101 1	1	104	
02		214774 X	175056	-0-	-39718	-0-	505 1 1 4	168998 3 5552 9	3	Y	5047	4533 0	441 1	1	177	
03		229586 X	153756	-0-	-75830	-0-	483 1 50 4	148502 3 4721 9	3	Y	4292	3840 0	368 1	1	261	
STATE LOONIE UNIT				WELL #:	711H	RRCID ->	293506	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10460	-	20527	
10		85870 X	65742	-0-	-20128	-0-	163 1 64 4	56200 3 9315 9	3	Y	8468	8397 0	111 1	1	161	
11		83100 X	54052	-0-	-29048	-0-	203 1 74 4	46340 3 7435 9	3	Y	6759	6475 0	166 1	1	279	
12		72881 X	61848	-0-	-11033	-0-	262 1 19 4	52989 3 8578 9	3	Y	7798	7607 0	172 1	1	298	
01		65751 X	61305	-0-	-4446	-0-	253 1 73 4	50631 3 10348 9	3	Y	9407	8932 0	180 1	1	593	
02		61509 X	54407	-0-	-7102	-0-	206 1 1 4	46713 3 7487 9	3	Y	6806	7030 0	112 1	1	257	
03		65751 X	55384	-0-	-10367	-0-	230 1 24 4	47505 3 7625 9	3	Y	6932	6627 0	108 1	1	454	
STATE LOONIE UNIT				WELL #:	731H	RRCID ->	293507	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	10729	PERF.	10752	-	20974	
10		121954 X	80814	-0-	-41140	-0-	167 1 65 4	73864 3 6718 9	3	Y	6107	6015 0	198 1	1	114	
11		116910 X	62319	-0-	-54591	-0-	177 1 65 4	56689 3 5388 9	3	Y	4898	4614 0	199 1	1	199	
12		111569 X	64742	-0-	-46827	-0-	202 1 15 4	59164 3 5361 9	3	Y	4874	4701 0	189 1	1	183	
01		106299 X	59374	-0-	-46925	-0-	225 1 65 4	56072 3 3012 9	3	Y	2738	2562 0	196 1	1	163	
02		77778 X	52911	-0-	-24867	-0-	149 1 2787 9	49975 3 185 1	3	Y	2534	2486 0	118 1	1	93	
03		80817 X	53404	-0-	-27413	-0-	185 1 19 4	50271 3 2929 9	3	Y	2663	2474 0	112 1	1	170	
STATE LOONIE UNIT				WELL #:	732H	RRCID ->	293508	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10704	PERF.	10775	-	20849	
10		124620 X	99821	-0-	-24799	-0-	200 1 79 4	89334 3 10208 9	3	Y	9280	9195 0	193 1	1	175	
11		110460 X	83586	-0-	-26874	-0-	245 1 88 4	75747 3 7506 9	3	Y	6824	6452 0	270 1	1	277	
12		107570 X	94910	-0-	-12660	-0-	313 1 23 4	85257 3 9317 9	3	Y	8470	8151 0	276 1	1	320	
01		107570 X	92546	-0-	-15024	-0-	367 1 105 4	83184 3 8890 9	3	Y	8082	7607 0	295 1	1	500	
02		100630 X	83064	-0-	-17566	-0-	247 1 1 4	74868 3 7948 9	3	Y	7225	7276 0	178 1	1	271	
03		99820 X	85401	-0-	-14419	-0-	287 1 30 4	77044 3 8040 9	3	Y	7309	6931 0	174 1	1	475	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
-----																
		WELL #: 751H		RRCID -> 293534		COMPL. DATE 08/21/2022					TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258					
10	253921	X	197340	-0-	-56581	-0-	408 1	192504 3	160 4	4268 9	Y	3880	3224 0	616 1	63	
11	245730	X	161813	-0-	-83917	-0-	478 1	157363 3	170 4	3802 9	Y	3456	3002 0	387 1	130	
12	212009	X	203504	-0-	-8505	-0-	682 1	198651 3	49 4	4122 9	Y	3747	3304 0	444 1	129	
01	254134	X	254134	-0-	-0-	-0-	999 1	247505 3	287 4	5343 9	Y	4857	4108 0	605 1	273	
02	184614	X	150041	-0-	-34573	-0-	438 1	146412 3	1 4	3190 9	Y	2900	2830 0	241 1	102	
03	203515	X	88253	-0-	-115262	-0-	280 1	85940 3	29 4	2004 9	Y	1822	1678 0	134 1	112	
-----																
MCGREGOR B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293563		COMPL. DATE 11/03/2022					TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548					
10	82181	X	47578	-0-	-34603	-0-	32929 3	1627 4	13022 9	Y	11838	11691 0	177 1	177		
11	76950	X	52678	-0-	-24272	-0-	37124 3	815 4	14739 9	Y	13399	12843 0	314 1	145		
12	75764	X	48983	-0-	-26781	-0-	33499 3	993 4	14491 9	Y	13174	12577 0	618 1	124		
01	71238	X	55497	-0-	-15741	-0-	38270 3	651 4	16576 9	Y	15069	14290 0	804 1	99		
02	60407	X	57130	-0-	-3277	-0-	41583 3	138 4	15409 9	Y	14008	13636 0	295 1	176		
03	54464	X	54464	-0-	-0-	-0-	39764 3	58 4	14642 9	Y	13311	13051 0	161 1	275		
-----																
STATE MERCURY 7		WELL #: 6H		RRCID -> 293606		COMPL. DATE 04/08/2015					TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824					
10	1953	X	1435	-0-	-518	-0-	1129 3	19 4	287 9	Y	261	265 0	8 8	10		
11	2010	N	970	-0-	-1040	-0-	631 3	17 4	322 9	Y	293	166 0	111 1	14		
12	2077	N	1666	-0-	-411	-0-	1143 3	24 4	499 9	Y	454	429 0	2 1	37		
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1570 3	26 4	524 9	Y	476	483 0	3 1	16		
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1503 3	16 4	642 9	Y	584	563 0	6 1	25		
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1216 3	11 4	490 9	Y	445	425 0	3 1	32		
-----																
STATE MERCURY 7		WELL #: 7H		RRCID -> 293630		COMPL. DATE 02/12/2016					TOTAL DEPTH 11920 PERF.12190 - 16600					
10	8649	X	4609	-0-	-4040	-0-	3343 3	21 4	1245 9	Y	1132	1173 0	1 1	45		
11	8370	X	4299	-0-	-4071	-0-	2977 3	25 4	1297 9	Y	1179	692 0	463 1	58		
12	8649	X	5452	-0-	-3197	-0-	3793 3	31 4	1628 9	Y	1480	1411 0	5 1	122		
01	8649	X	5025	-0-	-3624	-0-	3601 3	28 4	1396 9	Y	1269	1334 0	8 1	43		
02	7888	X	5646	-0-	-2242	-0-	4123 3	31 4	1492 9	Y	1356	1315 0	16 1	58		
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	4369 3	38 4	1757 9	Y	1597	1514 0	12 1	118		



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 13H		RRCID -> 293631		COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	941 1962	3 9	29	4	Y	1784	1720	0	6 8	72
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1036 406	3 9	18	4	Y	369	246	0	165 1	18
12	1798 X	1286	-0-	-512	-0-	954 319	3 9	13	4	Y	290	282	0	2 1	24
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	24	0		-0-
02	1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	-0-				-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
STATE MERCURY 7		WELL #: 15H		RRCID -> 293632		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834					
10	2635 X	2321	-0-	-314	-0-	1527 766	3 9	28	4	Y	696	677	0	1 1	28
11	2250 X	110	-0-	-2140	-0-	7 98	3 9	5	4	Y	89	66	0	44 1	4
12	2294 X	1890	-0-	-404	-0-	1440 432	3 9	18	4	Y	393	362	0	3 1	32
01	2325 X	1680	-0-	-645	-0-	1247 416	3 9	17	4	Y	378	387	0	5 1	13
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1064 342	3 9	16	4	Y	311	299	0	7 1	13
03	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1396 396	3 9	20	4	Y	360	331	0	4 1	26
STATE MERCURY 7		WELL #: 17H		RRCID -> 293633		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833					
10	5115 X	4228	-0-	-887	-0-	3322 892	3 9	14	4	Y	811	803	0	2 1	33
11	4950 X	2931	-0-	-2019	-0-	2241 679	3 9	11	4	Y	617	369	0	248 1	31
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4029 857	3 9	12	4	Y	779	739	0	7 1	64
01	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4073 739	3 9	16	4	Y	672	697	0	12 1	22
02	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	3981 700	3 9	32	4	Y	636	602	0	20 1	27
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4300 623	3 9	34	4	Y	566	508	0	27 1	39
STATE MERCURY 7		WELL #: 8H		RRCID -> 293635		COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680					
10	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-	119	0		-0-
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-				-0-
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-				-0-
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	16H	RRCID ->	293636	COMPL. DATE	12/18/2016	TOTAL DEPTH	11929	PERF.	12131	-		16789	
10		9176 X	9025	-0-	-151	-0-	7632 3	34	4	Y	1235	1238	0	4	1	49
11		8880 X	6794	-0-	-2086	-0-	1359 9	26	4	Y	1152	678	0	457	1	57
12		9176 X	8827	-0-	-349	-0-	1267 9	28	4	Y	1469	1395	0	11	1	120
01		9176 X	8313	-0-	-863	-0-	7183 3	24	4	Y	1359	1407	0	18	1	45
02		9338 X	7683	-0-	-1655	-0-	1616 9	23	4	Y	1188	1150	0	28	1	51
03		9021 X	8680	-0-	-341	-0-	6794 3	31	4	Y	1460	1353	0	21	1	105
			WELL #:	752H	RRCID ->	293688	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL DEPTH	12526	PERF.	12464	-		22522	
10		80693 X	44628	-0-	-36065	-0-	36365 3	1662	4	Y	6001	5789	0	214	1	88
11		69300 X	41524	-0-	-27776	-0-	6601 9	769	4	Y	5736	5239	0	317	1	59
12		64883 X	57517	-0-	-7366	-0-	34445 3	1417	4	Y	8864	7982	0	862	1	79
01		59644 X	51831	-0-	-7813	-0-	6310 9	747	4	Y	7736	6864	0	903	1	48
02		49967 X	49092	-0-	-875	-0-	46350 3	142	4	Y	6652	6323	0	295	1	82
03		57505 X	49913	-0-	-7592	-0-	9750 9	64	4	Y	6466	6249	0	167	1	132
			WELL #:	8H	RRCID ->	293757	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	11758	PERF.	11913	-		16614	
10		18135 X	17035	-0-	-1100	-0-	13679 3	246	4	Y	2827	2708	0	98	1	33
11		17160 X	16176	-0-	-984	-0-	3110 9	27	4	Y	2405	2376	0	17	1	34
12		17119 X	17119	-0-	-0-	-0-	13503 3	4	4	Y	2671	2617	0	35	1	53
01		17232 X	17232	-0-	-0-	-0-	2646 9	19	4	Y	3195	3171	0	36	1	35
02		15950 X	14985	-0-	-965	-0-	14177 3	156	4	Y	2255	2244	0	11	1	28
03		17112 X	15642	-0-	-1470	-0-	2938 9	45	4	Y	2527	2458	0	8	1	76
			WELL #:	752H	RRCID ->	293760	COMPL. DATE	04/26/2022	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13698 3			N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3515 9			N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12348 3			N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2481 9			N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12817 3			N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2780 9			N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 30-31 A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
LINK VJ RANCH 30-31 A		WELL #:	731H	RRCID ->	293986	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11880 - 21894		
10	849178 X	100031	-0-	-749147	-0-	82 1	81721 3	Y	16423	15779 0	532 1	294
						163 4	18065 9					
11	166770 X	93252	-0-	-73518	-0-	69 1	76443 3	Y	14995	14652 0	466 1	171
						245 4	16495 9					
12	172329 X	88850	-0-	-83479	-0-	84 1	74499 3	Y	12945	12298 0	426 1	392
						27 4	14240 9					
01	172329 X	85117	-0-	-87212	-0-	90 1	71390 3	Y	12156	11812 0	402 1	330
						265 4	13372 9			4 8		
02	123047 X	75259	-0-	-47788	-0-	66 1	64100 3	Y	10079	9982 0	250 1	177
						6 4	11087 9					
03	100037 X	76436	-0-	-23601	-0-	88 1	64732 3	Y	10132	9757 0	240 1	312
						471 4	11145 9					
LINK VJ RANCH 30-31 B		WELL #:	751H	RRCID ->	293992	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	12104	PERF.12400 - 21349		
10	806889 X	111623	-0-	-695266	-0-	101 1	100206 3	Y	10120	9511 0	532 1	178
						184 4	11132 9					
11	177600 X	97780	-0-	-79820	-0-	79 1	87864 3	Y	8736	8323 0	494 1	97
						227 4	9610 9					
12	183520 X	97018	-0-	-86502	-0-	99 1	87121 3	Y	8885	7593 0	1147 1	242
						24 4	9774 9					
01	183520 X	95198	-0-	-88322	-0-	108 1	85563 3	Y	8434	7357 0	1111 1	205
						250 4	9277 9			3 8		
02	103849 X	85675	-0-	-18174	-0-	80 1	77502 3	Y	7353	6742 0	696 1	120
						5 4	8088 9					
03	111011 X	86477	-0-	-24534	-0-	106 1	77944 3	Y	7193	6441 0	667 1	205
						515 4	7912 9					
LINK VJ RANCH 30-31 C		WELL #:	711H	RRCID ->	293993	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11552 - 21620		
10	702254 X	68899	-0-	-633355	-0-	54 1	53373 3	Y	13963	13442 0	435 1	251
						113 4	15359 9					
11	126390 X	93288	-0-	-33102	-0-	66 1	73167 3	Y	18013	17510 0	549 1	205
						241 4	19814 9					
12	130603 X	87755	-0-	-42848	-0-	79 1	69851 3	Y	16181	15403 0	492 1	491
						26 4	17799 9					
01	130603 X	83730	-0-	-46873	-0-	84 1	66649 3	Y	15224	14833 0	463 1	414
						251 4	16746 9			5 8		
02	106807 X	75135	-0-	-31672	-0-	62 1	60020 3	Y	13680	13565 0	288 1	241
						5 4	15048 9					
03	96410 X	74587	-0-	-21823	-0-	80 1	59014 3	Y	13653	13201 0	270 1	423
						475 4	15018 9					
LINK VJ RANCH 30-31 D		WELL #:	732H	RRCID ->	293994	COMPL. DATE	05/20/2023	TOTAL DEPTH	11722	PERF.11843 - 21856		
10	712044 X	68038	-0-	-644006	-0-	61 1	60157 3	Y	6984	6592 0	380 1	122
						138 4	7682 9					
11	121110 X	71789	-0-	-49321	-0-	54 1	60056 3	Y	10456	10055 0	405 1	118
						177 4	11502 9					
12	125147 X	68616	-0-	-56531	-0-	64 1	56282 3	Y	11139	10094 0	840 1	323
						17 4	12253 9					
01	125147 X	68179	-0-	-56968	-0-	70 1	55738 3	Y	11055	10266 0	821 1	287
						210 4	12161 9			4 8		
02	93873 X	59783	-0-	-34090	-0-	51 1	49233 3	Y	9541	9164 0	502 1	162
						4 4	10495 9					
03	74183 X	60180	-0-	-14003	-0-	67 1	49289 3	Y	9544	8942 0	478 1	286
						326 4	10498 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN H		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 751H		RRCID -> 294088		COMPL. DATE 02/17/2023				TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
10	240095 X	104682	-0-	-135413	-0-	171	1	94095	3	Y	9291	8910	0	15
						196	4	10220	9			82	8	
11	172680 X	105730	-0-	-66950	-0-	121	1	95224	3	Y	9294	8783	0	30
						162	4	10223	9			124	8	
12	168299 X	120606	-0-	-47693	-0-	150	1	105646	3	Y	13092	12581	0	46
						409	4	14401	9					
01	160952 X	119462	-0-	-41490	-0-	128	1	102167	3	Y	15365	13481	0	45
						265	4	16902	9			58	8	
02	145609 X	103465	-0-	-42144	-0-	121	1	91479	3	Y	10747	10454	0	24
						43	4	11822	9			78	8	
03	120621 X	112875	-0-	-7746	-0-	127	1	95727	3	Y	15455	15117	0	93
						20	4	17001	9			93	8	
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 713H	RRCID -> 294112	COMPL. DATE 12/30/2022				TOTAL DEPTH 10249 PERF. N/A				
10	SHUT IN	130726	-0-	130726	519042	75	1	118014	3	Y	11317	11257	1	131
						188	4	12449	9					
11	SHUT IN	98414	-0-	98414	617456	102	1	88293	3	Y	9002	9021	1	105
						117	4	9902	9					
12	SHUT-IN	91998	-0-	91998	709454	94	1	82800	3	Y	8262	8282	1	85
						16	4	9088	9					
01	SHUT-IN	83672	-0-	83672	793126	82	1	75700	3	Y	7140	7121	1	102
						36	4	7854	9					
02	0 W	57166	-0-	57166	850292	79	1	54065	3	Y	2697	2764	1	35
						55	4	2967	9					
03	0 W	45593	-0-	45593	895885	62	1	42916	3	Y	2320	2307	1	48
						63	4	2552	9					
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 712H	RRCID -> 294124	COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 10169 PERF.10276 - 20748				
10	SHUT IN	141125	-0-	141125	510130	80	1	126930	3	Y	12648	12578	1	147
						202	4	13913	9					
11	SHUT IN	115005	-0-	115005	625135	117	1	102007	3	Y	11586	11587	1	137
						136	4	12745	9					
12	SHUT-IN	112442	-0-	112442	737577	113	1	100258	3	Y	10956	10980	1	113
						19	4	12052	9					
01	843442 X	105865	-0-	-737577	-0-	102	1	94731	3	Y	9988	9957	1	142
						45	4	10987	9					
02	131080 X	73524	-0-	-57556	-0-	93	1	68119	3	Y	4770	4851	1	61
						65	4	5247	9					
03	140120 X	60484	-0-	-79636	-0-	74	1	54903	3	Y	4938	4895	1	104
						75	4	5432	9					
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 752H	RRCID -> 294125	COMPL. DATE 07/24/2023				TOTAL DEPTH 10860 PERF.10737 - 21216				
10	SHUT IN	162105	-0-	162105	484264	94	1	148533	3	Y	12038	11964	1	137
						236	4	13242	9					
11	SHUT IN	146823	-0-	146823	631087	155	1	134454	3	Y	10941	10944	1	125
						179	4	12035	9					
12	SHUT-IN	151931	-0-	151931	783018	159	1	140328	3	Y	10379	10400	1	104
						27	4	11417	9					
01	917818 X	134800	-0-	-783018	-0-	135	1	124363	3	Y	9312	9285	1	129
						59	4	10243	9					
02	146334 X	110912	-0-	-35422	-0-	138	1	104252	3	Y	5835	5889	1	75
						103	4	6419	9					
03	156426 X	133584	-0-	-22842	-0-	155	1	124101	3	Y	8337	8237	1	175
						157	4	9171	9					

-----  
 PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE EINHORN UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294127 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10795 - 21179  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	214271	-0-	214271	662661	124 1	196088 3	Y	16134	16045 1	7 8	183
						312 4	17747 9					
11	SHUT IN	175966	-0-	175966	838627	188 1	162735 3	Y	11660	11703 1	9 8	131
						217 4	12826 9					
12	SHUT-IN	170973	-0-	170973	1009600	183 1	161046 3	Y	8830	8875 1		86
						31 4	9713 9					
01	1154139 X	144539	-0-	-1009600	-0-	150 1	137507 3	Y	6196	6203 1	1 8	78
						66 4	6816 9					
02	197084 X	135066	-0-	-62018	-0-	166 1	125502 3	Y	8439	8408 1	1 8	108
						115 4	9283 9					
03	210676 X	95083	-0-	-115593	-0-	109 1	87559 3	Y	6640	6614 1		134
						111 4	7304 9					

-----  
 DARWIN 7 WELL #: 704H RRCID -> 294132 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12014 - 16792  
 -----

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 DARWIN 7 WELL #: 714H RRCID -> 294133 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12165 - 16840  
 -----

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 DARWIN 7 WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923  
 -----

10	41106 X	26694	-0-	-14412	-0-	69 1	18776 3	Y	7087	6935 0	140 1	12
						53 4	7796 9			10 8		
11	39780 X	23256	-0-	-16524	-0-	44 1	16193 3	Y	6327	6284 0	19 1	22
						59 4	6960 9			14 8		
12	28241 X	23533	-0-	-4708	-0-	55 1	16810 3	Y	5926	5893 0	34 1	21
						149 4	6519 9					
01	28241 X	24393	-0-	-3848	-0-	46 1	17835 3	Y	5833	5366 0	463 1	18
						96 4	6416 9			7 8		
02	23519 X	19421	-0-	-4098	-0-	41 1	14048 3	Y	4834	4822 0	11 1	11
						15 4	5317 9			8 8		
03	25141 X	22600	-0-	-2541	-0-	49 1	16496 3	Y	5497	5452 0	9 1	33
						8 4	6047 9			14 8		

-----  
 STATE EINHORN UNIT WELL #: 714H RRCID -> 294167 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10278 - 20700  
 -----

10	SHUT IN	219348	-0-	219348	818956	123 1	195693 3	Y	21110	21009 1	9 8	246
						311 4	23221 9					
11	SHUT IN	173090	-0-	173090	992046	174 1	151870 3	Y	18949	18955 1	15 8	225
						202 4	20844 9					
12	SHUT-IN	164341	-0-	164341	1156387	164 1	145013 3	Y	17396	17440 1		181
						28 4	19136 9					
01	1308857 X	152470	-0-	-1156387	-0-	146 1	135003 3	Y	15688	15641 1	4 8	224
						64 4	17257 9					
02	205552 X	127345	-0-	-78207	-0-	150 1	113422 3	Y	12426	12489 1	1 8	160
						104 4	13669 9					
03	219728 X	76237	-0-	-143491	-0-	92 1	68107 3	Y	7178	7186 1		152
						142 4	7896 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: 733H		RRCID -> 294168	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 10614	PERF.10542	- 20857			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	SHUT IN	166872	-0-	166872	596483	91 1 228 4	144305 3 22248 9	20225	20114 1	8 8	233
11	SHUT IN	131019	-0-	131019	727502	131 1 151 4	114042 3 16695 9	15177	15222 1	12 8	176
12	SHUT-IN	123567	-0-	123567	851069	126 1 21 4	110988 3 12432 9	11302	11364 1		114
01	966418 X	115349	-0-	-851069	-0-	115 1 50 4	106079 3 9105 9	8277	8273 1	2 8	116
02	149901 X	96916	-0-	-52985	-0-	118 1 508 4	86972 3 9318 9	8471	8477 1	1 8	109
03	160239 X	63983	-0-	-96256	-0-	74 1 76 4	55928 3 7905 9	7186	7140 1		155
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 294169	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 10603	PERF.10385	- 20960			
10	SHUT IN	215173	-0-	215173	762973	116 1 292 4	184869 3 29896 9	27178	27030 1	11 8	317
11	SHUT IN	171149	-0-	171149	934122	168 1 194 4	146382 3 24405 9	22186	22222 1	18 8	263
12	SHUT-IN	163163	-0-	163163	1097285	160 1 27 4	141932 3 21044 9	19131	19196 1		198
01	1237706 X	140421	-0-	-1097285	-0-	133 1 58 4	123372 3 16858 9	15325	15299 1	4 8	220
02	190124 X	135525	-0-	-54599	-0-	158 1 109 4	119583 3 15675 9	14250	14286 1	1 8	183
03	203236 X	77727	-0-	-125509	-0-	100 1 102 4	69515 3 8010 9	7282	7309 1		156
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 754H		RRCID -> 294170	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 10882	PERF.10820	- 21195			
10	SHUT IN	240063	-0-	240063	797409	136 1 343 4	215710 3 23874 9	21704	21589 1	9 8	248
11	SHUT IN	202301	-0-	202301	999710	210 1 243 4	182524 3 19324 9	17567	17600 1	14 8	201
12	SHUT-IN	186529	-0-	186529	1186239	193 1 57 4	169809 3 16470 9	14973	15024 1		150
01	1366595 X	180356	-0-	-1186239	-0-	180 1 79 4	165610 3 14487 9	13170	13131 1	3 8	186
02	221386 X	156078	-0-	-65308	-0-	190 1 131 4	143400 3 12357 9	11234	11274 1	1 8	145
03	236654 X	114452	-0-	-122202	-0-	130 1 132 4	104228 3 9962 9	9056	9009 1		192
CASSWIN E		WELL #: 713H		RRCID -> 294227	COMPL. DATE 11/06/2022	TOTAL DEPTH 11881	PERF.11966	- 22065			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 294282	COMPL. DATE 12/23/2022	TOTAL DEPTH 10037	PERF.10568	- 20605					
10	217806 X	108864	-0-	-108942	-0-	67 1 121 4	105406 3 3270 9	Y	2973	3040	1	15 8	116
11	186810 X	91515	-0-	-95295	-0-	62 1 79 4	88099 3 3275 9	Y	2977	2910	1	45 8	138
12	174499 X	97430	-0-	-77069	-0-	97 1 98 4	94345 3 2890 9	Y	2627	2653	1		112
01	157790 X	94904	-0-	-62886	-0-	910 1 228 4	90867 3 2899 9	Y	2635	2574	1	1 8	172
02	132849 X	83284	-0-	-49565	-0-	470 1 134 4	80317 3 2363 9	Y	2148	2204	1	1 8	115
03	108872 X	64756	-0-	-44116	-0-	657 1 229 4	61810 3 2060 9	Y	1873	1855	1	3 8	130
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 294285	COMPL. DATE 12/22/2022	TOTAL DEPTH 10083	PERF.10780	- 20598					
10	202864 X	126762	-0-	-76102	-0-	78 1 152 4	123111 3 3421 9	Y	3110	3150	1	16 8	120
11	182880 X	94738	-0-	-88142	-0-	65 1 78 4	91878 3 2717 9	Y	2470	2441	1	37 8	112
12	172484 X	100135	-0-	-72349	-0-	100 1 88 4	96753 3 3194 9	Y	2904	2887	1		129
01	161169 X	103389	-0-	-57780	-0-	991 1 220 4	99040 3 3138 9	Y	2853	2789	1	1 8	192
02	149698 X	86517	-0-	-63181	-0-	489 1 132 4	83544 3 2352 9	Y	2138	2209	1	1 8	120
03	126759 X	68606	-0-	-58153	-0-	702 1 208 4	65943 3 1753 9	Y	1594	1601	1	3 8	110
CASSWIN D		WELL #: 712H		RRCID -> 294427	COMPL. DATE 02/15/2023	TOTAL DEPTH 11874	PERF.12026	- 22085					
10	58032 X	55670	-0-	-2362	-0-	123 1 94 4	38969 3 16484 9	Y	14985	14657	0	303 1	25
11	56160 X	50196	-0-	-5964	-0-	82 1 109 4	34957 3 15048 9	Y	13680	13561	0	60 1	47
12	58032 X	49444	-0-	-8588	-0-	93 1 263 4	34396 3 14692 9	Y	13356	13263	0	92 1	48
01	58032 X	47525	-0-	-10507	-0-	71 1 148 4	32985 3 14321 9	Y	13019	11962	0	1050 1	40
02	41994 X	41994	-0-	-0-	-0-	71 1 25 4	29370 3 12528 9	Y	11389	11350	0	33 1	26
03	43865 X	35903	-0-	-7962	-0-	72 1 11 4	25922 3 9898 9	Y	8998	8921	0	21 1	55
CASSWIN F		WELL #: 731H		RRCID -> 294545	COMPL. DATE 02/17/2023	TOTAL DEPTH 12175	PERF.12314	- 22301					
10	243164 X	69782	-0-	-173382	-0-	143 1 109 4	56939 3 12591 9	Y	11446	11142	0	269 1	19
11	122760 X	63005	-0-	-59755	-0-	88 1 117 4	51062 3 11738 9	Y	10671	10469	0	140 1	36
12	98890 X	66296	-0-	-32594	-0-	103 1 280 4	54021 3 11892 9	Y	10811	10618	0	190 1	39
01	79887 X	62235	-0-	-17652	-0-	81 1 167 4	51432 3 10555 9	Y	9595	8634	0	951 1	29
02	67309 X	58054	-0-	-9255	-0-	80 1 28 4	47355 3 10591 9	Y	9628	9523	0	86 1	22
03	69781 X	60864	-0-	-8917	-0-	79 1 12 4	48643 3 12130 9	Y	11027	10885	0	63 1	67

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN G				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #: 732H	RRCID -> 294548	COMPL. DATE 02/15/2023	TOTAL DEPTH 12211	PERF.12327	- 22463				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	168392 X	54550	-0-	-113842	-0-	111 1 85 4	43050 3 11304 9	Y	10276	10035 0 23 8	216 1	17	
11	68190 X	48625	-0-	-19565	-0-	68 1 92 4	38452 3 10013 9	Y	9103	8995 0 33 8	61 1	31	
12	62558 X	49661	-0-	-12897	-0-	81 1 221 4	39224 3 10135 9	Y	9214	9123 0	89 1	33	
01	62558 X	47948	-0-	-14610	-0-	65 1 134 4	38539 3 9210 9	Y	8373	7646 0 14 8	720 1	26	
02	52432 X	43058	-0-	-9374	-0-	62 1 22 4	34397 3 8577 9	Y	7797	7750 0 19 8	36 1	18	
03	54560 X	46929	-0-	-7631	-0-	66 1 10 4	37299 3 9554 9	Y	8685	8596 0 26 8	28 1	53	
CASSWIN I				WELL #: 733H	RRCID -> 294549	COMPL. DATE 02/11/2023	TOTAL DEPTH 12236	PERF.12470	- 22421				
10	89342 X	63524	-0-	-25818	-0-	131 1 100 4	50673 3 12620 9	Y	11473	11211 0 28 8	232 1	19	
11	78090 X	57046	-0-	-21044	-0-	83 1 111 4	46544 3 10308 9	Y	9371	9270 0 41 8	47 1	32	
12	72416 X	57154	-0-	-15262	-0-	101 1 276 4	47557 3 9220 9	Y	8382	8313 0	71 1	30	
01	72416 X	55669	-0-	-16747	-0-	81 1 167 4	45335 3 10086 9	Y	9169	8404 0 17 8	750 1	28	
02	53102 X	53102	-0-	-0-	-0-	79 1 28 4	42813 3 10182 9	Y	9256	9211 0 24 8	28 1	21	
03	56389 X	55430	-0-	-959	-0-	82 1 13 4	45008 3 10327 9	Y	9388	9299 0 32 8	21 1	57	
CASSWIN A				WELL #: 701H	RRCID -> 294555	COMPL. DATE 02/11/2023	TOTAL DEPTH 11800	PERF.12000	- 21942				
10	94178 X	59410	-0-	-34768	-0-	136 1 104 4	45516 3 13654 9	Y	12413	12124 0 31 8	255 1	20	
11	77430 X	55439	-0-	-21991	-0-	89 1 120 4	41086 3 14144 9	Y	12858	12728 0 45 8	61 1	44	
12	72726 X	52088	-0-	-20638	-0-	101 1 275 4	39916 3 11796 9	Y	10724	10641 0	88 1	39	
01	71207 X	45587	-0-	-25620	-0-	76 1 158 4	34588 3 10765 9	Y	9786	8971 0 18 8	806 1	30	
02	60523 X	44507	-0-	-16016	-0-	76 1 27 4	32220 3 12184 9	Y	11076	11025 0 24 8	32 1	25	
03	59396 X	34477	-0-	-24919	-0-	71 1 11 4	25285 3 9110 9	Y	8282	8212 0 27 8	18 1	50	
CASSWIN B				WELL #: 702H	RRCID -> 294556	COMPL. DATE 10/28/2022	TOTAL DEPTH 11827	PERF.11966	- 22007				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	



PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162 WELL #: 711H				ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
						RRCID -> 294557	COMPL. DATE 02/16/2023	TOTAL DEPTH 11829	PERF.12050	- 22104					
10	70153 X	67194	-0-	-2959	-0-	141 1	47952 3	Y	17266	16882 0	352 1	28			
11	67890 X	63021	-0-	-4869	-0-	108 4	18993 9	Y	16055	15904 0	79 1	55			
12	70153 X	63402	-0-	-6751	-0-	94 1	45139 3	Y	15790	15667 0	121 1	57			
01	70153 X	48426	-0-	-21727	-0-	127 4	17661 9	Y	13475	12386 0	1088 1	41			
02	58145 X	46181	-0-	-11964	-0-	298 4	17369 9	Y	11907	11860 0	38 1	27			
03	62155 X	46523	-0-	-15632	-0-	74 1	33376 3	Y	11950	11846 0	27 1	73			
						153 4	14823 9								
						82 1	32972 3								
						29 4	13098 9								
						85 1	33280 3								
						13 4	13145 9								
-----															
SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 295100	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11735	PERF.11880	- 16702					
10	7254 X	36	-0-	-7218	-0-	3 3	4 4	Y	26	63 0		1			
11	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-	29 9		Y	-0-	1 0		-0-			
12	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			Y	-0-			-0-			
01	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			Y	-0-			-0-			
02	331 X	331	-0-	-0-	-0-	28 3	20 4	Y	257	254 0	1 8	2			
03	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	283 9		Y	1421	1391 0	3 1	23			
						10 1	4859 3								
						63 4	1563 9								
-----															
SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 295101	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11865	- 16466					
10	16771 X	726	-0-	-16045	-0-	69 3	68 4	Y	535	511 0	11 8	18			
11	16230 X	4525	-0-	-11705	-0-	589 9		Y	1638	1569 0	4 1	48			
12	12989 X	5892	-0-	-7097	-0-	42 1	2602 3	Y	1924	1816 0	7 1	149			
01	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	79 4	1802 9	Y	1452	1569 0	15 1	7			
02	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	20 1	3706 3	Y	1482	1463 0	4 1	10			
03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	50 4	2116 9	Y	1628	1595 0	3 1	26			
						31 1	4401 3								
						120 4	1597 9								
						20 1	4054 3								
						7 4	1630 9								
						9 1	4544 3								
						70 4	1791 9								
-----															
SEVENGILLS 29 UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 295102	COMPL. DATE 02/25/2020	TOTAL DEPTH 11707	PERF.11866	- 16476					
10	21390 X	7	-0-	-21383	-0-	7 4		Y	-0-			-0-			
11	20700 X	-0-	-0-	-20700	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-			Y	-0-			-0-			
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-			
02	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	6 1	1198 3	Y	322	315 0	1 1	2			
03	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	8 4	354 9	Y	1287	1254 0	3 1	21			
						9 1	4432 3								
						66 4	1416 9								
-----															
EXCELSIOR 7				WELL #:	10H	RRCID -> 295265	COMPL. DATE 06/09/2016	TOTAL DEPTH 12198	PERF.12216	- 17065					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
LINK VJ RANCH 23-11 I		WELL #:		753H	RRCID ->	295425	COMPL. DATE	06/12/2023	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
LINK VJ RANCH 13-24 N		WELL #:		754H	RRCID ->	295432	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
LINK VJ RANCH 23-14 L		WELL #:		751H	RRCID ->	295466	COMPL. DATE	06/19/2023	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
LINK VJ RANCH 23-11 J		WELL #:		752H	RRCID ->	295467	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
LA CUCARACHA STATE UNIT		WELL #:		731H	RRCID ->	295678	COMPL. DATE	06/28/2023	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	246891	-0-	246891	246891	136	1	224219	3	N	19331	18597	1	734
						1272	4	21264	9					
11	SHUT IN	351486	-0-	351486	598377	239	1	325227	3	N	22309	22542	1	501
						1480	4	24540	9					
12	SHUT-IN	325609	-0-	325609	923986	277	1	304730	3	N	18487	17903	1	1085
						266	4	20336	9					
01	SHUT-IN	273931	-0-	273931	1197917	222	1	256865	3	N	15116	15021	1	1180
						216	4	16628	9					
02	SHUT-IN	209337	-0-	209337	1407254	204	1	197290	3	N	10701	10933	1	948
						72	4	11771	9					
03	SHUT-IN	163481	-0-	163481	1570735	112	1	154036	3	N	8350	8712	1	586
						148	4	9185	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 295680	COMPL. DATE 07/19/2023	TOTAL DEPTH 9895	PERF. N/A									
10	SHUT IN	219219	-0-	219219	235574	142 1	205594 3	155 4	13328 9	Y	12116	11976 1				245
11	SHUT IN	158122	-0-	158122	393696	116 1	150245 3	109 4	7652 9	Y	6956	6994 1				207
12	SHUT-IN	98438	-0-	98438	492134	200 1	93607 3	19 4	4612 9	Y	4193	4249 1				151
01	SHUT-IN	96540	-0-	96540	588674	185 1	92002 3	23 4	4330 9	Y	3936	3944 1				143
02	SHUT-IN	83340	-0-	83340	672014	254 1	79812 3	183 4	3091 9	Y	2810	2864 1				89
03	SHUT-IN	58182	-0-	58182	730196	285 1	55057 3	66 4	2774 9	Y	2522	2532 1				79
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 295681	COMPL. DATE 07/13/2023	TOTAL DEPTH 10083	PERF. N/A									
10	SHUT IN	220541	-0-	220541	234520	145 1	209432 3	158 4	10806 9	Y	9824	9654 1				199
11	SHUT IN	159548	-0-	159548	394068	119 1	153653 3	112 4	5664 9	Y	5149	5195 1				153
12	SHUT-IN	128101	-0-	128101	522169	265 1	124080 3	25 4	3731 9	Y	3392	3423 1				122
01	SHUT-IN	106122	-0-	106122	628291	209 1	103386 3	26 4	2501 9	Y	2274	2313 1				83
02	SHUT-IN	79138	-0-	79138	707429	215 1	76922 3	188 4	1813 9	Y	1648	1679 1				52
03	SHUT-IN	62730	-0-	62730	770159	248 1	61135 3	57 4	1290 9	Y	1173	1188 1				37
JAWS STATE UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 295817	COMPL. DATE 06/30/2023	TOTAL DEPTH 10118	PERF. N/A									
10	SHUT IN	63038	-0-	63038	73796	217 1	56555 3	309 4	5957 9	Y	5415	5338 1	19 8			91
11	SHUT IN	93298	-0-	93298	167094	236 1	82966 3	720 4	9376 9	Y	8524	8512 1	5 8			98
12	SHUT-IN	86247	-0-	86247	253341	242 1	77563 3	56 4	8386 9	Y	7624	7607 1				115
01	SHUT-IN	72570	-0-	72570	325911	213 1	66012 3	217 4	6128 9	Y	5571	5445 1	21 8			220
02	SHUT-IN	57654	-0-	57654	383565	174 1	52478 3	428 4	4574 9	Y	4158	4249 1	1 8			128
03	SHUT-IN	54070	-0-	54070	437635	200 1	50172 3	224 4	3474 9	Y	3158	3173 1				113
JAWS STATE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 295824	COMPL. DATE 06/21/2023	TOTAL DEPTH 10712	PERF. N/A									
10	SHUT IN	273969	-0-	273969	297274	970 1	252082 3	890 4	20027 9	Y	18206	17899 1	64 8			306
11	SHUT IN	233513	-0-	233513	530787	628 1	219421 3	1347 4	12117 9	Y	11015	11187 1	7 8			127
12	SHUT-IN	207695	-0-	207695	738482	616 1	196756 3	103 4	10220 9	Y	9291	9278 1				140
01	SHUT-IN	194874	-0-	194874	933356	605 1	185152 3	410 4	8707 9	Y	7915	7713 1	30 8			312
02	SHUT-IN	157088	-0-	157088	1090444	495 1	148358 3	811 4	7424 9	Y	6749	6853 1	1 8			207
03	SHUT-IN	145237	-0-	145237	1235681	552 1	137868 3	383 4	6434 9	Y	5849	5847 1				209

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
JAWS STATE UNIT		WELL #:		753H	RRCID ->	295879	COMPL. DATE	06/12/2023	TOTAL	DEPTH	10733	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	331914	-0-	331914	354893	1168 1	303677 3	29971 3	Y	23631	23208 1	83 8	8	397
						1075 4	25994 9							
11	SHUT IN	293267	-0-	293267	648160	774 1	270742 3	20119 9	Y	18290	18466 1	11 8	8	210
						1632 4	20119 9							
12	SHUT-IN	266419	-0-	266419	914579	780 1	249471 3	16037 9	Y	14579	14570 1			219
						131 4	16037 9							
01	SHUT-IN	209791	-0-	209791	1124370	641 1	196770 3	11946 9	Y	10860	10610 1	41 8	8	428
						434 4	11946 9							
02	SHUT-IN	179527	-0-	179527	1303897	565 1	169492 3	8544 9	Y	7767	7955 1	2 8	8	238
						926 4	8544 9							
03	SHUT-IN	173585	-0-	173585	1477482	653 1	163444 3	9035 9	Y	8214	8159 1			293
						453 4	9035 9							
-----														
WRANGLER C UNIT		WELL #:		752H	RRCID ->	296320	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL	DEPTH	12842	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	148315	-0-	148315	148315	103093 3	321 4		Y	40819	39476 0	1054 1	1	188
						44901 9					101 8			
02	SHUT IN	85655	-0-	85655	233970	62068 3	23587 9		Y	21443	20894 0	562 1	1	175
*03	SHUT IN	66040	-0-	66040	300010	47976 3	16 4		Y	16407	15924 0	465 1	1	191
						18048 9					2 8			
-----														
WRANGLER C UNIT		WELL #:		753H	RRCID ->	296329	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	193009	-0-	193009	193009	132793 3	246 4		Y	54518	52855 0	1288 1	1	252
						59970 9					123 8			
02	SHUT IN	113241	-0-	113241	306250	81319 3	31922 9		Y	29020	28337 0	698 1	1	237
*03	SHUT IN	92403	-0-	92403	398653	66139 3	22 4		Y	23856	23205 0	606 1	1	279
						26242 9					3 8			
-----														
WRANGLER D UNIT		WELL #:		751H	RRCID ->	296338	COMPL. DATE	10/02/2023	TOTAL	DEPTH	12832	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	143146	-0-	143146	143146	98706 3	360 4		Y	40073	38093 0	1700 1	1	182
						44080 9					98 8			
02	SHUT IN	96386	-0-	96386	239532	69372 3	27014 9		Y	24558	23486 0	1057 1	1	197
*03	SHUT IN	82385	-0-	82385	321917	59712 3	20 4		Y	20594	19579 0	974 1	1	235
						22653 9					3 8			
-----														
STATE SHEKEL UNIT		WELL #:		731H	RRCID ->	296351	COMPL. DATE	09/12/2023	TOTAL	DEPTH	10641	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 732H		RRCID ->	296352	COMPL. DATE	10/07/2023	TOTAL DEPTH	10603	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 751H		RRCID ->	296353	COMPL. DATE	09/28/2023	TOTAL DEPTH	10914	PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 711H		RRCID ->	296420	COMPL. DATE	09/20/2023	TOTAL DEPTH	10342	PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE SHEKEL UNIT		WELL #: 712H		RRCID ->	296421	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	10333	PERF. N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE LINK VJ RANCH 37-48		WELL #: 731H		RRCID ->	296609	COMPL. DATE	11/28/2023	TOTAL DEPTH	11548	PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE ORBISON R		WELL #: 732H		RRCID ->	296693	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL DEPTH	10139	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE ORBISON O		WELL #: 731H		RRCID ->	296702	COMPL. DATE	02/15/2024	TOTAL DEPTH	10208	PERF. N/A			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) FED OPERATING LLC FOUNDERS O'BRIEN STATE		//CONT.//	71052 900 264211	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3H		RRCID -> 290548	COMPL. DATE 08/29/2017	TOTAL DEPTH 10174	PERF.10380 - 14950							
*04		36690 X	25878	-0-	-10812	-0-	24596 3	1282 9	N	1165	1644 1		404	
*05		33728 X	23994	-0-	-9734	-0-	22870 3	1124 9	N	1022	1090 1		336	
*06		29670 X	18531	-0-	-11139	-0-	17419 3	1112 9	N	1011	547 1		800	
*07		29915 X	5318	-0-	-24597	-0-	4996 3	322 9	N	293	736 1	5 8	352	
*08		29481 X	11271	-0-	-18210	-0-	10135 3	1136 9	N	1033	567 1	7 8	811	
*09		27270 X	14732	-0-	-12538	-0-	14347 3	385 9	N	350	553 1	1 8	607	
10		25482 X	16029	-0-	-9453	-0-	15162 3	867 9	N	788	1074 1	4 8	317	
*11		20160 X	10542	-0-	-9618	-0-	9825 3	717 9	N	652	370 1		599	
*12		16058 X	13584	-0-	-2474	-0-	13268 3	316 9	N	287	558 1		328	
*01		16058 X	11271	-0-	-4787	-0-	10283 3	988 9	N	898	713 1		513	
02		15022 X	13684	-0-	-1338	-0-	13040 3	644 9	N	585	689 1		409	
03		16027 X	15415	-0-	-612	-0-	14942 3	473 9	N	430	312 1	6 8	521	
		WELL #: 4107H		RRCID -> 295764	COMPL. DATE 04/25/2023	TOTAL DEPTH 10702	PERF.11550 - 21065							
10		606019 X	197132	-0-	-408887	-0-	191854 3	2683 4	Y	2359	2305 0		148	
11		269910 X	143256	-0-	-126654	-0-	136086 3	5222 4	Y	1771	1844 0		75	
12		278907 X	132955	-0-	-145952	-0-	1948 9	37 1	130392 3	Y	1817	1808 0	84	
01		278907 X	114388	-0-	-164519	-0-	527 4	348 1	110191 3	Y	1511	1119 0	417 1	59
02		204044 X	67523	-0-	-136521	-0-	2187 4	320 1	1662 9	Y	992	968 0	83	
03		197129 X	83887	-0-	-113242	-0-	2233 4	394 1	81736 3	Y	1251	1258 0	76	
							381 4	1376 9						
		WELL #: 4303H		RRCID -> 296059	COMPL. DATE 04/25/2023	TOTAL DEPTH 10714	PERF.11550 - 20896							
10		268181 X	166803	-0-	-101378	-0-	162291 3	1959 4	Y	2321	2273 0		145	
11		259530 X	124894	-0-	-134636	-0-	2553 9	118424 3	Y	1751	1819 0		77	
12		268181 X	118939	-0-	-149242	-0-	1926 9	33 1	116373 3	Y	1855	1841 0	91	
01		268181 X	97967	-0-	-170214	-0-	492 4	301 1	2041 9	Y	1485	1106 0	412 1	58
02		203290 X	73125	-0-	-130165	-0-	1230 4	1230 4	1634 9	Y	1120	1101 0	77	
03		166811 X	80193	-0-	-86618	-0-	373 1	1980 4	69540 3	Y	1275	1266 0	86	
							367 4	1403 9						
		WELL #: 1H		RRCID -> 296149	COMPL. DATE 04/16/2023	TOTAL DEPTH 10748	PERF.10856 - 20287							
10		187984 X	44539	-0-	-143445	-0-	39423 3	2593 4	Y	2294	2246 0		142	
11		181920 X	36182	-0-	-145738	-0-	2523 9	33001 3	Y	1741	1788 0		95	
12		187984 X	42885	-0-	-145099	-0-	1915 9	10 1	39971 3	Y	2322	2304 0	113	
01		187984 X	35341	-0-	-152643	-0-	350 4	98 1	2554 9	Y	1911	1419 0	528 1	77
02		30054 X	30054	-0-	-0-	-0-	629 4	166 1	32512 3	Y	1799	1758 0	118	
03		44547 X	44013	-0-	-534	-0-	188 4	880 4	2102 9	Y	1908	1900 0	126	
							204 1	166 1	27029 3					
							188 4	880 4	1979 9					
								204 1	41522 3					
								188 4	2099 9					

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD		
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		331448										
DESERT MOON		WELL #:		2H	RRCID ->	296205	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	10711	PERF.11020	- 19657		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	410051 X	144760	-0-	-265291	-0-	137979	3	3437	4	Y	3040	2977	0	188
						3344	9							
11	197550 X	102420	-0-	-95130	-0-	96644	3	3709	4	Y	1879	1983	0	84
						2067	9							
12	204135 X	97960	-0-	-106175	-0-	28	1	95212	3	Y	2059	2043	0	100
						455	4	2265	9					
01	204135 X	91919	-0-	-112216	-0-	270	1	88115	3	Y	1689	1254	0	68
						1676	4	1858	9			467	1	
02	190965 X	69328	-0-	-121637	-0-	446	1	66266	3	Y	1346	1310	0	104
						1135	4	1481	9					
03	144770 X	70256	-0-	-74514	-0-	329	1	67740	3	Y	1692	1684	0	112
						326	4	1861	9					
-----														
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #:		4302H	RRCID ->	296635	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	10584	PERF.10515	- 20735		
10	29171 X	38191	-0-	9020	-0-	24413	3	1322	4	N	11324	11412	0	-0-
						12456	9							
11	41300 X	41300	-0-	-0-	-0-	28988	3	429	4	N	10803	10655	0	139
						11883	9						9	8
12	39214 X	39214	-0-	-0-	-0-	27216	3	1303	4	N	9723	9751	0	110
						10695	9							
01	33892 X	33892	-0-	-0-	-0-	17	1	23104	3	N	8656	8637	0	128
						1249	4	9522	9					
02	29531 X	29531	-0-	-0-	-0-	47	1	20712	3	N	7549	7519	0	154
						468	4	8304	9				4	8
*03	32036 X	32036	-0-	-0-	-0-	48	1	22231	3	N	8114	8172	0	95
						832	4	8925	9				1	8
-----														
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #:		4714H	RRCID ->	296636	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	10926	PERF.10800	- 21159		
10	44920 X	44920	-0-	-0-	-0-	30684	3	2462	4	N	10704	10681	0	117
						11774	9							
11	38501 X	38501	-0-	-0-	-0-	28832	3	467	4	N	8365	8354	0	106
						9202	9						22	8
12	40629 X	40629	-0-	-0-	-0-	30036	3	1450	4	N	8312	8325	0	91
						9143	9							
01	29171 X	18548	-0-	-10623	-0-	14	1	12158	3	N	5118	5094	0	114
						746	4	5630	9					
02	31083 X	31083	-0-	-0-	-0-	53	1	22987	3	N	6849	6790	0	160
						509	4	7534	9				13	8
*03	37488 X	37488	-0-	-0-	-0-	62	1	28812	3	N	6802	6879	0	81
						1132	4	7482	9				2	8
-----														
RICK ROSS STATE UNIT 11-2		WELL #:		4307H	RRCID ->	296637	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	10577	PERF.10915	- 20815		
10	29171 X	45090	-0-	15919	-0-	27049	3	2156	4	N	14441	14401	0	142
						15885	9							
11	42949 X	42949	-0-	-0-	-0-	29369	3	528	4	N	11865	11838	0	160
						13052	9						9	8
12	40222 X	40222	-0-	-0-	-0-	26715	3	1304	4	N	11094	11125	0	128
						12203	9							
01	38584 X	38584	-0-	-0-	-0-	17	1	25779	3	N	10430	10404	0	153
						1315	4	11473	9					
02	35003 X	35003	-0-	-0-	-0-	55	1	24002	3	N	9472	9395	0	225
						527	4	10419	9				5	8
03	35010 X	35010	-0-	-0-	-0-	52	1	23882	3	N	9196	9310	0	110
						960	4	10116	9				1	8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448														
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4312H RRCID -> 296638 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		44673 X	44673	-0-	-0-	-0-	28805 3	2363 4		N	12277	12244 0		137
							13505 9							
11		41334 X	41334	-0-	-0-	-0-	29326 3	503 4		N	10459	10466 0	7 8	123
							11505 9							
12		39238 X	39238	-0-	-0-	-0-	26902 3	1283 4		N	10048	10054 0	1 8	116
							11053 9							
01		37289 X	37289	-0-	-0-	-0-	17 1	25359 3		N	9657	9632 0	1 8	140
							1290 4	10623 9						
02		33297 X	33297	-0-	-0-	-0-	53 1	23347 3		N	8532	8468 0	4 8	200
							512 4	9385 9						
*03		33627 X	33627	-0-	-0-	-0-	51 1	23536 3		N	8274	8373 0	1 8	100
							939 4	9101 9						
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107														
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HALCON OPERATING CO., INC. 344412 RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530														
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			400
BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063														
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172														
10		6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	155 1	6070 2		N	281	367 1		203
							309 9							
11		6300 X	6154	-0-	-146	-0-	150 1	5686 2		N	289	195 1		297
							318 9							
12		6448 X	5936	-0-	-512	-0-	155 1	5492 2		N	263	199 1		361
							289 9							
01		6541 X	5672	-0-	-869	-0-	153 1	5210 2		N	281	372 1		270
							309 9							
02		6119 X	5458	-0-	-661	-0-	140 1	5078 2		N	218	196 1		292
							240 9							
03		6541 X	5781	-0-	-760	-0-	155 1	5345 2		N	255	180 1		367
							281 9							





PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. MONROE 34-228 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195																
10		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	310 1200 9	1	10303	2	N	1091	1088	1		241
11		11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	300 1172 9	1	9777	2	N	1065	948	1		358
12		11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	310 1186 9	1	9856	2	N	1078	1136	1		300
01		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	310 1148 9	1	9552	2	N	1044	961	1		383
02		10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	290 1067 9	1	8912	2	N	970	1130	1		223
03		10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	310 917 9	1	9397	2	N	834	939	1		118
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985																
10		3937 X	2601	-0-	-1336	-0-	125 441 9	1	2035	2	N	401	179	1		535
11		3810 X	3318	-0-	-492	-0-	150 624 9	1	2544	2	N	567	577	1		525
12		3782 X	3206	-0-	-576	-0-	150 607 9	1	2449	2	N	552	584	1		493
01		3565 X	3255	-0-	-310	-0-	155 573 9	1	2527	2	N	521	554	1		460
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	145 549 9	1	2291	2	N	499	555	1		404
03		3441 X	3273	-0-	-168	-0-	155 592 9	1	2526	2	N	538	360	1		582
-----																
WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895																
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919																
10		52948 X	49013	-0-	-3935	-0-	192 228 4	1	44453	2	Y	3764	3771	1		145
11		49950 X	47776	-0-	-2174	-0-	185 1 4	1	43462	2	Y	3753	3714	1		184
12		51615 X	47194	-0-	-4421	-0-	190 4014 9	1	42990	2	Y	3649	3648	1		185
01		50499 X	45645	-0-	-4854	-0-	183 701 4	1	40935	2	Y	3478	3526	1		137
02		DLQ G-10	43610	-0-	43610	43610	179 3772 9	1	39659	2	Y	3429	3464	1		102
03		DLQ G-10	47203	-0-	47203	90813	182 4050 9	1	42971	2	Y	3682	3656	1		128





PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412  
 BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	34881 X	34881	-0-	-0-	-0-	308	1	33389	2	N	1041	984	1		276	
						39	4	1145	9							
11	34284 X	34284	-0-	-0-	-0-	299	1	33003	2	N	893	923	1		246	
						982	9									
12	32023 X	23307	-0-	-8716	-0-	302	1	22111	2	N	813	836	1		223	
						894	9									
01	37601 X	37601	-0-	-0-	-0-	310	1	36137	2	N	1049	1078	1		194	
						1154	9									
02	35527 X	35527	-0-	-0-	-0-	289	1	34129	2	N	995	958	1		231	
						14	4	1095	9							
03	37740 X	37740	-0-	-0-	-0-	310	1	36186	2	N	1131	1033	1		329	
						1244	9									

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

10	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-	308	1	9953	2	Y	1317	1327	1		109
						11	4	1449	9						
11	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	298	1	9813	2	Y	1100	1109	1		100
						1210	9								
12	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	310	1	10684	2	Y	1056	1032	1		124
						1162	9								
01	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	308	1	9301	2	Y	916	932	1		108
						1008	9								
02	DLQ G-10	9109	-0-	9109	9109	289	1	7853	2	Y	876	859	1		125
						3	4	964	9						
03	DLQ G-10	8619	-0-	8619	17728	309	1	7439	2	Y	792	786	1		131
						871	9								

BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
11	38454 X	38454	-0-	-0-	-0-	297	1	33976	2	Y	2870	2757	1		123
						1024	4	3157	9						
12	34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	310	1	31648	2	Y	2091	2039	1		175
						2300	9								
01	32370 X	32370	-0-	-0-	-0-	310	1	30157	2	Y	1707	1719	1		163
						25	4	1878	9						
02	DLQ G-10	16467	-0-	16467	16467	273	1	14929	2	Y	986	1137	1		12
						180	4	1085	9						
03	DLQ G-10	10201	-0-	10201	26668	307	1	9408	2	Y	430	336	1		106
						13	4	473	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412										
JOSE-KATIE EAST		WELL #:		1H	RRCID ->	292409	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10498	- 20237
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	307 1	10079 2	Y	1005	969	1	43
						14 4	1106 9					
11	14580 X	13335	-0-	-1245	-0-	300 1	11799 2	Y	1124	1118	1	49
						1236 9						
12	15066 X	14086	-0-	-980	-0-	310 1	12666 2	Y	1009	991	1	67
						1110 9						
01	14911 X	13104	-0-	-1807	-0-	308 1	11744 2	Y	956	984	1	39
						1052 9						
02	DLQ G-10	11647	-0-	11647	11647	290 1	10340 2	Y	921	927	1	33
						4 4	1013 9					
03	DLQ G-10	12344	-0-	12344	23991	310 1	10903 2	Y	1028	1010	1	51
						1131 9						

BERKLEY STATE WEST UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292487	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	9038	PERF. 9248	- 15819
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061			Y	-0-			-0-

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		3H	RRCID ->	292502	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	9940	PERF.10548	- 19921
10	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	309 1	2426 2	Y	2133	2130	1	55
						3 4	2346 9					
11	5220 X	4075	-0-	-1145	-0-	272 1	1976 2	Y	1661	1648	1	68
						1827 9						
12	5394 X	5283	-0-	-111	-0-	309 1	2641 2	Y	2121	2069	1	120
						2333 9						
01	5332 X	4834	-0-	-498	-0-	306 1	2410 2	Y	1925	1990	1	55
						2118 9						
02	DLQ G-10	4438	-0-	4438	4438	290 1	2209 2	Y	1762	1778	1	39
						1 4	1938 9					
03	DLQ G-10	4426	-0-	4426	8864	300 1	2164 2	Y	1784	1754	1	69
						1962 9						

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		2H	RRCID ->	292519	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	9954	PERF.10513	- 19993
10	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	310 1	3360 2	Y	3147	3161	1	81
						4 4	3462 9					
11	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	300 1	2985 2	Y	2864	2865	1	80
						3150 9						
12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	310 1	3079 2	Y	3077	2980	1	177
						3385 9						
01	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	300 1	2570 2	Y	2608	2708	1	77
						2869 9						
02	DLQ G-10	5424	-0-	5424	5424	290 1	2373 2	Y	2509	2532	1	54
						1 4	2760 9					
03	DLQ G-10	5606	-0-	5606	11030	310 1	2452 2	Y	2585	2543	1	96
						2844 9						



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	11338 X	11338	-0-	-0-	-0-	9095	2	131	4	Y	1920	1907	1		54
						2112	9								
11	12675 X	12675	-0-	-0-	-0-	14	1	10217	2	Y	2148	2166	1		36
						81	4	2363	9						
12	12121 X	8778	-0-	-3343	-0-	3	1	7139	2	Y	1442	1425	1		53
						50	4	1586	9						
01	11997 X	10998	-0-	-999	-0-	3	1	8653	2	Y	2030	2007	1		76
						109	4	2233	9						
02	DLQ G-10	10943	-0-	10943	10943	8845	2	46	4	Y	1865	1905	1		36
						2052	9								
03	DLQ G-10	10775	-0-	10775	21718	7644	2	965	4	Y	1969	1966	1		39
						2166	9								
SEALY RANCH		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718					
10	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-	152	1	15579	2	Y	3331	3329	1		87
						215	4	3664	9						
11	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	173	1	16980	2	Y	3410	3441	1		56
						134	4	3751	9						
12	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	162	1	17767	2	Y	3471	3435	1		92
						130	4	3818	9						
01	21559 X	21559	-0-	-0-	-0-	158	1	17620	2	Y	3234	3201	1		125
						224	4	3557	9						
02	DLQ G-10	20099	-0-	20099	20099	145	1	16406	2	Y	3147	3213	1		59
						86	4	3462	9						
03	DLQ G-10	17919	-0-	17919	38018	154	1	13451	2	Y	3363	3361	1		61
						615	4	3699	9						
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018				TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446					
10	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	152	1	10237	2	Y	3227	3223	1		82
						141	4	3550	9						
11	15180 X	14626	-0-	-554	-0-	165	1	10751	2	Y	3295	3324	1		53
						85	4	3625	9						
12	15097 X	15068	-0-	-29	-0-	159	1	11198	2	Y	3299	3265	1		87
						82	4	3629	9						
01	14663 X	14657	-0-	-6	-0-	158	1	10969	2	Y	3083	3050	1		120
						139	4	3391	9						
02	DLQ G-10	13373	-0-	13373	13373	145	1	10034	2	Y	2855	2919	1		56
						53	4	3141	9						
03	DLQ G-10	12754	-0-	12754	26127	155	1	8330	2	Y	3261	3257	1		60
						682	4	3587	9						
TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512					
10	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	147	1	8206	2	Y	3062	3093	1		56
						123	4	3368	9						
11	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	162	1	8954	2	Y	3174	3170	1		60
						71	4	3491	9						
12	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	159	1	9414	2	Y	3264	3231	1		93
						69	4	3590	9						
01	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	158	1	9073	2	Y	3203	3168	1		128
						116	4	3523	9						
02	DLQ G-10	11760	-0-	11760	11760	145	1	8341	2	Y	2936	3004	1		60
						44	4	3230	9						
03	DLQ G-10	10978	-0-	10978	22738	155	1	7167	2	Y	3028	3028	1		60
						325	4	3331	9						





PHANTOM (WOLFPCAMP)		HALCON OPERATING CO., INC.		JOSE-KATIE WEST		WELL #:	1H	RRCID ->	292609	COMPL. DATE	01/30/2018	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10545	-	20068
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
10		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	309 1	5876 2	Y	1571	1575	1		50		
11		9090 X	7139	-0-	-1951	-0-	7 4	1728 9	Y	1328	1332	1		46		
12		9393 X	7126	-0-	-2267	-0-	300 1	5378 2	Y	1296	1266	1		76		
01		8804 X	6416	-0-	-2388	-0-	1461 9	5390 2	Y	1165	1202	1		39		
02	DLQ	G-10	5760	-0-	5760	5760	310 1	4826 2	Y	1164	1173	1		30		
03	DLQ	G-10	5743	-0-	5743	11503	1426 9	4188 2	Y	1163	1147	1		46		
							308 1	4154 2	Y							
							1282 9									
							290 1									
							2 4									
							310 1									
							1279 9									
-----																
SEALY RANCH						WELL #:	7501H	RRCID ->	292610	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	11143	PERF.11365	-	20987
10		33699 X	33699	-0-	-0-	-0-	144 1	28452 2	Y	4285	4254	1		136		
11		39330 X	34371	-0-	-4959	-0-	389 4	4714 9	Y	4255	4318	1		73		
12		40641 X	35380	-0-	-5261	-0-	185 1	29279 2	Y	4381	4362	1		92		
01		36363 X	34228	-0-	-2135	-0-	226 4	4681 9	Y	4158	3997	1		253		
02	DLQ	G-10	32072	-0-	32072	32072	164 1	30177 2	Y	4062	4194	1		121		
03	DLQ	G-10	31455	-0-	31455	63527	220 4	4819 9	Y	3989	4013	1		97		
							161 1	29128 2	Y							
							365 4	4574 9								
							144 1	27317 2	Y							
							143 4	4468 9								
							139 1	26159 2	Y							
							769 4	4388 9								
-----																
TRINITY A						WELL #:	6206H	RRCID ->	292658	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10195	-	20635
10		15847 X	15847	-0-	-0-	-0-	150 1	11156 2	Y	2650	2672	1		49		
11		13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	1626 4	2915 9	Y	2444	2450	1		43		
12		12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	158 1	10173 2	Y	2271	2244	1		70		
01		11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	82 4	2688 9	Y	2211	2206	1		75		
02	DLQ	G-10	10179	-0-	10179	10179	156 1	10016 2	Y	1856	1896	1		35		
03	DLQ	G-10	9535	-0-	9535	19714	73 4	2498 9	Y	1887	1886	1		36		
							158 1	8946 2	Y							
							114 4	2432 9								
							145 1	7950 2	Y							
							42 4	2042 9								
							155 1	6315 2	Y							
							989 4	2076 9								
-----																
BAILEY						WELL #:	2H	RRCID ->	292660	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	10289	PERF.10766	-	18216
10		16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	308 1	13897 2	N	1850	1814	1		218		
11		15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	16 4	2035 9	N	1726	1680	1		264		
12		15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	295 1	12875 2	N	1678	1654	1		288		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1899 9		N	NO RPT				288		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	298 1	12899 2	N	NO RPT				288		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1846 9		N	NO RPT				288		



PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TABOR A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 7907H		RRCID -> 292673		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 21035					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	151	1	12267	2	Y	3955	3954	1		85
						5183	4	4351	9						
11	26250 X	19347	-0-	-6903	-0-	168	1	13189	2	Y	3718	3734	1		69
						1900	4	4090	9						
12	27125 X	18236	-0-	-8889	-0-	160	1	13678	2	Y	3740	3700	1		109
						284	4	4114	9						
01	27125 X	17667	-0-	-9458	-0-	159	1	12975	2	Y	3746	3707	1		148
						412	4	4121	9						
02	DLQ G-10	15881	-0-	15881	15881	145	1	12000	2	Y	3339	3419	1		68
						63	4	3673	9						
03	DLQ G-10	17529	-0-	17529	33410	155	1	9903	2	Y	3448	3446	1		70
						3678	4	3793	9						
SEALY RANCH				WELL #: 9302H		RRCID -> 292732		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645			
10	13746 X	13746	-0-	-0-	-0-	12370	2	174	4	Y	1093	1050	1		61
						1202	9								
11	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	22	1	16097	2	Y	1067	1111	1		17
						127	4	1174	9						
12	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	7	1	16399	2	Y	1188	1190	1		15
						120	4	1307	9						
01	18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	5	1	16559	2	Y	1318	1297	1		36
						206	4	1450	9						
02	DLQ G-10	16249	-0-	16249	16249	14907	2	79	4	Y	1148	1175	1		9
						1263	9								
03	DLQ G-10	14552	-0-	14552	30801	12731	2	576	4	Y	1132	1131	1		10
						1245	9								
SEALY RANCH				WELL #: 7506H		RRCID -> 292744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090			
10	54094 X	54094	-0-	-0-	-0-	42211	2	470	4	Y	10375	9776	1		599
						11413	9								
11	83345 X	83345	-0-	-0-	-0-	46	1	66636	2	Y	14721	15009	1		311
						470	4	16193	9						
12	76198 X	44225	-0-	-31973	-0-	21	1	36281	2	Y	6953	6970	1		294
						275	4	7648	9						
01	54095 X	29961	-0-	-24134	-0-	2	1	24617	2	Y	4451	4745	1		-0-
						446	4	4896	9						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SEALY RANCH				WELL #: 7502H		RRCID -> 292768		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852			
10	32469 X	32469	-0-	-0-	-0-	145	1	26571	2	Y	4899	4892	1		135
						364	4	5389	9						
11	35760 X	31698	-0-	-4062	-0-	155	1	26000	2	Y	4861	4909	1		87
						196	4	5347	9						
12	36952 X	34823	-0-	-2129	-0-	166	1	29098	2	Y	4860	4828	1		119
						213	4	5346	9						
01	33837 X	33837	-0-	-0-	-0-	162	1	28210	2	Y	4646	4510	1		255
						354	4	5111	9						
02	DLQ G-10	30258	-0-	30258	30258	145	1	25416	2	Y	4149	4283	1		121
						133	4	4564	9						
03	DLQ G-10	28628	-0-	28628	58886	140	1	23342	2	Y	4047	4080	1		88
						694	4	4452	9						

-----														
PHANTOM (WOLFECAMP)														
HALCON OPERATING CO., INC.														
BERKLEY STATE EAST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 292805 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	292	1	3059	2	Y	1624	1529	1	325
						4	4	1786	9					
11	5910 X	5574	-0-	-336	-0-	293	1	3255	2	Y	1842	1979	1	188
						2026	9							
12	6107 X	6080	-0-	-27	-0-	293	1	3815	2	Y	1793	1790	1	191
						1972	9							
01	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	309	1	3899	2	Y	1880	1853	1	218
						2068	9							
02	DLQ G-10	2416	-0-	2416	2416	288	1	1207	2	Y	837	818	1	237
						921	9							
03	DLQ G-10	6896	-0-	6896	9312	308	1	4424	2	Y	1967	2003	1	201
						2164	9							
-----														
DONNA STATE EAST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 294475 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10710 - 17335														
-----														
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	310	1	2313	2	Y	2269	2277	1	163
						3	4	2496	9					
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	300	1	2067	2	Y	1957	1983	1	137
						2153	9							
12	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	310	1	2000	2	Y	1887	1851	1	173
						2076	9							
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	304	1	1175	2	Y	1707	1725	1	155
						1878	9							
02	DLQ G-10	6726	-0-	6726	6726	290	1	3906	2	Y	2298	2267	1	186
						2	4	2528	9					
03	DLQ G-10	6893	-0-	6893	13619	310	1	4045	2	Y	2307	2310	1	183
						2538	9							
-----														
CONNIE														
WELL #: 1H RRCID -> 294476 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 16576														
-----														
10	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	643	2	1	4	N	620	608	1	200
						682	9							
11	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	813	2	636	9	N	578	604	1	174
						788	2	651	9	N	592	578	1	188
12	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	775	2	642	9	N	584	576	1	196
						736	2	606	9	N	551	550	1	197
01	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	775	2	642	9	N	584	576	1	196
						736	2	606	9	N	551	550	1	197
02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	736	2	606	9	N	551	550	1	197
						774	2	623	9	N	566	551	1	212
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	774	2	623	9	N	566	551	1	212
-----														
FAYE EAST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 294478 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545														
-----														
10	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	307	1	2598	2	Y	1660	1607	1	194
						3	4	1826	9					
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	300	1	2694	2	Y	1400	1456	1	138
						1540	9							
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	310	1	2585	2	Y	1578	1579	1	137
						1736	9							
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	308	1	2307	2	Y	1350	1386	1	101
						1485	9							
02	DLQ G-10	4015	-0-	4015	4015	286	1	2191	2	Y	1397	1327	1	171
						1	4	1537	9					
03	DLQ G-10	3563	-0-	3563	7578	308	1	2070	2	Y	1077	1060	1	188
						1185	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412															
BALBO EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 294507		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
-----																	
HEXP OPERATING, LLC		383192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
STATE OATMAN		WELL #: 4		RRCID -> 284643		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
-----																	
STATE OATMAN		WELL #: 5		RRCID -> 288812		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
BARSTOW A		WELL #: 3652H		RRCID -> 291045		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195									
10	25039	X	25039	-0-	-0-	-0-	20345	3	4694	9	N	4267	4033	0	5	8	1364
11	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	21977	3	4794	9	N	4358	4484	0	13	8	1225
12	27652	X	24958	-0-	-2694	-0-	20528	3	4430	9	N	4027	4376	0	20	8	856
01	27652	X	26315	-0-	-1337	-0-	21438	3	4877	9	N	4434	4184	0	16	8	1090
02	25085	X	23261	-0-	-1824	-0-	19370	3	3891	9	N	3537	3690	0			937
03	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					937
-----																	
GRAHAM UNIT 33-34		WELL #: 1H		RRCID -> 291098		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709									
10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	4812	3	1564	9	N	1422	1496	0	2	8	450
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	4477	3	1618	9	N	1471	1466	0	2	8	453
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	4284	3	1433	9	N	1303	1265	0	5	8	486
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	5706	3	2108	9	N	1916	2002	0	3	8	397
02	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	5545	3	2285	9	N	2077	2069	0			405
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405
-----																	
BARSTOW 33-34		WELL #: 1H		RRCID -> 292729		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890									
10	5456	X	3890	-0-	-1566	-0-	2184	3	1706	9	N	1551	1590	0			118
11	3960	X	3503	-0-	-457	-0-	1744	3	1759	9	N	1599	1605	0			112
12	4092	X	3191	-0-	-901	-0-	1573	3	1618	9	N	1471	1475	0			108
01	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	1924	3	1681	9	N	1528	1403	0			233
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	2103	3	1642	9	N	1493	1609	0			117
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	117					-0-





PHANTOM (WOLFECAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: A001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
Z&T 20												
WELL #: A001 RRCID -> 292971 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300												
10	12493 X	8751	-0-	-3742	-0-	1282 1 228 4	5336 2 1905 9	Y	1732	1746 1		75
11	12090 X	3408	-0-	-8682	-0-	421 1 259 4	1873 2 855 9	Y	777	852 1		-0-
12	11160 X	4654	-0-	-6506	-0-	487 1 737 4	2070 2 1360 9	Y	1236	1158 1		78
01	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	812 1 1668 4	5670 2 2763 9	Y	2512	2521 1		69
02	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	578 1 331 4	6958 2 2108 9	Y	1916	1955 1		30
03	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	701 1 765 4	5671 2 1738 9	Y	1580	1596 1		14
-----												
Z&T 42												
WELL #: G003 RRCID -> 292972 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12014 - 16559												
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	1570 1 463 4	1606 2 865 9	Y	786	867 1		29
11	2340 X	645	-0-	-1695	-0-	284 2 323 9	38 4	Y	294	287 1		36
12	7192 X	1268	-0-	-5924	-0-	689 2 440 9	139 4	Y	400	401 1		35
01	7192 X	3580	-0-	-3612	-0-	519 1 456 4	2158 2 447 9	Y	406	404 1		37
02	6728 X	2781	-0-	-3947	-0-	813 1 28 4	1356 2 584 9	Y	531	500 1		68
03	4495 X	2742	-0-	-1753	-0-	620 1 2 4	1379 2 741 9	Y	674	704 1		38
-----												
Z&T 42												
WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165												
10	17329 X	8040	-0-	-9289	-0-	2474 1 904 4	2610 2 2052 9	Y	1865	1849 1		187
11	16110 X	5772	-0-	-10338	-0-	3117 2 2258 9	397 4	Y	2053	2117 1		123
12	16647 X	3986	-0-	-12661	-0-	2 1 388 4	2690 2 906 9	Y	824	855 1		92
01	16554 X	4984	-0-	-11570	-0-	619 1 503 4	2701 2 1161 9	Y	1055	1039 1		108
02	12905 X	7078	-0-	-5827	-0-	2063 1 72 4	3503 2 1440 9	Y	1309	1316 1		101
03	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	2299 1 63 4	5035 2 1944 9	Y	1767	1755 1		113
-----												
Z&T 20												
WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236												
10	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	1447 1 311 4	5839 2 1377 9	Y	1252	1232 1		55
11	3240 X	1694	-0-	-1546	-0-	202 1 149 4	823 2 520 9	Y	473	528 1		-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	424	394 1		30
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	460 1 283 4	3171 2 384 9	Y	349	370 1		9
02	3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-			Y	10	19 1		-0-
03	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: A001		RRCID -> 292978		COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	20274 X	4837	-0-	-15437	-0-	111 413	1 4	3436 877	2 9	Y	797	849	1			67
11	19620 X	2862	-0-	-16758	-0-	2 75	1 4	1717 1068	2 9	Y	971	971	1			67
12	18879 X	4976	-0-	-13903	-0-	407 32	1 4	3275 1262	2 9	Y	1147	1126	1			88
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	517 926	1 4	1713 1942	2 9	Y	1765	1680	1			173
02	DLQ G-10	2474	-0-	2474	2474	326 639	1 4	115 1394	2 9	Y	1267	1398	1			42
03	DLQ G-10	2198	-0-	2198	4672	445 622	1 4	102 1029	2 9	Y	935	933	1			44
Z&T 32		WELL #: B003		RRCID -> 292979		COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730						
10	34224 X	5201	-0-	-29023	-0-	143 528	1 4	3397 1133	2 9	Y	1030	1055	1			99
11	33120 X	14369	-0-	-18751	-0-	26 652	1 4	12125 1566	2 9	Y	1424	1422	1			101
12	34224 X	19004	-0-	-15220	-0-	2167 174	1 4	14464 2199	2 9	Y	1999	1946	1			154
01	13423 X	6180	-0-	-7243	-0-	677 1156	1 4	2201 2146	2 9	Y	1951	1999	1			106
02	DLQ G-10	4227	-0-	4227	4227	522 1819	1 4	269 1617	2 9	Y	1470	1458	1			118
03	DLQ G-10	7697	-0-	7697	11924	1846 2332	1 4	1022 2497	2 9	Y	2270	2272	1			116
Z&T 32		WELL #: C001		RRCID -> 292980		COMPL. DATE 02/19/2018				TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755						
10	19251 X	5531	-0-	-13720	-0-	119 504	1 4	3769 1139	2 9	Y	1035	1081	1			100
11	17520 X	7369	-0-	-10151	-0-	11 279	1 4	5492 1587	2 9	Y	1443	1445	1			98
12	18104 X	10121	-0-	-7983	-0-	982 81	1 4	6877 2181	2 9	Y	1983	1966	1			115
01	9176 X	7265	-0-	-1911	-0-	762 1344	1 4	2553 2606	2 9	Y	2369	2266	1			218
02	DLQ G-10	5577	-0-	5577	5577	574 1925	1 4	270 2808	2 9	Y	2553	2633	1			138
03	DLQ G-10	8021	-0-	8021	13598	2012 2562	1 4	1214 2233	2 9	Y	2030	2060	1			108
Z&T 20		WELL #: G003R		RRCID -> 292985		COMPL. DATE 01/18/2018				TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205						
10	13640 X	10949	-0-	-2691	-0-	1717 672	1 4	7043 1517	2 9	Y	1379	1386	1			98
11	13200 X	8400	-0-	-4800	-0-	1177 510	1 4	5639 1074	2 9	Y	976	857	1			217
12	12958 X	9343	-0-	-3615	-0-	887 1082	1 4	5402 1972	2 9	Y	1793	1796	1			214
01	12958 X	10467	-0-	-2491	-0-	858 1274	1 4	6261 2074	2 9	Y	1885	2047	1			52
02	12122 X	2605	-0-	-9517	-0-	106 22	1 4	1296 1181	2 9	Y	1074	1107	1			19
03	10943 X	6188	-0-	-4755	-0-	483 206	1 4	4102 1397	2 9	Y	1270	1271	1			18

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: F001		RRCID -> 292986	COMPL. DATE 01/17/2018	TOTAL	DEPTH 11988	PERF.11934	- 16839					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	12795 X	12795	-0-	-0-	-0-	1832	1	7576	2	Y	2139	2053	1	202
						1034	4	2353	9					
11	11700 X	2623	-0-	-9077	-0-	370	1	1354	2	Y	524	726	1	-0-
						323	4	576	9					
12	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-			-0-
01	12834 X	6188	-0-	-6646	-0-	474	1	4031	2	Y	935	904	1	31
						654	4	1029	9					
02	12006 X	2479	-0-	-9527	-0-	108	1	1332	2	Y	849	864	1	16
						105	4	934	9					
03	12803 X	3084	-0-	-9719	-0-	164	1	1685	2	Y	1052	1050	1	18
						78	4	1157	9					
Z&T 20		WELL #: B002		RRCID -> 292987	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL	DEPTH 11581	PERF.11603	- 16459					
10	9982 X	9978	-0-	-4	-0-	1491	1	6159	2	Y	1855	1838	1	81
						287	4	2041	9					
11	9660 X	1669	-0-	-7991	-0-	250	1	887	2	Y	307	388	1	-0-
						194	4	338	9					
12	9083 X	2887	-0-	-6196	-0-	322	1	1405	2	Y	474	443	1	31
						639	4	521	9					
01	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	957	1	6801	2	Y	1202	1187	1	46
						1319	4	1322	9					
02	9222 X	6252	-0-	-2970	-0-	328	1	3971	2	Y	1556	1573	1	29
						241	4	1712	9					
03	9982 X	6614	-0-	-3368	-0-	483	1	3966	2	Y	1491	1505	1	15
						525	4	1640	9					
Z&T 32		WELL #: E001		RRCID -> 292992	COMPL. DATE 11/28/2018	TOTAL	DEPTH 11831	PERF.12241	- 16745					
10	13671 X	5360	-0-	-8311	-0-	108	1	2979	2	Y	1550	1497	1	104
						568	4	1705	9					
11	13230 X	7012	-0-	-6218	-0-	8	1	5176	2	Y	1437	1437	1	104
						247	4	1581	9					
12	12989 X	9507	-0-	-3482	-0-	973	1	6655	2	Y	1614	1615	1	103
						104	4	1775	9					
01	11532 X	5275	-0-	-6257	-0-	615	1	1867	2	Y	1622	1678	1	47
						1009	4	1784	9					
02	DLQ G-10	4105	-0-	4105	4105	610	1	269	2	Y	1459	1456	1	50
						1621	4	1605	9					
03	DLQ G-10	5626	-0-	5626	9731	1404	1	996	2	Y	1065	1028	1	87
						2054	4	1172	9					
Z&T 32		WELL #: G003		RRCID -> 292993	COMPL. DATE 12/06/2018	TOTAL	DEPTH 11904	PERF.12253	- 16799					
10	16802 X	9114	-0-	-7688	-0-	195	1	2899	2	Y	4493	4340	1	293
						1078	4	4942	9					
11	16560 X	12837	-0-	-3723	-0-	14	1	7660	2	Y	4308	4292	1	309
						424	4	4739	9					
12	17639 X	14841	-0-	-2798	-0-	1336	1	8783	2	Y	4165	4238	1	236
						140	4	4582	9					
01	17639 X	7829	-0-	-9810	-0-	624	1	1803	2	Y	3984	4012	1	208
						1020	4	4382	9					
02	DLQ G-10	8162	-0-	8162	8162	898	1	375	2	Y	4271	4282	1	197
						2191	4	4698	9					
03	DLQ G-10	8665	-0-	8665	16827	1477	1	1308	2	Y	3414	3452	1	159
						2125	4	3755	9					

PHANTOM (WOLFECAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: C001		ASSOCIATED	RRCID -> 292994	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 11922	PERF.12253	- 16799		CNTY: WARD
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	11067 X	3912	-0-	-7155	-0-	552 1 274 4	2378 2 708 9	Y	644	701 1	13
11	10020 X	1206	-0-	-8814	-0-	119 1 1 4	621 2 465 9	Y	423	436 1	-0-
12	10199 X	2450	-0-	-7749	-0-	226 1 238 4	970 2 1016 9	Y	924	882 1	42
01	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	893 1 1340 4	6126 2 1180 9	Y	1073	1115 1	-0-
02	12209 X	3478	-0-	-8731	-0-	171 1 156 4	2078 2 1073 9	Y	975	948 1	27
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	307 1 299 4	2672 2 1238 9	Y	1125	1143 1	9
Z&T 20		WELL #: E002		RRCID -> 292996	COMPL. DATE 04/20/2019	TOTAL DEPTH 11464	PERF.11842	- 16363			
10	8903 X	8903	-0-	-0-	-0-	1513 1 171 4	6119 2 1100 9	Y	1000	1005 1	51
11	3750 X	508	-0-	-3242	-0-	44 1 69 4	174 2 221 9	Y	201	252 1	-0-
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-	487 1 1495 4	3828 2 1521 9	Y	-0-		-0-
01	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	438 1 363 4	5323 2 1701 9	Y	1383	1316 1	67
02	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	363 4 455 1	1701 9 4434 2	Y	1546	1594 1	19
03	8897 X	6328	-0-	-2569	-0-	455 1 468 4	4434 2 971 9	Y	883	889 1	13
SID M. KYLE 26		WELL #: E004WH		RRCID -> 293003	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 11838	PERF.11880	- 16400			
10	1054 X	303	-0-	-751	-0-	73 1 18 4	193 2 19 9	Y	17	47 1	349
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			Y	10	10 1	349
12	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	9	9 1	349
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-		349
02	2001 X	-0-	-0-	-2001	-0-			Y	-0-		349
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		349
WEBER 26		WELL #: C001		RRCID -> 293008	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 12407	PERF.12337	- 17438			
10	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	7697 2 2076 9	3590 4	Y	1887	1947 0	-0-
11	27946 X	27946	-0-	-0-	-0-	15201 2 2738 9	10007 4	Y	2489	2387 0	102
12	36195 X	36195	-0-	-0-	-0-	28962 2 3634 9	3599 4	Y	3304	3318 1	88
01	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	4001 2 3082 9	772 4	Y	2802	2808 1	82
02	22824 X	22824	-0-	-0-	-0-	150 1 4073 4	15602 2 2999 9	Y	2726	2706 1	102
03	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	122 1 6587 4	12617 2 3114 9	Y	2831	2828 1	105

PHANTOM (WOLFPCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: E011		RRCID -> 293009		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 11797			PERF.12060 - 16622				
10	5921 X	3244	-0-	-2677	-0-	764	2	681	4	Y	1635	1621	0			61	
11	4620 X	3998	-0-	-622	-0-	1799	9	1044	2	Y	1696	1704	0			53	
12	5208 X	2810	-0-	-2398	-0-	1866	9	1220	2	Y	1258	1273	1			38	
01	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1384	9	3729	2	Y	1238	1234	1			42	
02	4872 X	2329	-0-	-2543	-0-	1362	9	5	1	Y	1158	1153	1			47	
03	4123 X	2371	-0-	-1752	-0-	206	4	8	1	Y	1159	1156	1			50	
						344		4				1275		9			
WEBER 26		WELL #: G001		RRCID -> 293010		COMPL. DATE 01/03/2017				TOTAL DEPTH 12100			PERF.12110 - 16772				
10	4030 X	3108	-0-	-922	-0-	934	2	777	4	Y	1270	1258	0			72	
11	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	1397	9	765	2	Y	1260	1279	0			53	
12	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	1386	9	1405	2	Y	1116	1111	1			58	
01	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1228	9	3283	2	Y	960	959	1			59	
02	2900 X	2300	-0-	-600	-0-	1056	9	6	1	Y	1026	1023	1			62	
03	3100 X	1860	-0-	-1240	-0-	233	4	7	1	Y	961	976	1			47	
						210		4				1057		9			
WEBER 26		WELL #: G002		RRCID -> 293011		COMPL. DATE 09/25/2017				TOTAL DEPTH 12103			PERF.12097 - 16762				
10	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	474	2	107	4	Y	1462	1473	0			69	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	9			Y	1429	1440	0			58	
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	11	2	3	4	Y	1213	1212	1			59	
01	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	1334	9	3374	2	Y	1310	1304	1			65	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	9			Y	1094	1097	1			62	
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1	2	1370	9	Y	1245	1250	1			57	
KYLE 24		WELL #: F001		RRCID -> 293028		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 12199			PERF.12183 - 16954				
10	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	2101	1	6266	2	Y	1054	1044	1			19	
11	7920 X	5311	-0-	-2609	-0-	300	4	429	1	Y	1071	1061	1			29	
12	7719 X	5629	-0-	-2090	-0-	215	4	719	1	Y	924	934	1			19	
01	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	1891	4	1891	4	Y	941	936	1			24	
02	DLQ G-10	5176	-0-	5176	5176	611	1	4449	4	Y	1126	1125	1			25	
03	DLQ G-10	5907	-0-	5907	11083	646	1	704	4	Y	913	923	1			15	
						627		1				3352		2			
						924		4				1004		9			

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC KYLE 24		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
		WELL #:	E001	RRCID ->	293029	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11508	-	16780				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3156 X	3156	-0-	-0-	315	1	1389	2	Y	1214	1205	0			24
						117	4	1335	9							
11		2097 X	2097	-0-	-0-	58	1	776	2	Y	1042	1036	0			30
						117	4	1146	9							
12		31465 X	1762	-0-	-29703	37	1	24	2	Y	981	994	0			17
						622	4	1079	9							
01		39308 X	2223	-0-	-37085	84	1	278	2	Y	262	279	1			-0-
						1573	4	288	9							
02	DLQ	G-10	4276	-0-	4276	568	1	2154	2	Y	415	402	0			13
						1097	4	457	9							
03	DLQ	G-10	8476	-0-	8476	953	1	4990	2	Y	910	897	1			26
						1532	4	1001	9							
-----																
Z&T 20		WELL #:	G001WH	RRCID ->	293160	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	11931	PERF.12240	-	16411				
10		11751 X	11751	-0-	-0-	1483	1	6206	2	Y	2057	1988	1			166
						1799	4	2263	9							
11		7500 X	7408	-0-	-92	1439	1	4106	2	Y	1446	1495	1			117
						272	4	1591	9							
12		7626 X	6686	-0-	-940	726	1	3946	2	Y	1355	1376	1			96
						523	4	1491	9							
01		11036 X	8065	-0-	-2971	710	1	5135	2	Y	1324	1389	1			31
						764	4	1456	9							
02		10324 X	4096	-0-	-6228	236	1	2864	2	Y	699	721	1			9
						227	4	769	9							
03		11749 X	2841	-0-	-8908	201	1	1811	2	Y	632	626	1			15
						134	4	695	9							
-----																
WEBER 26		WELL #:	D001	RRCID ->	293355	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	12011	PERF.12184	-	16945				
10		11426 X	11426	-0-	-0-	6408	2	3445	4	Y	1430	1436	0			44
						1573	9									
11		9840 X	8082	-0-	-1758	3706	2	3057	4	Y	1199	1204	0			39
						1319	9									
12		10436 X	10436	-0-	-0-	7742	2	1172	4	Y	1384	1382	1			41
						1522	9									
01		11439 X	6742	-0-	-4697	4462	2	940	4	Y	1218	1214	1			45
						1340	9									
02		10701 X	5965	-0-	-4736	35	1	3783	2	Y	988	995	1			38
						1060	4	1087	9							
03		11439 X	5297	-0-	-6142	25	1	2665	2	Y	1049	1048	1			39
						1453	4	1154	9							
-----																
SID M. KYLE 26		WELL #:	B142	RRCID ->	294891	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	11792	PERF.11500	-	16761				
10		23405 X	12729	-0-	-10676	1871	1	5517	2	Y	4129	4104	1			242
						799	4	4542	9							
11		19650 X	12248	-0-	-7402	1657	1	5333	2	Y	3899	3913	0			228
						969	4	4289	9							
12		20305 X	14815	-0-	-5490	2379	1	7013	2	Y	4077	4028	1			277
						938	4	4485	9							
01		19189 X	10693	-0-	-8496	1303	1	4253	2	Y	3408	3480	1			205
						1388	4	3749	9							
02		19228 X	19228	-0-	-0-	2410	1	11575	2	Y	3720	3713	1			212
						1151	4	4092	9							
03		20353 X	20353	-0-	-0-	2270	1	11636	2	Y	3939	3819	1			332
						2114	4	4333	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724									
SID M. KYLE 26			WELL #:	A141	RRCID ->	295169	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL	DEPTH	11816	PERF.	12076 - 16740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		20770 X	11778	-0-	-8992	-0-	1679 1	4926 2	Y	4059	4007 1		259
							708 4	4465 9					
11		19380 X	11175	-0-	-8205	-0-	1494 1	4797 2	Y	3633	3671 0		221
							888 4	3996 9					
12		20026 X	13030	-0-	-6996	-0-	2040 1	6027 2	Y	3777	3758 1		240
							808 4	4155 9					
01		20026 X	9495	-0-	-10531	-0-	1150 1	3665 2	Y	3183	3225 1		198
							1179 4	3501 9					
02		15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	1876 1	9079 2	Y	3240	3257 1		181
							878 4	3564 9					
03		17778 X	17778	-0-	-0-	-0-	1929 1	10266 2	Y	3443	3348 1		276
							1796 4	3787 9					
-----													
Z&T 42				WELL #:	E145	RRCID ->	295171	COMPL. DATE	02/22/2022	TOTAL	DEPTH	11443	PERF.11490 - 16329
10		16926 X	8572	-0-	-8354	-0-	2300 1	2490 2	Y	2667	2563 1		262
							848 4	2934 9					
11		13380 X	8311	-0-	-5069	-0-	4655 2	674 4	Y	2711	2710 1		263
							2982 9						
12		13888 X	9495	-0-	-4393	-0-	3 1	5481 2	Y	2701	2719 1		245
							1040 4	2971 9					
01		13888 X	10111	-0-	-3777	-0-	975 1	4191 2	Y	3119	3050 1		314
							1514 4	3431 9					
02		12992 X	11849	-0-	-1143	-0-	3148 1	4854 2	Y	3376	3419 1		271
							133 4	3714 9					
03		12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	2775 1	6222 2	Y	3385	3413 1		243
							131 4	3724 9					
-----													
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907									
DRAKESTER 209				WELL #:	2H	RRCID ->	283980	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11216 - 14762
10		4805 X	3020	-0-	-1785	-0-	2255 3	765 9	Y	695	790 0		253
11		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	3714 3	1036 9	Y	942	815 0	1 8	379
12		3689 X	3293	-0-	-396	-0-	2503 3	790 9	Y	718	674 0		423
01		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3153 3	681 9	Y	619	491 0		551
02		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	3307 3	846 9	Y	769	770 0		550
03		5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5017 3	898 9	Y	816	961 0		405
-----													
DRAKESTER 209				WELL #:	1H	RRCID ->	284193	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL	DEPTH	10734	PERF. 9200 - 12977
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
10	18971 X	18971 -0-	-0-	-0-	1912 1	15394 3	Y	1483	1489	0		39	
					34 4	1631 9							
11	17390 X	17390 -0-	-0-	-0-	1715 1	13885 3	Y	1434	1439	0		34	
					213 4	1577 9							
12	21092 X	21092 -0-	-0-	-0-	2186 1	16726 3	Y	1833	1811	0		56	
					164 4	2016 9							
01	20107 X	20107 -0-	-0-	-0-	2229 1	16018 3	Y	1631	1643	0		44	
					66 4	1794 9							
02	DLQ G-10	18644 -0-	18644	18644	2034 1	14498 3	Y	1519	1485	0		78	
					441 4	1671 9							
03	37326 X	18682 -0-	-18644	-0-	2183 1	14768 3	Y	1546	1592	0		32	
					30 4	1701 9							
-----													
SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200													
10	26911 X	26911 -0-	-0-	-0-	2792 1	22475 3	Y	1349	1355	0		39	
					160 4	1484 9							
11	22280 X	22280 -0-	-0-	-0-	2291 1	18545 3	Y	1194	1202	0		31	
					131 4	1313 9							
12	28308 X	28308 -0-	-0-	-0-	3065 1	23451 3	Y	1614	1592	0		53	
					17 4	1775 9							
01	28802 X	28802 -0-	-0-	-0-	3312 1	23806 3	Y	1485	1497	0		41	
					50 4	1634 9							
02	DLQ G-10	26754 -0-	26754	26754	3099 1	22089 3	Y	1400	1367	0		74	
					26 4	1540 9							
03	54793 X	28039 -0-	-26754	-0-	3408 1	23061 3	Y	1422	1469	0		27	
					6 4	1564 9							
-----													
CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900													
10	30867 X	30867 -0-	-0-	-0-	3068 1	24692 3	Y	2471	2480	0		56	
					389 4	2718 9							
11	26658 X	26658 -0-	-0-	-0-	2615 1	21167 3	Y	2272	2279	0		49	
					377 4	2499 9							
12	30954 X	30954 -0-	-0-	-0-	3209 1	24552 3	Y	2838	2806	0		81	
					71 4	3122 9							
01	29952 X	29952 -0-	-0-	-0-	3300 1	23714 3	Y	2625	2640	0		66	
					50 4	2888 9							
02	DLQ G-10	27708 -0-	27708	27708	3067 1	21863 3	Y	2502	2444	0		124	
					26 4	2752 9							
03	56932 X	29224 -0-	-27708	-0-	3403 1	23025 3	Y	2536	2613	0		47	
					6 4	2790 9							
-----													
AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620													
10	36372 X	36372 -0-	-0-	-0-	3801 1	30596 3	Y	1794	1800	0		56	
					2 4	1973 9							
11	32791 X	32791 -0-	-0-	-0-	3400 1	27522 3	Y	1699	1706	0		49	
					1869 9								
12	35636 X	35636 -0-	-0-	-0-	3877 1	29661 3	Y	1887	1868	0		68	
					22 4	2076 9							
01	35844 X	35844 -0-	-0-	-0-	4137 1	29728 3	Y	1742	1754	0		56	
					63 4	1916 9							
02	DLQ G-10	33570 -0-	33570	33570	3902 1	27813 3	Y	1656	1617	0		95	
					33 4	1822 9							
03	69221 X	35651 -0-	-33570	-0-	4351 1	29444 3	Y	1681	1735	0		41	
					7 4	1849 9							



-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 532993											
WHITE WING 14-1 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 289971	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 10977	PERF.11190 - 20990					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10		67240 X	67240	-0-	-0-	-0-	6721 1	54103 3	Y	5732	5751 0			112
							111 4	6305 9						
11		59239 X	59239	-0-	-0-	-0-	5844 1	47310 3	Y	5289	5301 0			100
							267 4	5818 9						
12		65488 X	65488	-0-	-0-	-0-	6750 1	51649 3	Y	5965	5907 0			158
							527 4	6562 9						
01		65222 X	65222	-0-	-0-	-0-	7172 1	51547 3	Y	5498	5530 0			126
							455 4	6048 9						
02	DLQ	G-10	61115	-0-	61115	61115	6799 1	48467 3	Y	5224	5104 0			246
							103 4	5746 9						
03		127015 X	65900	-0-	-61115	-0-	7697 1	52082 3	Y	5534	5687 0			93
							34 4	6087 9						
-----														
BRACERO 226-34 UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 290574	COMPL. DATE 01/26/2022	TOTAL DEPTH 10798	PERF.11040 - 18569					
10		22227 X	21746	-0-	-481	-0-	2132 1	17159 3	Y	1884	1889 0			45
							383 4	2072 9						
11		19500 X	19482	-0-	-18	-0-	1901 1	15391 3	Y	1787	1792 0			40
							224 4	1966 9						
12		21861 X	21861	-0-	-0-	-0-	2231 1	17073 3	Y	2179	2155 0			64
							160 4	2397 9						
01		21731 X	21123	-0-	-608	-0-	2318 1	16658 3	Y	1888	1903 0			49
							70 4	2077 9						
02	DLQ	G-10	20124	-0-	20124	20124	2193 1	15634 3	Y	1788	1746 0			91
							330 4	1967 9						
03		41121 X	20997	-0-	-20124	-0-	2433 1	16463 3	Y	1812	1867 0			36
							108 4	1993 9						
-----														
PLATINUM 218-34			WELL #:		5H	RRCID -> 292693	COMPL. DATE 02/16/2022	TOTAL DEPTH 10900	PERF.11315 - 19055					
10		58001 X	46746	-0-	-11255	-0-	4582 1	36882 3	Y	4799	4814 0			108
							3 4	5279 9						
11		53400 X	43959	-0-	-9441	-0-	4295 1	34773 3	Y	4284	4296 0			96
							179 4	4712 9						
12		51336 X	49474	-0-	-1862	-0-	5066 1	38762 3	Y	4957	4907 0			146
							193 4	5453 9						
01		49771 X	49771	-0-	-0-	-0-	5469 1	39304 3	Y	4435	4465 0			116
							119 4	4879 9						
02	DLQ	G-10	47685	-0-	47685	47685	5302 1	37792 3	Y	4050	3960 0			206
							136 4	4455 9						
03		98012 X	50327	-0-	-47685	-0-	5892 1	39867 3	Y	4136	4259 0			83
							18 4	4550 9						
-----														
PLATINUM 218-34A			WELL #:		1H	RRCID -> 292814	COMPL. DATE 02/13/2022	TOTAL DEPTH 10889	PERF.11264 - 19004					
10		55893 X	50753	-0-	-5140	-0-	5179 1	41689 3	Y	3475	3488 0			91
							62 4	3823 9						
11		48720 X	44029	-0-	-4691	-0-	4471 1	36192 3	Y	3038	3052 0			77
							24 4	3342 9						
12		52034 X	52034	-0-	-0-	-0-	5526 1	42280 3	Y	3787	3743 0			121
							62 4	4166 9						
01		50747 X	49290	-0-	-1457	-0-	5541 1	39821 3	Y	3485	3508 0			98
							94 4	3834 9						
02	DLQ	G-10	47423	-0-	47423	47423	5362 1	38223 3	Y	3372	3293 0			177
							129 4	3709 9						
03		97562 X	50139	-0-	-47423	-0-	5973 1	40416 3	Y	3385	3491 0			71
							26 4	3724 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993										
AEP 226-34 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292872		COMPL. DATE 02/12/2022			TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	59396 X	58761	-0-	-635	-0-	6040	1 48622	3	Y	3559	3571 0	93
						184	4 3915	9				
11	57480 X	52566	-0-	-4914	-0-	5334	1 43180	3	Y	3178	3192 0	79
						556	4 3496	9				
12	57390 X	57390	-0-	-0-	-0-	6161	1 47138	3	Y	3687	3647 0	119
						35	4 4056	9				
01	58776 X	56289	-0-	-2487	-0-	6400	1 45993	3	Y	3337	3361 0	95
						225	4 3671	9				
02	DLQ G-10	52721	-0-	52721	52721	6027	1 42962	3	Y	3182	3108 0	169
						232	4 3500	9				
03	109926 X	57205	-0-	-52721	-0-	6878	1 46541	3	Y	3297	3397 0	69
						159	4 3627	9				
PLATINUM 218-34 3H		WELL #: 3H		RRCID -> 292873		COMPL. DATE 02/16/2022			TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005			
10	59923 X	57069	-0-	-2854	-0-	5792	1 46619	3	Y	4215	4228 0	101
						21	4 4637	9				
11	53880 X	49870	-0-	-4010	-0-	4996	1 40447	3	Y	3697	3711 0	87
						360	4 4067	9				
12	56822 X	56822	-0-	-0-	-0-	5989	1 45820	3	Y	4311	4266 0	132
						271	4 4742	9				
01	57071 X	55126	-0-	-1945	-0-	6187	1 44465	3	Y	3928	3954 0	106
						153	4 4321	9				
02	DLQ G-10	46137	-0-	46137	46137	5160	1 36781	3	Y	3585	3505 0	186
						252	4 3944	9				
03	89392 X	43255	-0-	-46137	-0-	5053	1 34188	3	Y	3576	3689 0	73
						80	4 3934	9				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 281033		COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115			
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W202DM										
10	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	1261	1 14693	2	Y	2189	2166 0	180
						2408	9					
11	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	1238	1 18714	2	Y	1518	1581 0	117
						1670	9					
12	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	1288	1 21443	2	Y	2318	2227 0	208
						2550	9					
01	17605 X	17605	-0-	-0-	-0-	720	1 14649	2	Y	2033	2020 0	221
						2236	9					
02	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	29	1 6214	2	Y	1296	1408 0	109
						1426	9					
03	8365 X	8365	-0-	-0-	-0-	32	1 6808	2	Y	1386	1418 0	77
						1525	9					
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #: W101DM		RRCID -> 281728		COMPL. DATE 09/22/2016			TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
ZUMA 3 SL			WELL #: W202BO		RRCID ->	281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.11070	- 15443		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		32893 X	32893	-0-	-0-	31	1	31797	2	Y	968	969	0	61
						1065	9							
11		31626 X	31626	-0-	-0-	30	1	30825	2	Y	701	724	0	38
						771	9							
12		32209 X	29703	-0-	-2506	27	1	28589	2	Y	988	909	0	117
						1087	9							
01		32242 X	32242	-0-	-0-	31	1	31012	2	Y	1090	1115	0	92
						1199	9							
02		31146 X	29835	-0-	-1311	29	1	28902	2	Y	822	869	0	45
						904	9							
03		32891 X	11314	-0-	-21577	11	1	10916	2	Y	352	378	0	19
						387	9							
ZUMA 3 SL			WELL #: W101DM		RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560		
10		38431 X	38431	-0-	-0-	2354	1	33294	2	Y	2530	2860	0	993
						2783	9							
11		31560 X	31560	-0-	-0-	1646	1	27354	2	Y	2327	2101	0	1219
						2560	9							
12		32809 X	32809	-0-	-0-	1965	1	28319	2	Y	2295	2154	0	1360
						2525	9							
01		36102 X	36102	-0-	-0-	2318	1	31035	2	Y	2499	2603	0	1256
						2749	9							
02		36430 X	36430	-0-	-0-	1959	1	31730	2	Y	2492	2561	0	1187
						2741	9							
03		23299 X	23299	-0-	-0-	1688	1	18807	2	Y	2549	2845	0	891
						2804	9							
ZUMA 3 SL			WELL #: W202DM		RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TXL SOUTH 56-T2-2X11			WELL #: W101DE		RRCID ->	282850	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10767	- 18020		
10		21604 X	21604	-0-	-0-	1269	1	16820	2	N	3195	3160	1	873
						3515	9							
11		19224 X	19224	-0-	-0-	1112	1	14746	2	N	3060	2807	1	1126
						3366	9							
12		19838 X	19838	-0-	-0-	1176	1	15397	2	N	2968	3170	1	924
						3265	9							
01		21607 X	13863	-0-	-7744	917	1	10585	2	N	2146	2025	1	1045
						2361	9							
02		20213 X	2933	-0-	-17280	377	1	2005	2	N	501	749	1	797
						551	9							
03		21607 X	11260	-0-	-10347	955	1	8087	2	N	2016	1808	1	1005
						2218	9							





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W001CF		RRCID -> 285789		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	20553 X	4413	-0-	-16140	-0-	420	1	2814	2	Y	1072	1165	0	110
						1179	9							
11	19890 X	12033	-0-	-7857	-0-	799	1	8618	2	Y	2378	2146	0	342
						2616	9							
12	17391 X	10915	-0-	-6476	-0-	591	1	8177	2	Y	1952	1976	0	318
						2147	9							
01	17236 X	9021	-0-	-8215	-0-	610	1	6359	2	Y	1865	1959	0	224
						2052	9							
02	11629 X	8021	-0-	-3608	-0-	646	1	6038	2	Y	1215	1237	0	202
						1337	9							
03	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	1008	1	15065	2	Y	3595	3464	0	333
						3955	9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W101CF		RRCID -> 285790		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070				
10	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	1257	1	13257	2	Y	2247	2388	0	229
						2472	9							
11	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1095	1	11054	2	Y	2058	1991	0	296
						2264	9							
12	14043 X	12747	-0-	-1296	-0-	1082	1	9666	2	Y	1817	1817	0	296
						1999	9							
01	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	1012	1	11391	2	Y	1732	1820	0	208
						1905	9							
02	16327 X	12219	-0-	-4108	-0-	1073	1	9682	2	Y	1331	1318	0	221
						1464	9							
03	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	1243	1	17546	2	Y	4589	4385	0	425
						5048	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: W101BO		RRCID -> 288062		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807				
10	10354 X	9607	-0-	-747	-0-	909	1	6776	2	Y	1747	1821	0	61
						1922	9							
11	10020 X	8324	-0-	-1696	-0-	975	1	5371	2	Y	1798	1779	0	80
						1978	9							
12	10292 X	6492	-0-	-3800	-0-	787	1	4166	2	Y	1399	1399	0	80
						1539	9							
01	10292 X	6823	-0-	-3469	-0-	873	1	3882	2	Y	1880	1803	0	157
						2068	9							
02	7975 X	7550	-0-	-425	-0-	878	1	4839	2	Y	1666	1690	0	133
						1833	9							
03	8525 X	8161	-0-	-364	-0-	897	1	5559	2	Y	1550	1610	0	73
						1705	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102BO		RRCID -> 288063		COMPL. DATE 06/28/2019				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692				
10	21793 X	17907	-0-	-3886	-0-	859	1	13200	2	Y	3498	3657	0	122
						3848	9							
11	18150 X	15530	-0-	-2620	-0-	853	1	11838	2	Y	2581	2589	0	114
						2839	9							
12	21328 X	14228	-0-	-7100	-0-	693	1	10696	2	Y	2581	2547	0	148
						2839	9							
01	21328 X	17027	-0-	-4301	-0-	866	1	12297	2	Y	3513	3368	0	293
						3864	9							
02	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	841	1	14649	2	Y	2942	3000	0	235
						3236	9							
03	19996 X	19996	-0-	-0-	-0-	885	1	15805	2	Y	3005	3099	0	141
						3306	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ZUMA 57-T1-3X10 B		WELL #: W101AP		RRCID -> 289167		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	34742 X	34742	-0-	-0-	-0-	340	1	27527	2	Y	6250	6348	0	487
						6875	9							
11	28940 X	28940	-0-	-0-	-0-	287	1	23414	2	Y	4763	4914	0	336
						5239	9							
12	29791 X	10407	-0-	-19384	-0-	121	1	8217	2	Y	1881	2034	0	183
						2069	9							
01	34751 X	24571	-0-	-10180	-0-	233	1	19381	2	Y	4506	4251	0	438
						4957	9							
02	31041 X	31041	-0-	-0-	-0-	243	1	25109	2	Y	5172	5013	0	597
						5689	9							
03	34251 X	34251	-0-	-0-	-0-	295	1	28179	2	Y	5252	5528	0	321
						5777	9							
ZUMA 57-T1-3X10 D		WELL #: W102BO		RRCID -> 289409		COMPL. DATE 12/21/2020				TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349				
10	50592 X	41500	-0-	-9092	-0-	345	1	35417	2	Y	5216	5152	0	406
						5738	9							
11	48390 X	40156	-0-	-8234	-0-	281	1	33717	2	Y	5598	5610	0	394
						6158	9							
12	48825 X	27852	-0-	-20973	-0-	132	1	23610	2	Y	3736	3767	0	363
						4110	9							
01	46159 X	34785	-0-	-11374	-0-	298	1	29215	2	Y	4793	4690	0	466
						5272	9							
02	38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	324	1	32535	2	Y	5485	5318	0	633
						6034	9							
03	40814 X	40814	-0-	-0-	-0-	367	1	34816	2	Y	5119	5439	0	313
						5631	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: W102AP		RRCID -> 289690		COMPL. DATE 10/23/2020				TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713				
10	25823 X	22502	-0-	-3321	-0-	747	1	17860	2	Y	3541	3678	0	123
						3895	9							
11	25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	924	1	20583	2	Y	4018	3963	0	178
						4420	9							
12	25823 X	25172	-0-	-651	-0-	948	1	20190	2	Y	3667	3635	0	210
						4034	9							
01	25823 X	21582	-0-	-4241	-0-	843	1	16463	2	Y	3887	3773	0	324
						4276	9							
02	22533 X	21578	-0-	-955	-0-	852	1	17015	2	Y	3374	3428	0	270
						3711	9							
03	24087 X	22414	-0-	-1673	-0-	971	1	17528	2	Y	3559	3662	0	167
						3915	9							
ZUMA 57-T1-3X10 C		WELL #: W101BO		RRCID -> 289735		COMPL. DATE 12/21/2020				TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357				
10	35395 X	35395	-0-	-0-	-0-	335	1	27833	2	Y	6570	6656	0	512
						7227	9							
11	35850 X	29948	-0-	-5902	-0-	282	1	24031	2	Y	5123	5274	0	361
						5635	9							
12	37045 X	15405	-0-	-21640	-0-	106	1	12363	2	Y	2669	2770	0	260
						2936	9							
01	37045 X	25557	-0-	-11488	-0-	267	1	19882	2	Y	4916	4698	0	478
						5408	9							
02	29258 X	29258	-0-	-0-	-0-	248	1	23178	2	Y	5302	5168	0	612
						5832	9							
03	33282 X	33282	-0-	-0-	-0-	315	1	26082	2	Y	6259	6489	0	382
						6885	9							





PHANTOM (WOLFPCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 D		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: W102AP		RRCID -> 292329	COMPL. DATE 01/21/2022	TOTAL DEPTH 10958	PERF.10975	- 21192							
10		37107 X	27189	-0-	-9918	-0-	1314 5093	1 9	20782	2	Y	4630	4665	0	57
11		35910 X	28251	-0-	-7659	-0-	1168 5833	1 9	21250	2	Y	5303	5328	0	32
12		37107 X	27402	-0-	-9705	-0-	1878 5145	1 9	20379	2	Y	4677	4686	0	23
01		37107 X	26374	-0-	-10733	-0-	1598 4673	1 9	20103	2	Y	4248	4206	0	65
02		28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	1625 4901	1 9	22329	2	Y	4455	4459	0	61
03		34506 X	34506	-0-	-0-	-0-	1832 5422	1 9	27252	2	Y	4929	4962	0	28
		RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W101BO	RRCID -> 293449	COMPL. DATE 07/19/2022	TOTAL DEPTH 10590	PERF.10336	- 20811						
10		31279 X	29209	-0-	-2070	-0-	671 5398	1 9	23140	2	Y	4907	4909	0	50
11		49519 X	49519	-0-	-0-	-0-	1470 7687	1 9	40362	2	Y	6988	6962	0	76
12		62087 X	62087	-0-	-0-	-0-	2342 9342	1 9	50403	2	Y	8493	8485	0	84
01		67137 X	67137	-0-	-0-	-0-	1396 10560	1 9	55181	2	Y	9600	9581	0	103
02		56160 X	56160	-0-	-0-	-0-	817 8814	1 9	46529	2	Y	8013	8015	0	101
03		64486 X	64486	-0-	-0-	-0-	873 10036	1 9	53577	2	Y	9124	9103	0	122
		RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102BO	RRCID -> 293451	COMPL. DATE 07/19/2022	TOTAL DEPTH 10382	PERF.10307	- 20520						
10		35301 X	35301	-0-	-0-	-0-	18 6316	1 9	28967	2	Y	5742	5771	0	59
11		55847 X	55847	-0-	-0-	-0-	28 9044	1 9	46775	2	Y	8222	8192	0	89
12		56172 X	56172	-0-	-0-	-0-	87 9309	1 9	46776	2	Y	8463	8469	0	83
01		31877 X	31877	-0-	-0-	-0-	779 6150	1 9	24948	2	Y	5591	5614	0	60
02		56075 X	56075	-0-	-0-	-0-	29 8482	1 9	47564	2	Y	7711	7674	0	97
03		58118 X	58118	-0-	-0-	-0-	309 9746	1 9	48063	2	Y	8860	8838	0	119
		RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: W102AP	RRCID -> 293454	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 10398	PERF.10340	- 20638						
10		39215 X	35996	-0-	-3219	-0-	569 6846	1 9	28581	2	Y	6224	6229	0	64
11		60246 X	60246	-0-	-0-	-0-	1236 9706	1 9	49304	2	Y	8824	8792	0	96
12		62717 X	62717	-0-	-0-	-0-	2266 10432	1 9	50019	2	Y	9484	9486	0	94
01		58931 X	58931	-0-	-0-	-0-	1368 9763	1 9	47800	2	Y	8875	8873	0	96
02		56318 X	56143	-0-	-175	-0-	809 8344	1 9	46990	2	Y	7585	7585	0	96
03		60202 X	52643	-0-	-7559	-0-	871 8380	1 9	43392	2	Y	7618	7612	0	102

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	W101AP	RRCID ->	293509	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	10628	PERF.10570	- 15538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		45880 X	36922	-0-	-8958	-0-	619 1	31313 2	Y	4536	4538 0		47
							4990 9						
11		48031 X	48031	-0-	-0-	-0-	1303 1	40633 2	Y	5541	5528 0		60
							6095 9						
12		51984 X	51984	-0-	-0-	-0-	2513 1	43608 2	Y	5330	5337 0		53
							5863 9						
01		48478 X	48478	-0-	-0-	-0-	1486 1	41640 2	Y	4865	4866 0		52
							5352 9						
02		46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	944 1	40596 2	Y	4380	4377 0		55
							4818 9						
03		47337 X	44680	-0-	-2657	-0-	874 1	39111 2	Y	4268	4266 0		57
							4695 9						
-----													
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #:	W202AP	RRCID ->	293904	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12429	- 17433	
10		66650 X	62558	-0-	-4092	-0-	28 1	56188 2	Y	5765	5818 0		128
							6342 9						
11		65312 X	65312	-0-	-0-	-0-	30 1	58565 2	Y	6106	6075 0		159
							6717 9						
12		66650 X	65948	-0-	-702	-0-	31 1	59121 2	Y	6178	6114 0		223
							6796 9						
01		93340 X	93340	-0-	-0-	-0-	31 1	84996 2	Y	7557	7436 0		344
							8313 9						
02		76176 X	76176	-0-	-0-	-0-	28 1	69170 2	Y	6344	6387 0		301
							6978 9						
03		62930 X	60981	-0-	-1949	-0-	180 1	55078 2	Y	5203	5153 0	113 1	238
							5723 9						
-----													
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #:	W202BO	RRCID ->	294001	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	12477	PERF.12440	- 17433	
10		69626 X	64091	-0-	-5535	-0-	30 1	56558 2	Y	6821	6874 0		151
							7503 9						
11		67380 X	66628	-0-	-752	-0-	30 1	58819 2	Y	7072	7039 0		184
							7779 9						
12		70323 X	70323	-0-	-0-	-0-	31 1	62599 2	Y	6994	6925 0		253
							7693 9						
01		95137 X	95137	-0-	-0-	-0-	31 1	86698 2	Y	7644	7549 0		348
							8408 9						
02		83110 X	83110	-0-	-0-	-0-	29 1	75584 2	Y	6815	6840 0		323
							7497 9						
03		75836 X	75836	-0-	-0-	-0-	31 1	68693 2	Y	6465	6352 0	140 1	296
							7112 9						
-----													
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV			WELL #:	W201AP	RRCID ->	294007	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12212	- 17188	
10		43818 X	43818	-0-	-0-	-0-	1219 1	38069 2	Y	4118	4195 0		91
							4530 9						
11		43829 X	43829	-0-	-0-	-0-	1158 1	37037 2	Y	5122	5080 0		133
							5634 9						
12		44433 X	44433	-0-	-0-	-0-	1296 1	37066 2	Y	5519	5453 0		199
							6071 9						
01		41168 X	39598	-0-	-1570	-0-	688 1	33833 2	Y	4615	4604 0		210
							5077 9						
02		36801 X	34011	-0-	-2790	-0-	1365 1	28368 2	Y	3889	3915 0		184
							4278 9						
03		39339 X	37752	-0-	-1587	-0-	2134 1	31023 2	Y	4177	4080 0	90 1	191
							4595 9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W101CN		RRCID -> 295292		COMPL. DATE 04/28/2023			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	85677 X	85677	-0-	-0-	-0-	28 1	72678 2	Y	11792	11798 0	262
						12971 9					
11	92329 X	92329	-0-	-0-	-0-	30 1	79148 2	Y	11955	11906 0	311
						13151 9					
12	63831 X	63831	-0-	-0-	-0-	28 1	55004 2	Y	7999	8021 0	289
						8799 9					
01	63796 X	63796	-0-	-0-	-0-	82 1	53790 2	Y	9022	8900 0	411
						9924 9					
02	81374 X	60733	-0-	-20641	-0-	29 1	52034 2	Y	7882	7919 0	374
						8670 9					
03	86986 X	56717	-0-	-30269	-0-	31 1	50596 2	Y	5536	5535 0	253
						6090 9				122 1	
-----											
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W101CN		RRCID -> 295495		COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882		
10	72726 X	59620	-0-	-13106	-0-	666 1	45722 2	Y	12029	11942 0	258
						13232 9					
11	70380 X	55003	-0-	-15377	-0-	1064 1	42894 2	Y	10041	10023 0	276
						11045 9					
12	72726 X	51302	-0-	-21424	-0-	986 1	40172 2	Y	9222	9362 0	136
						10144 9					
01	71548 X	49746	-0-	-21802	-0-	864 1	39382 2	Y	8636	8624 0	148
						9500 9					
02	49155 X	40733	-0-	-8422	-0-	1014 1	30533 2	Y	8351	8116 0	383
						9186 9					
03	52545 X	39521	-0-	-13024	-0-	995 1	30613 2	Y	7194	7230 0	347
						7913 9					
-----											
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W102CN		RRCID -> 295527		COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 15035		
10	72323 X	55813	-0-	-16510	-0-	672 1	43761 2	Y	10345	10293 0	222
						11380 9					
11	69990 X	53296	-0-	-16694	-0-	1024 1	42234 2	Y	9125	9096 0	251
						10038 9					
12	72323 X	48540	-0-	-23783	-0-	1052 1	38310 2	Y	8344	8472 0	123
						9178 9					
01	69130 X	47803	-0-	-21327	-0-	1024 1	38813 2	Y	7242	7241 0	124
						7966 9					
02	64670 X	36736	-0-	-27934	-0-	838 1	29679 2	Y	5654	5519 0	259
						6219 9					
03	55800 X	39943	-0-	-15857	-0-	1071 1	32402 2	Y	5882	5857 0	284
						6470 9					
-----											
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W102DM		RRCID -> 295528		COMPL. DATE 05/02/2023			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 15379		
10	69533 X	61601	-0-	-7932	-0-	31 1	55058 2	Y	5920	5880 0	127
						6512 9					
11	67290 X	40201	-0-	-27089	-0-	472 1	35193 2	Y	4124	4138 0	113
						4536 9					
12	69533 X	47246	-0-	-22287	-0-	976 1	40768 2	Y	5002	5041 0	74
						5502 9					
01	61597 X	44878	-0-	-16719	-0-	904 1	38793 2	Y	4710	4703 0	81
						5181 9					
02	57623 X	40647	-0-	-16976	-0-	923 1	35437 2	Y	3897	3799 0	179
						4287 9					
03	61597 X	37689	-0-	-23908	-0-	1070 1	32316 2	Y	3912	3902 0	189
						4303 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	W101CN	RRCID ->	295547	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL	DEPTH	10573	PERF.	10791 - 20735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		136801 X	136801	-0-	-0-	-0-	31 1	109252 2	Y	25016	25010 0		257
							27518 9						
11		144751 X	144751	-0-	-0-	-0-	30 1	117954 2	Y	24334	24326 0		265
							26767 9						
12		155813 X	155813	-0-	-0-	-0-	31 1	125847 2	Y	27214	27211 0		268
							29935 9						
01		122105 X	122105	-0-	-0-	-0-	30 1	100531 2	Y	19585	19642 0		211
							21544 9						
02		85859 X	85859	-0-	-0-	-0-	23 1	70578 2	Y	13871	13907 0		175
							15258 9						
03		105419 X	105419	-0-	-0-	-0-	106 1	87211 2	Y	16456	16410 0		221
							18102 9						
-----													
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	W101DM	RRCID ->	295548	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL	DEPTH	10518	PERF.	10642 - 20748
10		145371 X	145371	-0-	-0-	-0-	31 1	116170 2	Y	26518	26504 0		273
							29170 9						
11		154160 X	154160	-0-	-0-	-0-	30 1	125229 2	Y	26274	26261 0		286
							28901 9						
12		157793 X	157793	-0-	-0-	-0-	29 1	126828 2	Y	28124	28133 0		277
							30936 9						
01		110221 X	110221	-0-	-0-	-0-	283 1	89502 2	Y	18578	18655 0		200
							20436 9						
02		110071 X	110071	-0-	-0-	-0-	84 1	89119 2	Y	18971	18932 0		239
							20868 9						
03		104829 X	104829	-0-	-0-	-0-	129 1	85603 2	Y	17361	17367 0		233
							19097 9						
-----													
STATE CD 10/15			WELL #:	W102DM	RRCID ->	295551	COMPL. DATE	05/28/2023	TOTAL	DEPTH	1803	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STATE TRIVETTE 7/18			WELL #:	W201AH	RRCID ->	295555	COMPL. DATE	05/28/2023	TOTAL	DEPTH	1806	PERF.	N/A
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #:	W102CN	RRCID ->	295637	COMPL. DATE	06/05/2023	TOTAL	DEPTH	10352	PERF.	10626 - 20559
10		108550 X	108550	-0-	-0-	-0-	31 1	86559 2	Y	19964	19947 0		205
							21960 9						
11		109728 X	109728	-0-	-0-	-0-	30 1	87228 2	Y	20427	20410 0		222
							22470 9						
12		130645 X	130645	-0-	-0-	-0-	31 1	104969 2	Y	23314	23306 0		230
							25645 9						
01		110670 X	110670	-0-	-0-	-0-	31 1	89912 2	Y	18843	18870 0		203
							20727 9						
02		63916 X	62566	-0-	-1350	-0-	21 1	50076 2	Y	11335	11395 0		143
							12469 9						
03		80091 X	80091	-0-	-0-	-0-	84 1	65646 2	Y	13055	13023 0		175
							14361 9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560															
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W101BO		RRCID -> 295741		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 10523		PERF.10949 - 20638							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		215392 X	215392	-0-	-0-	-0-	31	1	192892	2	Y	20426	20348	0	124	8	347
							22469	9									
11		197021 X	197021	-0-	-0-	-0-	30	1	177850	2	Y	17401	17341	0	85	8	322
							19141	9									
12		194784 X	194784	-0-	-0-	-0-	246	1	174534	2	Y	18185	17896	0	79	8	532
							20004	9									
01		181555 X	181555	-0-	-0-	-0-	258	1	161240	2	Y	18234	18212	0			554
							20057	9									
02		147204 X	128156	-0-	-19048	-0-	253	1	113017	2	Y	13533	13563	0	99	8	425
							14886	9									
03		157356 X	124423	-0-	-32933	-0-	410	1	109729	2	Y	12985	12704	0	107	8	599
							14284	9									
STATE CORDELL 42/4		WELL #: W102BO		RRCID -> 295742		COMPL. DATE 07/01/2023		TOTAL DEPTH 10892		PERF.10843 - 21216							
10		226313 X	226313	-0-	-0-	-0-	31	1	193207	2	Y	30068	29863	0	181	8	511
							33075	9									
11		227671 X	227671	-0-	-0-	-0-	30	1	195654	2	Y	29079	28911	0	141	8	538
							31987	9									
12		223553 X	223553	-0-	-0-	-0-	270	1	194283	2	Y	26364	26016	0	115	8	771
							29000	9									
01		196502 X	196502	-0-	-0-	-0-	276	1	173994	2	Y	20211	20368	0			614
							22232	9									
02		141810 X	119105	-0-	-22705	-0-	235	1	105569	2	Y	12092	12238	0	89	8	379
							13301	9									
03		151590 X	130749	-0-	-20841	-0-	434	1	116535	2	Y	12527	12225	0	103	8	578
							13780	9									
OXY USA INC.		630591															
RUSSELL, F D		WELL #: 1H		RRCID -> 290942		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10742		PERF.11325 - 15698							
*04	DLQ	G-10	1062	-0-	1062	2750	995	3	67	9	Y	61	58	1			11
*05		2750 X	-0-	-0-	-2750	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) OXY USA INC. HAMILTON SOUTHEAST		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 630591		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: N 21H		RRCID -> 291472	COMPL. DATE 07/28/2019	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11101 - 21195								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10	23014	-0-	23014	73740	19341	3	234	4	Y	3126	3146	0		140
						3439	9								
*05	DLQ G-10	22016	-0-	22016	95756	18278	3	3738	9	Y	3398	3390	0		148
*06	DLQ G-10	21732	-0-	21732	117488	18009	3	63	4	Y	3327	3308	0		167
						3660	9								
*07	DLQ G-10	25023	-0-	25023	142511	20838	3	14	4	Y	3792	3800	0		159
						4171	9								
*08	167325 X	24814	-0-	-142511	-0-	20731	3	252	4	Y	3483	3461	0		181
						3831	9								
*09	24616 X	24616	-0-	-0-	-0-	21134	3	135	4	Y	3043	3050	0		174
						3347	9								
*10	25017 X	23146	-0-	-1871	-0-	18704	3	1179	4	Y	2966	2934	0		206
						3263	9								
*11	24210 X	17767	-0-	-6443	-0-	13788	3	275	4	Y	3367	3367	0		206
						3704	9								
*12	25451 X	15079	-0-	-10372	-0-	10621	3	857	4	Y	3274	3265	0		215
						3601	9								
*01	25451 X	12058	-0-	-13393	-0-	9257	3	78	4	Y	2475	2487	0		203
						2723	9								
*02	23577 X	10075	-0-	-13502	-0-	7215	3	371	4	Y	2263	2199	0		267
						2489	9								
03	23157 X	10680	-0-	-12477	-0-	7868	3	730	4	Y	1893	2002	0		158
						2082	9								

  

MOORE HOOPER		WELL #: 1H		RRCID -> 291478	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH 11086	PERF.11524 - 14814								
*04	2250 N	987	-0-	-1263	-0-	921	3	66	9	Y	60	75	1		11
*05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1239	3	157	9	Y	143	127	1		27
*06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	966	3	298	9	Y	271	224	1		74
*07	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1966	3	133	9	Y	121	170	1		25
*08	DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063	1910	3	153	9	Y	139	123	1		41
*09	DLQ G-10	657	-0-	657	2720	558	3	99	9	Y	90	112	1		19
*10	3100 N	5818	-0-	2718	5438	5595	3	223	9	Y	203	159	1		63
*11	3000 N	7067	-0-	4067	9505	6617	3	450	9	Y	409	373	1		99
*12	3100 N	6403	-0-	3303	12808	5964	3	439	9	Y	399	395	1		103
*01	17064 X	4256	-0-	-12808	-0-	3961	3	295	9	Y	268	312	1		59
*02	6844 X	2905	-0-	-3939	-0-	2560	3	345	9	Y	314	267	1		106
03	7316 X	4331	-0-	-2985	-0-	3991	3	340	9	Y	309	344	1		71







PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
PDEH LLC				646827												
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		2H	RRCID ->	285329	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	10873	PERF.11268	- 21295				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10	T. A.		39	-0-	39	1260		3	3	36	9	Y	33	32	0	1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1260						Y	-0-	1	0	-0-
12	1260 X		-0-	-0-	-1260	-0-						Y	-0-			-0-
01	1054 X		-0-	-0-	-1054	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.		886	-0-	886	886		573	1	227	3	Y	77	75	0	2
								1	4	85	9					

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	285393	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11414	- 21450				
10	1178 X		-0-	-0-	-1178	-0-						Y	-0-			-0-
11	1140 X		-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-			-0-
12	1178 X		954	-0-	-224	-0-		858	1	93	3	Y	3	3	0	-0-
								3	9							
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.		10683	-0-	10683	10683		395	1	7826	3	Y	2215	2161	0	54
								25	4	2437	9					

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286255	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	10996	PERF.11566	- 16382				
10	6851 X		3606	-0-	-3245	-0-		1	1	3174	3	Y	390	487	0	17
								2	4	429	9					
11	6840 X		6162	-0-	-678	-0-		2	1	5373	3	Y	712	712	0	17
								4	4	783	9					
12	8156 X		8156	-0-	-0-	-0-		3	1	6913	3	Y	1124	1106	0	35
								4	4	1236	9					
01	7719 X		3333	-0-	-4386	-0-		2	1	2653	3	Y	614	635	0	14
								3	4	675	9					
*02	7221 X		5285	-0-	-1936	-0-		2	1	4277	3	Y	911	894	0	31
								4	4	1002	9					
*03	9794 X		9794	-0-	-0-	-0-		3	1	8257	3	Y	1386	1373	0	44
								9	4	1525	9					

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286256	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	10976	PERF.11400	- 16161				
10	7084 X		7084	-0-	-0-	-0-		4	1	5345	3	Y	1569	1631	0	2 8 67
								9	4	1726	9					
11	7048 X		7048	-0-	-0-	-0-		4	1	5460	3	Y	1433	1466	0	34
								8	4	1576	9					
12	4614 X		4614	-0-	-0-	-0-		3	1	3221	3	Y	1260	1255	0	39
								4	4	1386	9					
01	6541 X		112	-0-	-6429	-0-		3	3	1	4	Y	98	135	0	2
								108	9							
*02	6641 X		3409	-0-	-3232	-0-		3	1	2272	3	Y	1027	994	0	35
								4	4	1130	9					
03	7285 X		1566	-0-	-5719	-0-		2	1	404	3	Y	1048	1050	0	33
								7	4	1153	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4H		RRCID -> 286257		COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521	- 16336									
10	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	4 1	8017 3	Y	1797	1867	0	2	8	77		
11	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	10 4	1977 9	Y	1485	1527	0			35		
12	6479 X	5447	-0-	-1032	-0-	4 1	6377 3	Y	1363	1356	0			42		
01	8432 X	4059	-0-	-4373	-0-	8 4	1634 9	Y	918	939	0			21		
*02	9367 X	3315	-0-	-6052	-0-	3 1	3940 3	Y	804	797	0			28		
03	10013 X	7880	-0-	-2133	-0-	5 4	1499 9	Y	1521	1501	0			48		
WELL #: 5H		RRCID -> 286380		COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606	- 16367									
10	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	3 1	6451 3	Y	1305	1368	0	2	8	56		
11	7200 X	4675	-0-	-2525	-0-	7 4	1436 9	Y	949	983	0			22		
12	7440 X	3889	-0-	-3551	-0-	2 1	3624 3	Y	861	856	0			27		
01	7502 X	2367	-0-	-5135	-0-	5 4	1044 9	Y	550	565	0			12		
*02	T. A.	3570	-0-	3570	3570	2 1	2937 3	Y	612	603	0			21		
03	T. A.	5242	-0-	5242	8812	3 4	947 9	Y	761	758	0			24		
WELL #: 3H		RRCID -> 286434		COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11222	PERF.11206	- 16056									
10	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	2 1	1757 3	Y	2281	2276	0			62		
11	9600 X	9572	-0-	-28	-0-	2 4	673 9	Y	2081	2100	0			43		
12	11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	21 4	2289 9	Y	1728	1730	0			41		
01	9920 X	9443	-0-	-477	-0-	692 1	9024 3	Y	1750	1752	0			39		
02	8787 X	-0-	-0-	-8787	-0-	19 4	1901 9	Y	-0-	39	0			-0-		
03	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-	662 1	6836 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-		
WELL #: 4H		RRCID -> 286436		COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11505	- 16329									
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	20 4	1925 9	Y	-0-	50	0			-0-		
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-		
12	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-		
01	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD	
		WELL #:	2H	RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL DEPTH 11381	PERF.11338 - 16206
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-		-0-
11	9900 X	2989	-0-	-6911	-0-	643 1 1255 3	20
12	10230 X	5439	-0-	-4791	-0-	10 4 1081 9	
01	7533 X	2448	-0-	-5085	-0-	695 1 2226 3	54
02	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	25 4 2493 9	
03	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	718 1 637 3	22
						11 4 1082 9	
						1008 1 2057 3	49
						19 4 2005 9	
						1009 1 2233 3	47
						22 4 2144 9	
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		3H	RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194
10	6231 X	3001	-0-	-3230	-0-	2820 3 1 4	7
11	5670 X	4204	-0-	-1466	-0-	180 9	
12	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	1 1 3552 3	14
01	4805 X	2718	-0-	-2087	-0-	3 4 648 9	
*02	4466 X	3676	-0-	-790	-0-	2 1 5643 3	26
*03	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	3 4 917 9	
						2 1 2068 3	13
						3 4 645 9	
						2 1 2950 3	22
						3 4 721 9	
						2 1 4635 3	36
						7 4 1256 9	
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 286629	COMPL. DATE 11/18/2018	TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150
10	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	1036 1 5413 3	62
11	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	19 4 2527 9	
12	3100 X	728	-0-	-2372	-0-	678 1 4575 3	32
01	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	15 4 1704 9	
02	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	682 1 46 3	-0-
03	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	737 1 5206 3	53
						27 4 2630 9	
						942 1 7942 3	51
						20 4 2079 9	
						1007 1 8252 3	44
						20 4 1982 9	
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 286761	COMPL. DATE 12/21/2018	TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619
10	13030 X	13030	-0-	-0-	-0-	12 1 10813 3	451
11	12935 X	12935	-0-	-0-	-0-	16 4 2189 9	
12	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	9 1 10816 3	480
01	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	19 4 2091 9	
02	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	13 1 12717 3	380
03	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	24 4 2423 9	
						33 1 15519 3	383
						27 4 2638 9	
						23 1 15884 3	339
						25 4 2630 9	
						23 1 16055 3	495
						27 4 2604 9	

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
PDEH LLC				//CONT.//	646827									
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286828	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11125	PERF.11646	-	21881
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		36240 X	36240	-0-	-0-	-0-	42 1	28070	3	Y	7335	7317	0	199
							59 4	8069	9					
11		35534 X	35534	-0-	-0-	-0-	33 1	27679	3	Y	7047	7100	0	146
							70 4	7752	9					
12		41538 X	41538	-0-	-0-	-0-	43 1	33478	3	Y	7216	7191	0	171
							79 4	7938	9					
01		42973 X	42973	-0-	-0-	-0-	107 1	34351	3	Y	7662	7664	0	169
							87 4	8428	9					
02		T. A.	38845	-0-	38845	38845	71 1	30745	3	Y	7231	7204	0	196
							75 4	7954	9					
03		T. A.	39626	-0-	39626	78471	66 1	31979	3	Y	6822	6852	0	166
							77 4	7504	9					
-----														
VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID ->	286859	COMPL. DATE	12/30/2018	TOTAL DEPTH	11152	PERF.11486	-	16432
10		T. A.	18197	-0-	18197	38653	22 1	13896	3	Y	3862	3878	0	105
							31 4	4248	9					
11		T. A.	15154	-0-	15154	53807	15 1	11667	3	Y	3128	3168	0	65
							31 4	3441	9					
12		T. A.	15020	-0-	15020	68827	19 1	11475	3	Y	3174	3164	0	75
							35 4	3491	9					
01		T. A.	14918	-0-	14918	83745	44 1	11395	3	Y	3131	3137	0	69
							35 4	3444	9					
02		T. A.	14096	-0-	14096	97841	29 1	10826	3	Y	2919	2909	0	79
							30 4	3211	9					
03		T. A.	14548	-0-	14548	112389	28 1	11305	3	Y	2894	2903	0	70
							32 4	3183	9					
-----														
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287216	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	12086	PERF.12225	-	19980
10		6231 X	4890	-0-	-1341	-0-	619 1	3545	3	Y	654	665	0	26
							7 4	719	9					
11		6360 X	4924	-0-	-1436	-0-	601 1	3672	3	Y	588	588	0	26
							4 4	647	9					
12		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	619 1	6502	3	Y	762	759	0	29
							10 4	838	9					
01		6572 X	3329	-0-	-3243	-0-	617 1	2340	3	Y	335	346	0	18
							3 4	369	9					
02		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	649 1	6969	3	Y	932	905	0	45
							7 4	1025	9					
03		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	625 1	6332	3	Y	855	865	0	35
							6 4	941	9					
-----														
JOHNSON 1-86				WELL #:	4H	RRCID ->	287373	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11804	-	15427
10		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	42 1	4248	3	N	1338	1326	0	652
							14 4	1472	9					
11		6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	54 1	4943	3	N	1704	1686	0	670
							12 4	1874	9					
12		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	63 1	4229	3	N	1728	1734	0	664
							22 4	1901	9					
01		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	36 1	2321	3	N	966	989	0	641
							9 4	1063	9					
02		2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-				N	-0-	18	0	623
03		2914 X	10	-0-	-2904	-0-	10 3			N	-0-			623

-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					263
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	1			175
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
-----																	
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226																	
10		341 X		3	-0-	-338		3	3		Y	-0-					679
11		300 X		77	-0-	-223		77	3		Y	-0-					679
12		62 X		12	-0-	-50		6	3	6	9	Y	5				684
01		16 X		16	-0-	-0-		16	3		Y	-0-					684
02		T. A.		33	-0-	33	33	26	3	7	9	Y	6				690
03		T. A.		157	-0-	157	190	157	3		Y	-0-					690
-----																	
BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862																	
10		3069 X		1701	-0-	-1368		1	1	1428	3	Y	246	165	0		542
								1	4	271	9						
11		2758 X		2758	-0-	-0-		2	1	1757	3	Y	904	999	0		447
								5	4	994	9						
12		2759 X		2759	-0-	-0-		2	1	1804	3	Y	864	824	0		487
								3	4	950	9						
01		2647 X		2647	-0-	-0-		2	1	1740	3	Y	818	719	0		586
								5	4	900	9						
*02		2413 N		2413	-0-	-0-		2	1	1525	3	Y	803	968	0		421
								3	4	883	9						
*03		3100 N		3263	-0-	163	163	2	1	2165	3	Y	991	851	0		561
								6	4	1090	9						
-----																	
MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
-----																	
MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
PDEH LLC		//CONT.// 646827													
LOLA 34-198 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287379		COMPL. DATE 08/27/2018			TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
10	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-				-0-
11	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-					Y	-0-				-0-
12	15593 X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-				-0-
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	8328	-0-	8328	8328	3	1	7012	3	Y	1186	1149	0		37
						8	4	1305	9						

JOHNSON 1-87 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 287380		COMPL. DATE 11/18/2013			TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772						
10	3410 X	437	-0-	-2973	-0-	4	1	287	3	Y	132	141	0		941
						1	4	145	9						
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-				941
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-				941
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-				941
02	3016 X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	-0-				941
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				941

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287381		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342						
10	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	51	1	7316	3	Y	1605	1567	0		65
						16	4	1766	9						
11	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	44	1	5309	3	Y	1374	1379	0		60
						10	4	1511	9						
12	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	44	1	4220	3	Y	1208	1223	0		45
						15	4	1329	9						
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	43	1	3986	3	Y	1149	1133	0		61
						11	4	1264	9						
02	5220 X	4980	-0-	-240	-0-	27	1	3743	3	Y	1093	1102	0		52
						8	4	1202	9						
03	5580 X	5263	-0-	-317	-0-	36	1	3895	3	Y	1203	1206	0		49
						9	4	1323	9						

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287382		COMPL. DATE 10/05/2011			TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230						
10	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	26	1	4069	3	Y	818	804	0		417
						8	4	900	9						
11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	22	1	3420	3	Y	685	690	0		412
						5	4	754	9						
12	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	27	1	3482	3	Y	731	731	0		412
						9	4	804	9						
01	3751 X	3070	-0-	-681	-0-	23	1	2369	3	Y	611	612	0		411
						6	4	672	9						
02	4321 X	3194	-0-	-1127	-0-	14	1	2556	3	Y	564	567	0		408
						4	4	620	9						
03	4619 X	3336	-0-	-1283	-0-	17	1	2675	3	Y	582	583	0		407
						4	4	640	9						

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287383		COMPL. DATE 05/11/2014			TOTAL DEPTH 11319 PERF.11522 - 15579						
10	3813 X	2226	-0-	-1587	-0-	6	1	1996	3	Y	202	202	0		552
						2	4	222	9						
11	3690 X	2112	-0-	-1578	-0-	16	1	1530	3	Y	511	511	0		552
						4	4	562	9						
12	3813 X	3777	-0-	-36	-0-	24	1	3020	3	Y	659	655	0		556
						8	4	725	9						
01	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	17	1	2135	3	Y	456	460	0		552
						4	4	502	9						
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	11	1	2016	3	Y	447	447	0		552
						3	4	492	9						
03	2232 X	1993	-0-	-239	-0-	11	1	1587	3	Y	356	356	0		552
						3	4	392	9						



PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINDLEY 33-92 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11525	- 21372				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
10	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	172 1	18927 3	Y	5451	5430	0		221
						55 4	5996 9						
11	20520 X	11423	-0-	-9097	-0-	81 1	8514 3	Y	2554	2664	0		111
						19 4	2809 9						
12	21204 X	-0-	-0-	-21204	-0-			Y	-0-	111	0		-0-
01	21204 X	8698	-0-	-12506	-0-	74 1	6424 3	Y	1983	1877	0		106
						19 4	2181 9						
02	14848 X	10109	-0-	-4739	-0-	49 1	7841 3	Y	2004	2014	0		96
						15 4	2204 9						
03	15872 X	11227	-0-	-4645	-0-	73 1	8430 3	Y	2460	2457	0		99
						18 4	2706 9						

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #:		1H	RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11790	- 18395				
10	26249 X	26249	-0-	-0-	-0-	35 1	19515 3	Y	6045	6123	0		164
						49 4	6650 9						
11	41044 X	41044	-0-	-0-	-0-	46 1	30329 3	Y	9612	9576	0		200
						96 4	10573 9						
12	40454 X	40454	-0-	-0-	-0-	46 1	31834 3	Y	7718	7735	0		183
						84 4	8490 9						
01	39036 X	39036	-0-	-0-	-0-	107 1	30405 3	Y	7670	7684	0		169
						87 4	8437 9						
02	35409 X	30577	-0-	-4832	-0-	59 1	23781 3	Y	6067	6072	0		164
						63 4	6674 9						
03	37851 X	28719	-0-	-9132	-0-	53 1	22595 3	Y	5464	5495	0		133
						61 4	6010 9						

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		1SL	RRCID -> 287387	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11110	PERF.11187	- 15402				
10	8649 X	8154	-0-	-495	-0-	7472 3	682 9	Y	620	737	1	2 8	898
11	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	6759 3	906 9	Y	824	1106	1		616
12	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7100 3	978 9	Y	889	748	1		757
01	8153 X	7730	-0-	-423	-0-	6813 3	917 9	Y	834	961	1		630
*02	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	7349 3	968 9	Y	880	951	1		559
*03	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	7612 3	972 9	Y	884	756	1		687

LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 287388	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10952	- 14674				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #:		5H	RRCID -> 287411	COMPL. DATE 12/07/2015	TOTAL DEPTH 11284	PERF.12804	- 13578				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC WHEAT 1-77 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287412	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 10954	PERF.11060 - 15414						
10	T. A.	3986	-0-	3986	9023	31 1	2869 3	Y	978	962 0			40
11	13003 X	3980	-0-	-9023	-0-	10 4	1076 9						
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	55 1	2019 3	Y	1721	1686 0			75
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	13 4	1893 9						
02	T. A.	4977	-0-	4977	4977	38 1	2179 3	Y	1051	1087 0			39
03	T. A.	5181	-0-	5181	10158	13 4	1156 9						
						41 1	3010 3	Y	1118	1097 0			60
						11 4	1230 9						
						34 1	3389 3	Y	1403	1396 0			67
						11 4	1543 9						
						40 1	3658 3	Y	1339	1352 0			54
						10 4	1473 9						
WHEAT 1-77 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287413	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 11113	PERF.11710 - 15785						
10	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	47 1	4822 3	Y	1497	1492 0			61
11	5880 X	5550	-0-	-330	-0-	15 4	1647 9						
12	6076 X	919	-0-	-5157	-0-	39 1	4145 3	Y	1234	1241 0			54
01	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	9 4	1357 9						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	664 3	Y	222	268 0			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	244 9			8 0			-0-
								Y	-0-				-0-
								Y	-0-				-0-
								Y	-0-				-0-
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287414	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11320 - 15886						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				784
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-				784
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				784
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				784
02	14B2 EXT	136	-0-	136	136	136 3		Y	-0-				784
03	14B2 EXT	755	-0-	755	891	1 1	453 3	Y	272	264 0			792
						2 4	299 9						
MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 10779	PERF.11143 - 16517						
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2 1	1425 3	Y	703	747 0			30
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	4 4	773 9						
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2 1	1324 3	Y	658	673 0			15
01	1829 N	1236	-0-	-593	-0-	3 4	724 9						
*02	T. A.	1960	-0-	1960	1960	1 1	1307 3	Y	654	649 0			20
03	T. A.	1985	-0-	1985	3945	2 4	719 9						
						1 1	798 3	Y	395	406 0			9
						2 4	435 9						
						2 1	1309 3	Y	588	577 0			20
						2 4	647 9						
						1 1	1310 3	Y	609	610 0			19
						4 4	670 9						

-----														
PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
PDEH LLC				//CONT.//	646827									
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				WELL #:	4H	RRCID ->	287498	COMPL. DATE	05/12/2019	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11632	- 19256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10		31992 X	22	-0-	-31970	-0-	22	3		-0-	8	0		-0-
11		30960 X	-0-	-0-	-30960	-0-				-0-				-0-
12		31992 X	20848	-0-	-11144	-0-	21	1	16949	3	3491	3408	0	83
							38	4	3840	9				
01		23746 X	22783	-0-	-963	-0-	42	1	19432	3	2977	2994	0	66
							34	4	3275	9				
02		T. A.	21754	-0-	21754	21754	28	1	18548	3	2862	2851	0	77
							30	4	3148	9				
03		T. A.	23281	-0-	23281	45035	27	1	20128	3	2813	2822	0	68
							32	4	3094	9				
-----														
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	1H	RRCID ->	287523	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11119	PERF.11316	- 15758	
10		5270 X	4326	-0-	-944	-0-	2	1	3373	3	860	955	0	37
							5	4	946	9				
11		4800 X	3745	-0-	-1055	-0-	2	1	2995	3	676	697	0	16
							4	4	744	9				
12		4960 X	3644	-0-	-1316	-0-	2	1	2794	3	768	760	0	24
							3	4	845	9				
01		4557 X	3081	-0-	-1476	-0-	2	1	2424	3	593	604	0	13
							3	4	652	9				
*02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	2	1	2128	3	809	794	0	28
							3	4	890	9				
*03		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	2	1	3538	3	914	913	0	29
							6	4	1005	9				
-----														
SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287524	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11933	- 15984	
10		T. A.	5850	-0-	5850	16901	4990	3	860	9	782			1054
11		23727 X	6826	-0-	-16901	-0-	5840	3	986	9	896	1332	1	618
12		6014 X	2172	-0-	-3842	-0-	1792	3	380	9	345	386	1	577
01		6014 X	2241	-0-	-3773	-0-	1575	3	666	9	605	579	1	603
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3099	3	207	9	188	193	1	598
03		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					361	361	1	598
-----														
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID ->	287525	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11332	- 15597	
10		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					-0-			-0-
11		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1	1	1678	3	459	448	0	11
							2	4	505	9				
12		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	3	1	3691	3	1175	1149	0	37
							4	4	1293	9				
01		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	3	1	3407	3	958	973	0	22
							5	4	1054	9				
*02		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	3	1	4121	3	1142	1125	0	39
							4	4	1256	9				
*03		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	3	1	4607	3	1278	1277	0	40
							8	4	1406	9				
-----														
MONROE 33-60 WRD UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287526	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	10697	PERF.11121	- 14984	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			-0-

-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
PDEH LLC			//CONT.//		646827										
LOLA 34-198 WRD UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	287527	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	10906	PERF.11388	- 18044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	4 1	10857	3	Y	1881	2042	0	3 8	81
							11 4	2069	9						
11	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	7 1	14085	3	Y	2889	2901	0	1 8	68
							15 4	3178	9						
12	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	7 1	14483	3	Y	3049	3022	0		95
							10 4	3354	9						
01	12369	X	6849	-0-	-5520	-0-	3 1	5664	3	Y	1069	1140	0		24
							6 4	1176	9						
*02	13630	X	12294	-0-	-1336	-0-	4 1	10437	3	Y	1678	1645	0		57
							7 4	1846	9						
03	14570	X	13583	-0-	-987	-0-	4 1	11389	3	Y	1979	1974	0		62
							13 4	2177	9						
-----															
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A			WELL #:		2H	RRCID ->	287528	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	11082	PERF.11616	- 18272		
10	12958	X	35	-0-	-12923	-0-	18 3	17	9	Y	15	15	0		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	1 1	291	3	Y	136	133	0		3
							1 4	150	9						
01	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	46 1	10721	3	Y	3324	3254	0		73
							38 4	3656	9						
02	T. A.		17752	-0-	17752	17752	36 1	13627	3	Y	3683	3656	0		100
							38 4	4051	9						
03	T. A.		18007	-0-	18007	35759	36 1	13782	3	Y	3770	3778	0		92
							42 4	4147	9						
-----															
RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	287530	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10913	PERF.11552	- 14603		
10	T. A.		1836	-0-	1836	4864	1 1	1224	3	Y	553	608	0	1 8	400
							3 4	608	9						
11	7408	X	2544	-0-	-4864	-0-	3 1	1288	3	Y	1134	1124	0		410
							6 4	1247	9						
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	3 1	1212	3	Y	1443	1428	0		425
							5 4	1587	9						
01	1426	N	562	-0-	-864	-0-	516 3	46	9	Y	42	74	0		393
*02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	2 1	1171	3	Y	696	686	0		403
							3 4	766	9						
*03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2 1	1431	3	Y	846	842	0		407
							5 4	931	9						
-----															
MONROE 33-60 WRD UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	287531	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	10530	PERF.11057	- 13517		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238				Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC HALL 33-93 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
10	26616 X	26616	-0-	-0-	-0-	179 1	20150 3	20150 3	Y	5664	5634	0		229
11	25410 X	19467	-0-	-5943	-0-	57 4	6230 9	6230 9	Y	4501	4534	0		196
12	26257 X	22726	-0-	-3531	-0-	143 1	14340 3	14340 3	Y	5510	5499	0		207
01	26257 X	1563	-0-	-24694	-0-	33 4	4951 9	4951 9	Y	416	601	0		22
02	15689 X	2833	-0-	-12856	-0-	200 1	16396 3	16396 3	Y	732	719	0		35
03	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	69 4	6061 9	6061 9	Y	5286	5107	0		214
						15 1	1086 3	1086 3	Y					
						4 4	458 9	458 9	Y					
						18 1	2004 3	2004 3	Y					
						6 4	805 9	805 9	Y					
						157 1	14805 3	14805 3	Y					
						38 4	5815 9	5815 9	Y					
-----														
ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 287533		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH 11743		PERF.11780		- 16400		
10	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	8032 3	2728 9	2728 9	Y	2480	2240	1		711
11	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	8615 3	2705 9	2705 9	Y	2459	2663	1		507
12	11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	9235 3	2725 9	2725 9	Y	2477	2465	1		519
01	10230 X	10109	-0-	-121	-0-	7763 3	2346 9	2346 9	Y	2133	2292	1		360
02	T. A.	655	-0-	655	655	528 3	127 9	127 9	Y	115	175	1		300
03	T. A.	249	-0-	249	904	229 3	20 9	20 9	Y	18				318
-----														
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 287534		COMPL. DATE 12/02/2017		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11534		- 15862		
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-				732
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				732
*12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	191	1		541
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				509
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				509
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				509
-----														
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11393		- 16163		
10	7905 X	6025	-0-	-1880	-0-	2 1	5027 3	5027 3	Y	901	966	0	1 8	39
11	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	5 4	991 9	991 9	Y	1002	1018	0		23
12	7192 X	6456	-0-	-736	-0-	2 1	6349 3	6349 3	Y	891	886	0		28
01	7192 X	377	-0-	-6815	-0-	5 4	1102 9	1102 9	Y	53	80	0		1
*02	6728 X	115	-0-	-6613	-0-	3 4	980 9	980 9	Y	-0-	1	0		-0-
03	7719 X	7330	-0-	-389	-0-	2 1	6243 3	6243 3	Y	981	950	0		31
						6 4	1079 9	1079 9	Y					
-----														
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287538		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11356		- 16126		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287539	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	11483	PERF.11597	- 19951	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7254 X	1439	-0-	-5815	-0-	493 1	615 3	Y	298	286 0	12		
11	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-	3 4	328 9	Y	-0-	12 0	-0-		
12	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-		-0-		
01	3565 X	1303	-0-	-2262	-0-	343 1	576 3	Y	346	328 0	18		
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3 4	381 9	Y	1084	1050 0	52		
03	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	664 1	1519 3	Y	1537	1527 0	62		
						8 4	1192 9						
						706 1	3137 3	Y					
						11 4	1691 9						
-----													
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287540	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	11449	PERF.11435	- 18729	
10	14384 X	12093	-0-	-2291	-0-	877 1	7845 3	Y	3036	3029 0	123		
11	13920 X	11891	-0-	-2029	-0-	31 4	3340 9	Y	2830	2830 0	123		
12	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	1080 1	7677 3	Y	3230	3232 0	121		
01	12834 X	11016	-0-	-1818	-0-	21 4	3113 9	Y	2635	2615 0	141		
02	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	1140 1	8810 3	Y	2824	2829 0	136		
03	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	40 4	3553 9	Y	2848	2869 0	115		
						923 1	7168 3	Y					
						26 4	2899 9						
						707 1	6637 3	Y					
						22 4	3106 9						
						777 1	7576 3	Y					
						20 4	3133 9						
-----													
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287541	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10988	- 20862	
10	8618 X	7325	-0-	-1293	-0-	2 1	6159 3	Y	1053	1117 0	2 8	45	
11	8340 X	7354	-0-	-986	-0-	6 4	1158 9	Y	930	953 0	22		
12	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	2 1	6324 3	Y	1527	1502 0	47		
01	7998 X	7157	-0-	-841	-0-	5 4	1023 9	Y	987	1012 0	22		
*02	T. A.	9853	-0-	9853	9853	5 4	1680 9	Y	1108	1092 0	38		
03	T. A.	9950	-0-	9950	19803	3 1	8627 3	Y	937	946 0	29		
						4 4	1219 9						
						2 1	8911 3	Y					
						6 4	1031 9						
-----													
ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287542	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12354	- 17836	
10	T. A.	9130	-0-	9130	21118	1200 1	4036 3	Y	3507	3447 0	142		
11	25527 X	4409	-0-	-21118	-0-	36 4	3858 9	Y	1793	1857 0	78		
12	9269 X	4814	-0-	-4455	-0-	1113 1	1311 3	Y	1473	1496 0	55		
01	9145 X	4595	-0-	-4550	-0-	13 4	1972 9	Y	1438	1416 0	77		
02	T. A.	11997	-0-	11997	11997	1011 1	2165 3	Y	4082	3963 0	196		
03	T. A.	9767	-0-	9767	21764	18 4	1620 9	Y	3957	3993 0	160		
						944 1	2055 3	Y					
						14 4	1582 9						
						1057 1	6419 3	Y					
						31 4	4490 9						
						1157 1	4229 3	Y					
						28 4	4353 9						

PHANTOM (WOLF CAMP) PDEH LLC ROSS 55-2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 287543	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL DEPTH 11048		PERF.11345 - 15479							
10	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	6911	3	2294	9	Y	2085	2461	1		799
11	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	5677	3	1905	9	Y	1732	1906	1		625
12	12741 X	7876	-0-	-4865	-0-	5870	3	2006	9	Y	1824	1528	1		921
01	12741 X	6010	-0-	-6731	-0-	4552	3	1458	9	Y	1325	1693	1		553
02	6757 X	4564	-0-	-2193	-0-	3398	3	1166	9	Y	1060	934	1		679
03	7223 X	3869	-0-	-3354	-0-	2915	3	954	9	Y	867	1141	1		405
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287544	COMPL. DATE 11/08/2017	TOTAL DEPTH 10908		PERF.11019 - 20784							
10	11749 X	9012	-0-	-2737	-0-	3	1	7605	3	Y	1270	1419	0	2 8	55
11	11370 X	9115	-0-	-2255	-0-	3	1	7824	3	Y	1165	1193	0		27
12	14105 X	11778	-0-	-2327	-0-	6	4	1282	9		1500	1480	0		47
01	14105 X	8103	-0-	-6002	-0-	3	1	10120	3	Y	1127	1149	0		25
*02	T. A.	12812	-0-	12812	12812	6	4	1650	9		1601	1571	0		55
03	T. A.	14142	-0-	14142	26954	4	1	6854	3	Y	1822	1820	0		57
						6	4	1240	9						
						4	1	11041	3	Y					
						6	4	1761	9						
						4	1	12122	3	Y					
						12	4	2004	9						
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE		WELL #: 3H		RRCID -> 287545	COMPL. DATE 12/06/2017	TOTAL DEPTH 10644		PERF.11703 - 18528							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	40				Y	-0-				337
ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL DEPTH 11654		PERF.12088 - 20410							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287549	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 10934		PERF.11811 - 21461							
10	12431 X	11641	-0-	-790	-0-	59	1	9498	3	Y	1877	1874	0		76
11	12030 X	11207	-0-	-823	-0-	19	4	2065	9		1866	1861	0		81
12	12431 X	11050	-0-	-1381	-0-	59	1	9081	3	Y	1915	1924	0		72
01	12431 X	6057	-0-	-6374	-0-	14	4	2053	9		963	984	0		51
02	3944 X	615	-0-	-3329	-0-	70	1	8849	3	Y	24	74	0		1
03	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	24	4	2107	9		789	758	0		32
						36	1	4953	3	Y					
						9	4	1059	9						
						1	1	588	3	Y					
						26	9								
						23	1	3798	3	Y					
						6	4	868	9						

-----														
PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PDEH LLC //CONT.// 646827														
WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
10		4278 X	3003	-0-	-1275	-0-	2 1 2069 3	Y	843	875	0			36
							5 4 927 9							
11		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2 1 1756 3	Y	680	700	0			16
							4 4 748 9							
12		2573 X	2372	-0-	-201	-0-	1 1 1758 3	Y	555	554	0			17
							2 4 611 9							
01		3007 X	852	-0-	-2155	-0-	852 3	Y	-0-	17	0			-0-
*02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1 1 1638 3	Y	493	476	0			17
							2 4 542 9							
*03		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1 1 1188 3	Y	447	450	0			14
							3 4 492 9							
-----														
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 287560 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10967 - 15800														
10		6696 X	5335	-0-	-1361	-0-	4518 3	Y	743	1087	1			273
							4785 3	Y	821	764	1			330
11		6480 X	5688	-0-	-792	-0-	5521 3	Y	892	932	1			290
							4697 3	Y	774	577	1			487
12		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	4706 3	Y	757	906	1			338
01		5797 X	5548	-0-	-249	-0-	5088 3	Y	782	767	1			353
							860 9							
02		5539 X	5539	-0-	-0-	-0-								
03		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-								
-----														
SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033														
10		11532 X	8746	-0-	-2786	-0-	3 1 7393 3	Y	1221	1294	0	2	8	52
							7 4 1343 9							
11		9690 X	8276	-0-	-1414	-0-	3 1 7101 3	Y	1060	1087	0			25
							6 4 1166 9							
12		10013 X	8182	-0-	-1831	-0-	3 1 6887 3	Y	1171	1160	0			36
							4 4 1288 9							
01		8897 X	5983	-0-	-2914	-0-	3 1 4968 3	Y	915	930	0			21
							5 4 1007 9							
*02		T. A.	9210	-0-	9210	9210	3 1 7768 3	Y	1304	1280	0			45
							5 4 1434 9							
03		T. A.	9173	-0-	9173	18383	3 1 7703 3	Y	1325	1328	0			42
							9 4 1458 9							
-----														
TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017														
10		22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	18 1 19514 3	Y	3049	3041	0			83
							25 4 3354 9							
11		22560 X	22302	-0-	-258	-0-	14 1 19060 3	Y	2908	2931	0			60
							29 4 3199 9							
12		23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	18 1 20568 3	Y	3023	3011	0			72
							33 4 3325 9							
01		23312 X	21787	-0-	-1525	-0-	37 1 18765 3	Y	2686	2699	0			59
							30 4 2955 9							
02		T. A.	21523	-0-	21523	21523	27 1 18407 3	Y	2782	2766	0			75
							29 4 3060 9							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	21523		Y	-0-	75	0			-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287563	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10929	PERF.11356 - 16096					
10	5766 X	5232	-0-	-534	-0-	2 1 4 4	4403 3 823 9	Y	748	793 0	1 8	32
11	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	2 1 4 4	6359 3 790 9	Y	718	733 0		17
12	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	2 1 3 4	6348 3 1069 9	Y	972	959 0		30
01	5239 X	3282	-0-	-1957	-0-	2 1 3 4	2592 3 685 9	Y	623	639 0		14
*02	4901 X	4214	-0-	-687	-0-	2 1 3 4	3487 3 722 9	Y	656	648 0		22
03	7409 X	4103	-0-	-3306	-0-	2 1 5 4	3306 3 790 9	Y	718	717 0		23
SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287564	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL DEPTH 11683	PERF.12828 - 16142					
10	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	40 1 13 4	4672 3 1401 9	Y	1274	1266 0		52
11	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	42 1 10 4	4313 3 1464 9	Y	1331	1325 0		58
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	35 1 12 4	3872 3 1053 9	Y	957	979 0		36
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	30 1 8 4	4112 3 900 9	Y	818	810 0		44
02	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	32 1 10 4	4860 3 1422 9	Y	1293	1275 0		62
03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	40 1 10 4	4842 3 1497 9	Y	1361	1368 0		55
BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #: 2H		RRCID -> 287565	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11161 - 15015					
10	11470 X	10006	-0-	-1464	-0-	7841 3	2165 9	Y	1968	1965 0		53
11	10410 X	9516	-0-	-894	-0-	7452 3	2064 9	Y	1876	1890 0		39
12	10199 X	9389	-0-	-810	-0-	7296 3	2093 9	Y	1903	1897 0		45
01	10199 X	9784	-0-	-415	-0-	7600 3	2184 9	Y	1985	1986 0		44
02	T. A.	9181	-0-	9181	9181	7132 3	2049 9	Y	1863	1857 0		50
03	T. A.	9843	-0-	9843	19024	7728 3	2115 9	Y	1923	1926 0		47
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287566	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11036 - 20908					
10	10385 X	7505	-0-	-2880	-0-	3 1 6 4	6246 3 1250 9	Y	1136	1325 0	2 8	49
11	10050 X	8333	-0-	-1717	-0-	3 1 6 4	6998 3 1326 9	Y	1205	1226 0		28
12	16306 X	13799	-0-	-2507	-0-	4 1 6 4	11712 3 2077 9	Y	1888	1857 0		59
01	16306 X	6814	-0-	-9492	-0-	3 1 6 4	5627 3 1178 9	Y	1071	1106 0		24
*02	T. A.	11841	-0-	11841	11841	4 1 6 4	10016 3 1815 9	Y	1650	1618 0		56
03	T. A.	13747	-0-	13747	25588	4 1 12 4	11772 3 1959 9	Y	1781	1781 0		56

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 4301H		RRCID -> 287567		COMPL. DATE 10/02/2016				TOTAL DEPTH 11350			PERF.11422 - 15470	
10	1550 X	401	-0-	-1149	-0-	10	1 37 3	3	351 9	Y	319	306 0		13
11	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	42	1 164 3	4	1442 9	Y	1311	1267 0		57
12	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	48	1 156 3	4	1443 9	Y	1312	1320 0		49
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	20	1 63 3	5	600 9	Y	545	565 0		29
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-	29 0		-0-
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 287570		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 11009			PERF.11279 - 15301	
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			-0-
11	5490 X	17	-0-	-5473	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
12	5673 X	466	-0-	-5207	-0-	466	3			Y	-0-			-0-
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-			-0-
-----														
BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		2H RRCID -> 287593		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 10988			PERF.11355 - 16177	
10	8556 X	4737	-0-	-3819	-0-	2	1 4002 3	4	729 9	Y	663	693 0	3 8	28
11	5820 X	5291	-0-	-529	-0-	2	1 4587 3	4	699 9	Y	635	647 0	1 8	15
12	6014 X	5924	-0-	-90	-0-	2	1 5083 3	4	836 9	Y	760	751 0		24
01	4743 X	1881	-0-	-2862	-0-	1	1 1560 3	4	318 9	Y	289	306 0		7
*02	4437 X	233	-0-	-4204	-0-	159	3	74	9	Y	67	72 0		2
03	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
-----														
ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #:		3H RRCID -> 287629		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10933			PERF.11298 - 16005	
10	6293 X	4485	-0-	-1808	-0-	2	1 3694 3	4	785 9	Y	714	770 0	1 8	31
11	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	2	1 5272 3	5	977 9	Y	888	898 0		21
12	6293 X	4757	-0-	-1536	-0-	2	1 3809 3	4	943 9	Y	857	851 0		27
01	5146 X	1108	-0-	-4038	-0-	1	1 856 3	4	250 9	Y	227	249 0		5
*02	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	3	1 4043 3	4	1077 9	Y	979	951 0		33
03	6479 X	2903	-0-	-3576	-0-	2	1 1740 3	7	1154 9	Y	1049	1049 0		33
-----														
MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		WELL #:		1H RRCID -> 287630		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 10831			PERF.11135 - 18566	
10	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	20	1 15873 3	28	3884 9	Y	3531	3526 0		96
11	19792 X	19792	-0-	-0-	-0-	16	1 15945 3	34	3797 9	Y	3452	3476 0		72
12	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	19	1 15763 3	36	3630 9	Y	3300	3294 0		78
01	19065 X	18530	-0-	-535	-0-	46	1 14809 3	37	3638 9	Y	3307	3312 0		73
02	18480 X	18480	-0-	-0-	-0-	32	1 14757 3	35	3656 9	Y	3324	3307 0		90
03	16337 X	225	-0-	-16112	-0-	181	3	44	9	Y	40	129 0		1

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-17 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665												
10	6603 X	5847	-0-	-756	-0-	8 1	4243 3	Y	1440	1429 0		39
						12 4	1584 9					
11	6390 X	5986	-0-	-404	-0-	8 1	4217 3	Y	1586	1592 0		33
						16 4	1745 9					
12	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	10 1	8720 3	Y	1653	1647 0		39
						18 4	1818 9					
01	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	23 1	11349 3	Y	1630	1633 0		36
						18 4	1793 9					
02	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	15 1	9708 3	Y	1494	1490 0		40
						16 4	1643 9					
03	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	16 1	7448 3	Y	1644	1644 0		40
						18 4	1808 9					
-----												
MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928												
10	11129 X	10617	-0-	-512	-0-	11 1	8559 3	Y	1847	1846 0		50
						15 4	2032 9					
11	10770 X	10047	-0-	-723	-0-	9 1	8020 3	Y	1818	1830 0		38
						18 4	2000 9					
12	11625 X	9304	-0-	-2321	-0-	10 1	7459 3	Y	1652	1651 0		39
						18 4	1817 9					
01	11625 X	4004	-0-	-7621	-0-	10 1	3208 3	Y	707	730 0		16
						8 4	778 9					
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
03	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	23 1	10345 3	Y	2344	2287 0		57
						26 4	2578 9					
-----												
TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650												
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	3 1	2024 3	Y	507	495 0		14
						4 4	558 9					
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1 1	897 3	Y	177	187 0		4
						2 4	195 9					
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	900 3	1 4	Y	49	52 0		1
						54 9						
01	2263 N	711	-0-	-1552	-0-	1 1	643 3	Y	60	60 0		1
						1 4	66 9					
02	2436 X	2013	-0-	-423	-0-	2 1	1745 3	Y	240	235 0		6
						2 4	264 9					
03	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	13 1	7073 3	Y	1395	1367 0		34
						16 4	1535 9					
-----												
MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339												
10	5270 X	5081	-0-	-189	-0-	3 1	3715 3	Y	1233	1234 0	1 8	536
						7 4	1356 9					
11	5100 X	4784	-0-	-316	-0-	3 1	3641 3	Y	1032	1081 0		487
						5 4	1135 9					
12	4929 X	4800	-0-	-129	-0-	2 1	3636 3	Y	1053	784 0		756
						4 4	1158 9					
01	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4 1	4006 3	Y	1186	1354 0		588
						7 4	1305 9					
*02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	2 1	3756 3	Y	889	892 0		585
						3 4	978 9					
*03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	3 1	4038 3	Y	1556	1536 0		605
						10 4	1712 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12872	X	12872	-0-	-0-	107	1	9039	3	Y	3365	3219	0			146
12	16201	X	16201	-0-	-0-	24	4	3702	9							
01	16819	X	16819	-0-	-0-	142	1	11721	3	Y	3899	3899	0			146
02	16792	X	16792	-0-	-0-	49	4	4289	9							
03	18117	X	18117	-0-	-0-	172	1	11498	3	Y	4639	4537	0			248
						46	4	5103	9							
						109	1	11724	3	Y	4477	4510	0			215
						34	4	4925	9							
						143	1	12623	3	Y	4833	4853	0			195
						35	4	5316	9							

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287728		COMPL. DATE 12/13/2019				TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814						
10	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	12	1	8657	3	Y	2015	2140	0		437
11	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	16	4	2217	9						
12	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9	1	7907	3	Y	1903	1718	0		622
01	9362	X	268	-0-	-9094	-0-	19	4	2093	9						
02	11803	X	-0-	-0-	-11803	-0-	10	1	7469	3	Y	1720	1950	0		392
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-	19	4	1892	9						
							1	1	205	3	Y	55	122	0		325
							1	4	61	9						

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 3101H		RRCID -> 287734		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969						
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	30	1	2029	3	Y	947	910	0		38
11	4440	X	2643	-0-	-1797	-0-	10	4	1042	9						
12	4588	X	2352	-0-	-2236	-0-	24	1	1780	3	Y	757	762	0		33
01	4588	X	1718	-0-	-2870	-0-	6	4	833	9						
02	T. A.		3262	-0-	3262	3262	26	1	1527	3	Y	718	724	0		27
03	T. A.		3701	-0-	3701	6963	9	4	790	9						
							19	1	1124	3	Y	518	517	0		28
							5	4	570	9						
							22	1	2237	3	Y	905	889	0		44
							7	4	996	9						
							30	1	2534	3	Y	1027	1029	0		42
							7	4	1130	9						

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287736		COMPL. DATE 04/04/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921						
10	7223	X	2297	-0-	-4926	-0-	1	1	1930	3	Y	331	409	0	1 8	14
11	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	2	4	364	9						
12	6200	X	6136	-0-	-64	-0-	3	1	6553	3	Y	1065	1054	0		25
01	6200	X	3182	-0-	-3018	-0-	6	4	1172	9						
*02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	2	1	5068	3	Y	966	961	0		30
*03	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	3	4	1063	9						
							2	1	2536	3	Y	583	600	0		13
							3	4	641	9						
							3	1	5413	3	Y	1122	1097	0		38
							4	4	1234	9						
							2	1	9931	3	Y	889	899	0		28
							6	4	978	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
TAHITI 55-2-15 LOV		WELL #:		1SL	RRCID -> 287755	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	11463	PERF.11175 - 15403						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4				Y	-0-					-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #:		1H	RRCID -> 287804	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	11030	PERF.11110 - 21066						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1659	-0-	1659	1659	309	1	1204	3	Y	132	129	0			3
						1	4	145	9							

MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 287949	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10735	PERF.12216 - 14913						
10	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3	1	2612	3	Y	1343	1323	0	1	8	717
						8	4	1477	9							
11	3720 X	3148	-0-	-572	-0-	1	1	2718	3	Y	388	735	0			370
						2	4	427	9							
12	3813 X	3018	-0-	-795	-0-	2	1	2242	3	Y	702	617	0			455
						2	4	772	9							
01	3844 X	3422	-0-	-422	-0-	3	1	2460	3	Y	867	968	0			354
						5	4	954	9							
*02	T. A.	3749	-0-	3749	3749	2	1	2834	3	Y	827	724	0			457
						3	4	910	9							
03	T. A.	3961	-0-	3961	7710	2	1	2943	3	Y	918	746	0			629
						6	4	1010	9							

NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 288060	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10944 - 15899						
10	11222 X	9280	-0-	-1942	-0-	52	1	7414	3	Y	1634	1615	0			66
						17	4	1797	9							
11	10860 X	7785	-0-	-3075	-0-	45	1	6168	3	Y	1420	1424	0			62
						10	4	1562	9							
12	10261 X	6565	-0-	-3696	-0-	38	1	5363	3	Y	1046	1069	0			39
						13	4	1151	9							
01	10230 X	5684	-0-	-4546	-0-	54	1	4023	3	Y	1448	1410	0			77
						14	4	1593	9							
02	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	39	1	7151	3	Y	1602	1602	0			77
						12	4	1762	9							
03	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	39	1	7321	3	Y	1322	1346	0			53
						9	4	1454	9							

NEELIE 1-85 LOV		WELL #:		4H	RRCID -> 288061	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	11134	PERF.11020 - 21976						
10	13640 X	10695	-0-	-2945	-0-	53	1	8766	3	Y	1690	1688	0			68
						17	4	1859	9							
11	13200 X	9740	-0-	-3460	-0-	55	1	7759	3	Y	1739	1731	0			76
						13	4	1913	9							
12	12152 X	9487	-0-	-2665	-0-	59	1	7635	3	Y	1612	1628	0			60
						20	4	1773	9							
01	12152 X	8520	-0-	-3632	-0-	53	1	6883	3	Y	1427	1411	0			76
						14	4	1570	9							
02	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	34	1	7945	3	Y	1386	1395	0			67
						11	4	1525	9							
03	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	48	1	7211	3	Y	1610	1612	0			65
						12	4	1771	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		3H	RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10768	PERF.11066	-	18553						
10	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
01	5549 X	797	-0-	-4752	-0-	348	1	318	3	Y	118	115	0			3
						1	4	130	9							
02	T. A.	5518	-0-	5518	5518	460	1	3375	3	Y	1515	1477	0			41
						16	4	1667	9							
03	T. A.	5621	-0-	5621	11139	583	1	3765	3	Y	1145	1158	0			28
						13	4	1260	9							
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		1H	RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128	-	18958						
10	9920 X	8396	-0-	-1524	-0-	694	1	5499	3	Y	1988	1969	0			54
						16	4	2187	9							
11	9600 X	176	-0-	-9424	-0-	176	1			Y	-0-	54	0			-0-
12	9920 X	198	-0-	-9722	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
01	8401 X	3954	-0-	-4447	-0-	567	1	2454	3	Y	840	821	0			19
						9	4	924	9							
02	T. A.	6278	-0-	6278	6278	580	1	4214	3	Y	1336	1319	0			36
						14	4	1470	9							
03	T. A.	6774	-0-	6774	13052	553	1	4632	3	Y	1430	1431	0			35
						16	4	1573	9							
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		2H	RRCID -> 288480	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10907	PERF.11128	-	18958						
10	16182 X	13624	-0-	-2558	-0-	695	1	10432	3	Y	2254	2251	0			61
						18	4	2479	9							
11	15660 X	15301	-0-	-359	-0-	916	1	11166	3	Y	2900	2901	0			60
						29	4	3190	9							
12	15531 X	14345	-0-	-1186	-0-	941	1	10187	3	Y	2895	2886	0			69
						32	4	3185	9							
01	13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	757	1	9992	3	Y	2613	2624	0			58
						30	4	2874	9							
02	12731 X	12303	-0-	-428	-0-	589	1	9173	3	Y	2288	2284	0			62
						24	4	2517	9							
03	15810 X	9335	-0-	-6475	-0-	578	1	6837	3	Y	1728	1748	0			42
						19	4	1901	9							
SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:		4H	RRCID -> 288482	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11412	-	18604						
10	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	697	1	11220	3	Y	2574	2560	0			70
						21	4	2831	9							
11	10858 X	10858	-0-	-0-	-0-	912	1	7601	3	Y	2113	2139	0			44
						21	4	2324	9							
12	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	937	1	8103	3	Y	2197	2189	0			52
						24	4	2417	9							
01	12896 X	3365	-0-	-9531	-0-	432	1	2225	3	Y	637	675	0			14
						7	4	701	9							
02	13804 X	270	-0-	-13534	-0-	270	1			Y	-0-	14	0			-0-
03	14756 X	2941	-0-	-11815	-0-	380	1	1857	3	Y	634	619	0			15
						7	4	697	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 5H		RRCID -> 288715	COMPL. DATE 06/25/2019	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10910 - 15863									
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	21 1 7 4	1880 3 728 9	3	Y	662	656 0					27
11	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	22 1 5 4	1754 3 774 9	3	Y	704	700 0					31
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	20 1 7 4	3008 3 616 9	3	Y	560	570 0					21
01	2635 X	2366	-0-	-269	-0-	24 1 6 4	1614 3 722 9	3	Y	656	642 0					35
02	2465 X	1298	-0-	-1167	-0-	18 1 6 4	473 3 801 9	3	Y	728	728 0					35
03	2635 X	1090	-0-	-1545	-0-	16 1 4 4	473 3 597 9	3	Y	543	556 0					22
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289061	COMPL. DATE 01/29/2020	TOTAL DEPTH 11235	PERF.11844 - 22140									
10	22537 X	18027	-0-	-4510	-0-	146 1 47 4	12741 3 5093 9	3	Y	4630	4590 0					187
11	19740 X	16084	-0-	-3656	-0-	129 1 30 4	11453 3 4472 9	3	Y	4065	4075 0					177
12	19654 X	16307	-0-	-3347	-0-	150 1 52 4	11556 3 4549 9	3	Y	4135	4157 0					155
01	18073 X	13530	-0-	-4543	-0-	134 1 36 4	9371 3 3989 9	3	Y	3626	3587 0					194
02	15950 X	15285	-0-	-665	-0-	97 1 30 4	10779 3 4379 9	3	Y	3981	3984 0					191
03	17050 X	16143	-0-	-907	-0-	121 1 29 4	11502 3 4491 9	3	Y	4083	4109 0					165
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289071	COMPL. DATE 01/25/2020	TOTAL DEPTH 10725	PERF.11254 - 16215									
10	12568 X	12568	-0-	-0-	-0-	1035 1 17 4	9203 3 2313 9	3	Y	2103	2097 0					57
11	11670 X	2284	-0-	-9386	-0-	684 1 4 4	1116 3 480 9	3	Y	436	484 0					9
12	12028 X	9391	-0-	-2637	-0-	835 1 19 4	6600 3 1937 9	3	Y	1761	1728 0					42
01	12555 X	2230	-0-	-10325	-0-	708 1 4 4	1177 3 341 9	3	Y	310	345 0					7
02	10150 X	1409	-0-	-8741	-0-	552 1 2 4	664 3 191 9	3	Y	174	176 0					5
03	10850 X	7688	-0-	-3162	-0-	731 1 18 4	5160 3 1779 9	3	Y	1617	1583 0					39
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 289072	COMPL. DATE 01/23/2020	TOTAL DEPTH 10716	PERF.11265 - 16242									
10	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	1034 1 16 4	7942 3 2182 9	3	Y	1984	1975 0					54
11	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	691 1 19 4	7331 3 2052 9	3	Y	1865	1880 0					39
12	9827 X	9052	-0-	-775	-0-	835 1 18 4	6373 3 1826 9	3	Y	1660	1660 0					39
01	11160 X	5512	-0-	-5648	-0-	716 1 10 4	3818 3 968 9	3	Y	880	900 0					19
02	10440 X	7360	-0-	-3080	-0-	631 1 16 4	5059 3 1654 9	3	Y	1504	1482 0					41
03	11160 X	6776	-0-	-4384	-0-	663 1 16 4	4518 3 1579 9	3	Y	1435	1441 0					35

-----													
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
PDEH LLC //CONT.// 646827													
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
10		14663 X	14237 -0-	-426 -0-	540 1	8221 3	Y	4942	4878 0				134
					40 4	5436 9							
11		11910 X	9176 -0-	-2734 -0-	489 1	6245 3	Y	2200	2288 0				46
					22 4	2420 9							
12		12059 X	11099 -0-	-960 -0-	526 1	7845 3	Y	2455	2443 0				58
					27 4	2701 9							
01		14229 X	10741 -0-	-3488 -0-	546 1	7413 3	Y	2504	2507 0				55
					28 4	2754 9							
02	T. A.	11361	-0-	11361 11361	488 1	7921 3	Y	2658	2641 0				72
					28 4	2924 9							
03	T. A.	10348	-0-	10348 21709	534 1	7166 3	Y	2383	2397 0				58
					27 4	2621 9							
-----													
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 289074 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495													
10		7285 X	-0- -0-	-7285 -0-			Y	-0-	24 0				-0-
11		7050 X	6458 -0-	-592 -0-	622 1	4520 3	Y	1185	1160 0				25
					12 4	1304 9							
12		6789 X	396 -0-	-6393 -0-	396 1		Y	-0-	25 0				-0-
01		6639 X	6639 -0-	-0- -0-	656 1	4587 3	Y	1256	1228 0				28
					14 4	1382 9							
02		8047 X	8047 -0-	-0- -0-	694 1	5959 3	Y	1255	1249 0				34
					13 4	1381 9							
03		6665 X	2467 -0-	-4198 -0-	685 1	1396 3	Y	347	373 0				8
					4 4	382 9							
-----													
BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888													
10		26164 X	23322 -0-	-2842 -0-	156 1	17679 3	Y	4943	4915 0				200
					50 4	5437 9							
11		24210 X	21502 -0-	-2708 -0-	141 1	16432 3	Y	4452	4458 0				194
					32 4	4897 9							
12		25017 X	20389 -0-	-4628 -0-	155 1	15482 3	Y	4272	4306 0				160
					53 4	4699 9							
01		24583 X	18650 -0-	-5933 -0-	146 1	14145 3	Y	3927	3877 0				210
					39 4	4320 9							
02		21808 X	19103 -0-	-2705 -0-	97 1	14585 3	Y	3992	4010 0				192
					30 4	4391 9							
03		23312 X	19547 -0-	-3765 -0-	108 1	15410 3	Y	3639	3684 0				147
					26 4	4003 9							
-----													
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431													
10		14260 X	8373 -0-	-5887 -0-	521 1	6124 3	Y	1559	1547 0				42
					13 4	1715 9							
11		8507 X	8507 -0-	-0- -0-	503 1	6083 3	Y	1731	1737 0				36
					17 4	1904 9							
12		8611 X	8611 -0-	-0- -0-	538 1	6234 3	Y	1655	1652 0				39
					18 4	1821 9							
01		8370 X	7264 -0-	-1106 -0-	499 1	5143 3	Y	1460	1467 0				32
					16 4	1606 9							
02		8885 X	8885 -0-	-0- -0-	496 1	6420 3	Y	1774	1758 0				48
					18 4	1951 9							
03		9225 X	9225 -0-	-0- -0-	529 1	6673 3	Y	1821	1825 0				44
					20 4	2003 9							



-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB				WELL #:	3H	RRCID ->	289672	COMPL. DATE	04/05/2020	TOTAL DEPTH	11269	PERF.11611	- 21919		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
10		25885 X	14582	-0-	-11303	-0-	530	1	10491	3	Y	3214	3201	0	87
							26	4	3535	9					
11		18030 X	13380	-0-	-4650	-0-	509	1	9535	3	Y	3005	3030	0	62
							30	4	3306	9					
12		16678 X	13223	-0-	-3455	-0-	512	1	9436	3	Y	2948	2940	0	70
							32	4	3243	9					
01		14570 X	10543	-0-	-4027	-0-	512	1	7325	3	Y	2435	2451	0	54
							27	4	2679	9					
02		T. A.	13093	-0-	13093	13093	507	1	9362	3	Y	2904	2879	0	79
							30	4	3194	9					
03		T. A.	13652	-0-	13652	26745	540	1	9781	3	Y	2997	3003	0	73
							34	4	3297	9					
-----															
HUMANE SOCIETY 34-198 WRD				WELL #:	1H	RRCID ->	289997	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10670	PERF.11057	- 15220		
-----															
10		1178 N	143	-0-	-1035	-0-	143	3			Y	-0-			656
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			656
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6			662
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			662
02		T. A.	135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-			662
03		T. A.	93	-0-	93	228	93	3			Y	-0-			662
-----															
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	289998	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	11181	PERF.11415	- 15897		
-----															
10		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	3	1	5749	3	Y	1344	1444	0	58
							8	4	1478	9					
11		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	3	1	5293	3	Y	1234	1263	0	29
							6	4	1357	9					
12		6975 X	6667	-0-	-308	-0-	3	1	5207	3	Y	1320	1308	0	41
							5	4	1452	9					
01		7223 X	6046	-0-	-1177	-0-	4	1	4685	3	Y	1227	1240	0	28
							7	4	1350	9					
*02		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	3	1	5357	3	Y	1307	1290	0	45
							5	4	1438	9					
*03		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	3	1	5537	3	Y	1314	1318	0	41
							9	4	1445	9					
-----															
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	289999	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	11177	PERF.11555	- 15856		
-----															
10		5890 X	5814	-0-	-76	-0-	3	1	4469	3	Y	1214	1314	0	52
							7	4	1335	9					
11		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	3	1	5377	3	Y	1292	1314	0	30
							7	4	1421	9					
12		7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	3	1	5642	3	Y	1460	1445	0	45
							5	4	1606	9					
01		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	4	1	5511	3	Y	1309	1325	0	29
							7	4	1440	9					
*02		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	4	1	5040	3	Y	1344	1327	0	46
							5	4	1478	9					
*03		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	3	1	5187	3	Y	1343	1347	0	42
							9	4	1477	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290000	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 11129	PERF.11385	- 16032				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	12896 X	10044	-0-	-2852	-0-	13 1	7516 3	Y	2270	2033	0		648
						18 4	2497 9						
11	12480 X	6283	-0-	-6197	-0-	6 1	4879 3	Y	1259	1623	0		284
						13 4	1385 9						
12	12896 X	3606	-0-	-9290	-0-	5 1	2638 3	Y	867	778	0		373
						9 4	954 9						
01	12896 X	10106	-0-	-2790	-0-	31 1	7641 3	Y	2190	2089	0		474
						25 4	2409 9						
02	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	18 1	5445 3	Y	1815	1707	0		582
						19 4	1997 9						
03	7843 X	3755	-0-	-4088	-0-	9 1	2746 3	Y	900	1018	0		464
						10 4	990 9						
-----													
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #:		3H	RRCID -> 290001	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11046	PERF.11386	- 21421				
10	T. A.	5898	-0-	5898	27309	1856 1	2568 3	Y	1330	1363	0		36
						11 4	1463 9						
11	35562 X	8253	-0-	-27309	-0-	1991 1	3574 3	Y	2422	2408	0		50
						24 4	2664 9						
12	11749 X	11516	-0-	-233	-0-	1201 1	7876 3	Y	2195	2193	0		52
						24 4	2415 9						
01	13660 X	13660	-0-	-0-	-0-	2080 1	8847 3	Y	2459	2457	0		54
						28 4	2705 9						
02	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	1804 1	8576 3	Y	2260	2253	0		61
						24 4	2486 9						
03	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	812 1	7544 3	Y	2025	2037	0		49
						23 4	2228 9						
-----													
JOHNSON 53-2-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 290002	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11995	- 16690				
10	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	112 1	16976 3	Y	3568	3533	0		144
						36 4	3925 9						
11	20755 X	20755	-0-	-0-	-0-	104 1	17023 3	Y	3276	3277	0		143
						24 4	3604 9						
12	20956 X	19918	-0-	-1038	-0-	114 1	16330 3	Y	3123	3149	0		117
						39 4	3435 9						
01	21049 X	20624	-0-	-425	-0-	121 1	16888 3	Y	3257	3200	0		174
						32 4	3583 9						
02	T. A.	17866	-0-	17866	17866	73 1	14481 3	Y	2990	3020	0		144
						23 4	3289 9						
03	T. A.	20115	-0-	20115	37981	95 1	16482 3	Y	3195	3210	0		129
						23 4	3515 9						
-----													
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290017	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11321	- 15196				
10	1116 X	1	-0-	-1115	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-				-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-				-0-
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 290018	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10969	- 15464				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	290093	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.12245 -	15976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	14330	3	1104	9	Y	1004	571	1	623
11		13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	12857	3	1106	9	Y	1005	1324	1	304
12		14539 X	13687	-0-	-852	-0-	12565	3	1122	9	Y	1020	935	1	389
01		14818 X	13436	-0-	-1382	-0-	12351	3	1085	9	Y	986	965	1	410
02		14007 X	12732	-0-	-1275	-0-	11719	3	1013	9	Y	921	557	1	774
03		14973 X	14052	-0-	-921	-0-	13308	3	744	9	Y	676	1329	1	121
-----															
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA				WELL #:	5H	RRCID ->	291103	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	10932	PERF.11082 -	21260	
10		35929 X	21650	-0-	-14279	-0-	25	1	16832	3	N	4325	4336	0	117
							35	4	4758	9					
11		26880 X	21425	-0-	-5455	-0-	20	1	16723	3	N	4218	4247	0	88
							42	4	4640	9					
12		25761 X	19614	-0-	-6147	-0-	18	1	16149	3	N	3103	3117	0	74
							34	4	3413	9					
01		25761 X	15430	-0-	-10331	-0-	45	1	11780	3	N	3244	3246	0	72
							37	4	3568	9					
02		22881 X	19262	-0-	-3619	-0-	39	1	14755	3	N	4024	3987	0	109
							42	4	4426	9					
03		22134 X	21713	-0-	-421	-0-	43	1	16769	3	N	4411	4413	0	107
							49	4	4852	9					
-----															
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB				WELL #:	6H	RRCID ->	291104	COMPL. DATE	02/04/2021	TOTAL	DEPTH	11143	PERF.11190 -	21401	
10		23653 X	21185	-0-	-2468	-0-	28	1	15885	3	N	4758	4759	0	129
							38	4	5234	9					
11		22140 X	19408	-0-	-2732	-0-	21	1	14434	3	N	4463	4499	0	93
							44	4	4909	9					
12		24738 X	20548	-0-	-4190	-0-	29	1	15140	3	N	4842	4820	0	115
							53	4	5326	9					
01		24738 X	15298	-0-	-9440	-0-	49	1	11376	3	N	3485	3523	0	77
							39	4	3834	9					
02		23142 X	19667	-0-	-3475	-0-	44	1	14603	3	N	4521	4476	0	122
							47	4	4973	9					
03		21173 X	20206	-0-	-967	-0-	44	1	15088	3	N	4566	4577	0	111
							51	4	5023	9					
-----															
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB				WELL #:	5H	RRCID ->	291393	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL	DEPTH	11198	PERF.11380 -	18777	
10		18042 X	16385	-0-	-1657	-0-	17	1	13040	3	N	3004	2996	0	81
							24	4	3304	9					
11		17040 X	16210	-0-	-830	-0-	14	1	12959	3	N	2916	2936	0	61
							29	4	3208	9					
12		17608 X	15609	-0-	-1999	-0-	17	1	12340	3	N	2927	2918	0	70
							32	4	3220	9					
01		17608 X	15347	-0-	-2261	-0-	40	1	12094	3	N	2891	2897	0	64
							33	4	3180	9					
02		15341 X	14491	-0-	-850	-0-	26	1	11560	3	N	2616	2609	0	71
							27	4	2878	9					
03		16740 X	13988	-0-	-2752	-0-	24	1	11186	3	N	2500	2510	0	61
							28	4	2750	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC		WELL #: 6H		RRCID -> 291394	COMPL. DATE 04/20/2021	TOTAL DEPTH 10978	PERF.11337	- 18609								
10		36766 X	27293 -0-	-9473	-0-	35 1	20522 3	6687 9		N	6079	6046	0			165
11		35550 X	23989 -0-	-11561	-0-	49 4	6687 9	27 1	17712 3	N	5631	5679	0			117
12		33263 X	24953 -0-	-8310	-0-	56 4	6194 9	32 1	18887 3	N	5432	5420	0			129
01		29202 X	23951 -0-	-5251	-0-	59 4	5975 9	74 1	17962 3	N	5323	5335	0			117
02		25520 X	18382 -0-	-7138	-0-	60 4	5855 9	43 1	13407 3	N	4442	4439	0			120
03		27280 X	7719 -0-	-19561	-0-	46 4	4886 9	17 1	5700 3	N	1802	1878	0			44
						20 4	1982 9									
PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556		WELL #: 1H		RRCID -> 283098	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 10295	PERF.10547	- 20368								
10		14260 X	8903 -0-	-5357	-0-	66 1	7358 2	12 4	1467 9	Y	1334	1366	0	7 8		210
11		12690 X	7874 -0-	-4816	-0-	6651 2	70 4	1153 9		Y	1048	1122	0	11 8		125
12		13113 X	9923 -0-	-3190	-0-	19 1	8339 2	7 4	1558 9	Y	1416	1379	0	8 8		154
01		13113 X	6245 -0-	-6868	-0-	19 1	5209 2	19 4	998 9	Y	907	975	0	3 8		83
02		10556 X	8527 -0-	-2029	-0-	7133 2	18 4	1376 9		Y	1251	1170	0	4 8		160
03		9920 X	-0- -0-	-9920	-0-					Y	177	313	0	2 8		22
GAVSTER STATE 32A		WELL #: 1H		RRCID -> 283114	COMPL. DATE 09/16/2017	TOTAL DEPTH 10516	PERF.10736	- 15260								
10		16461 X	11842 -0-	-4619	-0-	10509 2	1333 9	9225 2	3 4	Y	1212	1301	1	7 8		242
11		14550 X	10525 -0-	-4025	-0-	1297 9		8828 2	1313 9	Y	1179	1105	1	8 8		308
12		13857 X	10141 -0-	-3716	-0-	9739 2	1306 9	9739 2	1306 9	Y	1194	1172	1	3 8		327
01		13857 X	11045 -0-	-2812	-0-	8272 2	946 9	8272 2	946 9	Y	1187	1228	1	3 8		283
02		12963 X	9218 -0-	-3745	-0-	11690 2	1334 9			Y	860	962	1	1 8		180
03		13024 X	13024 -0-	-0-	-0-					Y	1213	1216	1	2 8		175
GREENWICH NW 3130		WELL #: A 1H		RRCID -> 283158	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL DEPTH 9620	PERF.10478	- 17838								
10		13306 X	13306 -0-	-0-	-0-	11472 2	1834 9	7916 2	1441 9	Y	1667	1578	0	29 8		272
11		15840 X	9357 -0-	-6483	-0-	6742 2	1801 9	2660 2	61 4	Y	1310	1282	0	32 8		268
12		16368 X	8543 -0-	-7825	-0-	1331 9		1297 9		Y	1637	1553	0	24 8		328
01		16368 X	4052 -0-	-12316	-0-	3294 2	1300 9	1331 9		Y	1210	1189	0	9 8		340
02		13137 X	4594 -0-	-8543	-0-	1280 2	452 9	3294 2	1300 9	Y	1182	1126	0	9 8		387
03		13299 X	1732 -0-	-11567	-0-			1280 2	452 9	Y	411	639	0	3 8		156
LOST SADDLE 46		WELL #: 1H		RRCID -> 283230	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10617	- 14579								
10		18042 X	17958 -0-	-84	-0-	583 1	15112 2	2263 9		N	2057	2067	1	17 8		471
11		10440 X	7740 -0-	-2700	-0-	201 1	6919 2	620 9		N	564	750	1	15 8		270
12		21514 X	3719 -0-	-17795	-0-	3102 2	617 9	4084 2	705 9	N	561	375	1	8 8		448
01		21514 X	4789 -0-	-16725	-0-	95 1	5042 2	816 9		N	641	912	1	4 8		173
02		20126 X	5953 -0-	-14173	-0-	190 1	3707 2	959 9		N	742	570	1	3 8		342
03		17949 X	4856 -0-	-13093	-0-					N	872	759	1	2 8		453

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832  
 TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	38 1	16152 2	9 9	N	540	555 1	10 8	209
11	17003 X	17003	-0-	-0-	-0-	15 1	16378 2	14 4	N	542	572 1	13 8	166
12	17670 X	16536	-0-	-1134	-0-	15853 2	15 4	668 9	N	607	381 1	8 8	384
01	17515 X	13220	-0-	-4295	-0-	93 1	12531 2	139 4	N	415	381 1	3 8	415
02	16443 X	14700	-0-	-1743	-0-	14240 2	460 9	9 1	N	418	573 1	3 8	257
03	17577 X	15975	-0-	-1602	-0-	618 9	15348 2		N	562	569 1	3 8	247

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

*04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-			212
*05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-			212
*06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			212
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			212
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			212
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			212
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			212
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			212
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			212
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			212
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			212

RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

10	37711 X	37711	-0-	-0-	-0-	37488 2	223 9		N	203	183 1	9 8	432
11	37698 X	37698	-0-	-0-	-0-	37489 2	32 4	177 9	N	161	186 1	11 8	396
12	39091 X	32853	-0-	-6238	-0-	62 1	32600 2	191 9	N	174	191 1	7 8	372
01	39091 X	35698	-0-	-3393	-0-	35390 2	98 4	210 9	N	191	192 1	3 8	368
02	36569 X	34261	-0-	-2308	-0-	34046 2	5 4	210 9	N	191	196 1	2 8	361
03	38967 X	13127	-0-	-25840	-0-	29 1	13014 2	84 9	N	76	192 1	1 8	244

WINCHESTER 57-10 WELL #: 1H RRCID -> 283358 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10461 - 14679

10	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	66 1	8178 2	1 4	N	650	568 1	3 8	307
11	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	40 1	8874 2	17 4	N	604	570 1	5 8	336
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	119 1	9490 2	663 9	N	603	561 1	2 8	376
01	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	83 1	10168 2	63 4	N	639	574 1		441
02	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	12469 2	829 9		N	754	952 1		243
03	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	13047 2	827 9		N	752	564 1	1 8	430



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH NE 3130			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: B 1H RRCID -> 283481 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369													
10		38718 X	38718	-0-	-0-	37025 2	1693 9	Y	1539	1527 0	7 8	254	
11		39993 X	39993	-0-	-0-	38213 2	1780 9	Y	1618	1527 0	8 8	337	
12		41065 X	41065	-0-	-0-	39401 2	168 4	Y	1360	1416 0	6 8	275	
01		38595 X	36476	-0-	-2119	1496 9 35332 2	27 4	Y	1015	1000 0	3 8	287	
02		38657 X	36582	-0-	-2075	1117 9 35344 2	1238 9	Y	1125	1039 0	2 8	371	
03		41323 X	38181	-0-	-3142	36552 2	1629 9	Y	1481	1285 0	2 8	565	
SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773													
10		6962 X	6962	-0-	-0-	141 1	4442 2	N	2160	2228 1	17 8	329	
11		5340 X	3314	-0-	-2026	3 4 19 1	2376 9 2112 2	N	1075	1116 1	15 8	273	
12		7192 X	3082	-0-	-4110	1183 9 1753 2	1329 9	N	1208	942 1	8 8	531	
01		7192 X	2809	-0-	-4383	1642 2 1166 9	1 4	N	1060	1335 1	3 8	253	
02		6728 X	2653	-0-	-4075	1593 2	1060 9	N	964	749 1	3 8	465	
03		6975 X	2315	-0-	-4660	13 1 1063 9	1239 2	N	966	1086 1	2 8	343	
TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280													
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	182	189 1	7 8	281	
11		258 X	258	-0-	-0-	-0-	2 1	N	233	190 1	6 8	318	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	273	382 1	5 8	204	
01		294 X	294	-0-	-0-	-0-	1 4	N	266	190 1	2 8	278	
02		261 X	-0-	-0-	-261	-0-	-0-	N	262	180 1	1 8	359	
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	N	254	190 1	1 8	422	
KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370													
10		25451 X	24834	-0-	-617	-0-	22159 2	51 4	N	2385	2440 1	17 8	344
11		24690 X	24439	-0-	-251	-0-	2624 9 21694 2	72 4	N	2430	2260 1	18 8	496
12		26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	2673 9 23716 2	2 4	N	2442	2437 1	13 8	488
01		25513 X	24876	-0-	-637	-0-	2686 9 22391 2	37 4	N	2225	2297 1	6 8	410
02		23838 X	22076	-0-	-1762	-0-	2448 9 47 1	19651 2	N	2039	2062 1	5 8	382
03		25513 X	24566	-0-	-947	-0-	135 4 58 1 4 4	2243 9 22087 2 2417 9	N	2197	2181 1	3 8	395
LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104													
10		5332 X	1527	-0-	-3805	-0-	20 1 978 9	529 2	N	889	922 1	7 8	322
11		5550 X	3593	-0-	-1957	-0-	72 1 1035 9	2486 2	N	941	1124 1	10 8	129
12		5735 X	5163	-0-	-572	-0-	4199 2	964 9	N	876	732 1	7 8	266
01		5735 X	4514	-0-	-1221	-0-	3738 2	776 9	N	705	572 1	3 8	396
02		3480 X	1531	-0-	-1949	-0-	14 1 767 9	750 2	N	697	936 1	2 8	155
03		5177 X	3300	-0-	-1877	-0-	113 1 971 9	2216 2	N	883	763 1	2 8	273

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. YELLOW JACKET 1716			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
			WELL #: B 1H	RRCID -> 283817	COMPL. DATE 05/15/2018	TOTAL DEPTH 10278	PERF.10661	- 18924					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	49538 X	48064	-0-	-1474	-0-	245 1 4 4	45859 2 1956 9	Y	1778	1736	0	9 8	246
11	47940 X	46711	-0-	-1229	-0-	323 1 12 4	44850 2 1526 9	Y	1387	1317	0	11 8	305
12	52019 X	52019	-0-	-0-	-0-	263 1 50 4	49766 2 1940 9	Y	1764	1716	0	8 8	345
01	49538 X	48856	-0-	-682	-0-	303 1 109 4	46727 2 1717 9	Y	1561	1586	0	6 8	314
02	52838 X	49075	-0-	-3763	-0-	232 1 41 4	46990 2 1812 9	Y	1647	1586	0	4 8	371
03	52018 X	47698	-0-	-4320	-0-	216 1 43 4	45863 2 1576 9	Y	1433	1545	0	3 8	256
HELMBING STATE 56-6			WELL #: 1H	RRCID -> 283858	COMPL. DATE 05/18/2015	TOTAL DEPTH 10062	PERF.10504	- 14926					
10	17360 X	12805	-0-	-4555	-0-	80 1 493 9	12232 2	Y	448	643	1	2 8	393
11	16920 X	14593	-0-	-2327	-0-	65 1 549 9	13979 2	Y	499	563	1	6 8	323
12	17484 X	17422	-0-	-62	-0-	16618 2	804 9	Y	731	500	1	4 8	550
01	17484 X	15629	-0-	-1855	-0-	14753 2 795 9	81 4	Y	723	870	1	4 8	403
02	15428 X	14911	-0-	-517	-0-	1 1 49 4	14105 2 756 9	Y	687	636	1	1 8	453
03	17422 X	17348	-0-	-74	-0-	16247 2 1099 9	2 4	Y	999	776	1	1 8	675
GREENWICH SW 3142			WELL #: B 3H	RRCID -> 284297	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 9903	PERF.10076	- 17619					
10	42783 X	42783	-0-	-0-	-0-	40902 2	1881 9	Y	1710	1680	0	13 8	281
11	38021 X	38021	-0-	-0-	-0-	36455 2 1561 9	5 4	Y	1419	1391	0	15 8	294
12	38285 X	35822	-0-	-2463	-0-	34534 2	1288 9	Y	1171	1221	0	8 8	236
01	38285 X	35410	-0-	-2875	-0-	34159 2	1251 9	Y	1137	1048	0	4 8	321
02	40020 X	32724	-0-	-7296	-0-	31508 2	1216 9	Y	1105	1059	0	4 8	363
03	42780 X	36991	-0-	-5789	-0-	35342 2	1649 9	Y	1499	1288	0	3 8	571
GREENWICH NW 3130			WELL #: B 2H	RRCID -> 284317	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 9985	PERF.10182	- 17864					
10	38285 X	36788	-0-	-1497	-0-	35647 2	1141 9	Y	1037	1028	0	12 8	170
11	37050 X	31961	-0-	-5089	-0-	30901 2	1060 9	Y	964	922	0	13 8	199
12	38285 X	32843	-0-	-5442	-0-	31918 2	925 9	Y	841	863	0	8 8	169
01	38285 X	31026	-0-	-7259	-0-	30265 2	761 9	Y	692	663	0	3 8	195
02	35873 X	25963	-0-	-9910	-0-	25260 2	703 9	Y	639	622	0	2 8	210
03	36797 X	27624	-0-	-9173	-0-	26679 2	945 9	Y	859	740	0	2 8	327
OLD MONARCH STATE 12			WELL #: B 1H	RRCID -> 284700	COMPL. DATE 10/25/2018	TOTAL DEPTH 10356	PERF.10496	- 15177					
10	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	13 1 125 4	4403 2 1195 9	N	1086	1130	1	17 8	518
11	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	4426 2 1241 9	23 4	N	1128	1126	1	16 8	504
12	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	3 1 1498 9	5529 2	N	1362	1323	1	14 8	529
01	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	92 1 1528 9	6815 2	N	1389	1144	1	4 8	770
02	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	55 1 29 4	8657 2 1499 9	N	1363	1724	1	5 8	404
03	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	10027 2	1662 9	N	1511	1499	1	3 8	413





PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BLUE LAKES 5556			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: B 2H RRCID -> 284814 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10694 - 20589											
10	32922 X	28245	-0-	-4677	-0-	237 1 1452 9	2	Y	1320	1304 0	7 8 208
11	30780 X	26333	-0-	-4447	-0-	24818 2 1514 9	1 4	Y	1376	1410 0	9 8 165
12	29419 X	28343	-0-	-1076	-0-	61 1 1579 9	2	Y	1435	1439 0	5 8 156
01	29419 X	28521	-0-	-898	-0-	99 1 4 4	2	Y	1544	1556 0	3 8 141
02	27115 X	26134	-0-	-981	-0-	24680 2 77 1	2	Y	1322	1293 0	1 8 169
03	30286 X	30286	-0-	-0-	-0-	77 1 1 4	2	Y	1879	1810 0	1 8 237
WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748											
10	651 N	424	-0-	-227	-0-	260 2	2	Y	149	132 0	25
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	629 2	2	Y	66	77 0	14
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	374 2	2	Y	39	45 0	8
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	938 2	2	Y	42	38 0	12
02	667 X	87	-0-	-580	-0-	43 2	2	Y	40	39 0	13
03	713 X	95	-0-	-618	-0-	76 2	2	Y	17	24 0	6
WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032											
10	16709 X	14319	-0-	-2390	-0-	307 1 40 4	2	Y	1576	1404 1	7 8 423
11	13680 X	12954	-0-	-726	-0-	84 1 1199 9	2	Y	1090	1098 1	9 8 406
12	14074 X	12850	-0-	-1224	-0-	14 1 1 4	2	Y	1029	1097 1	7 8 331
01	14322 X	9837	-0-	-4485	-0-	9006 2 1 4	2	Y	755	729 1	1 8 356
02	13398 X	12657	-0-	-741	-0-	11428 2 1225 9	2	Y	1114	1104 1	1 8 365
03	14322 X	13142	-0-	-1180	-0-	12012 2	2	Y	1027	1184 1	208
WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543											
10	32767 X	32589	-0-	-178	-0-	31 1 3356 9	2	Y	3051	3022 0	12 8 230
11	31710 X	30486	-0-	-1224	-0-	27263 2	2	Y	2930	2935 0	15 8 210
12	32767 X	32182	-0-	-585	-0-	28913 2	2	Y	2972	3000 0	8 8 174
01	32767 X	32642	-0-	-125	-0-	86 1 3222 9	2	Y	2929	2922 0	4 8 177
02	31786 X	31786	-0-	-0-	-0-	28733 2	2	Y	2775	2744 0	4 8 204
03	30383 X	30383	-0-	-0-	-0-	175 1 3170 9	2	Y	2882	2888 0	3 8 195
WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837											
10	28830 X	27112	-0-	-1718	-0-	26 1 2809 9	2	Y	2554	2504 0	18 8 192
11	27900 X	23345	-0-	-4555	-0-	20730 2 2522 9	2	Y	2293	2299 0	22 8 164
12	28830 X	25414	-0-	-3416	-0-	22771 2 2616 9	2	Y	2378	2389 0	15 8 138
01	28830 X	25304	-0-	-3526	-0-	66 1 2647 9	2	Y	2406	2393 0	6 8 145
02	22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	20509 2	2	Y	2091	2077 0	5 8 154
03	27294 X	27294	-0-	-0-	-0-	159 1 2542 9	2	Y	2311	2305 0	4 8 156



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019					TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	52018 X	50915	-0-	-1103	-0-	618 2173	1 9	48124	2	Y	1975	1884	0	10 8	304
11	50340 X	49124	-0-	-1216	-0-	538 2170	1 9	46416	2	Y	1973	1927	0	13 8	337
12	52018 X	51572	-0-	-446	-0-	787 2345	1 9	48440	2	Y	2132	2219	0	8 8	242
01	51088 X	49485	-0-	-1603	-0-	903 89	1 4	46292	2	Y	2001	1849	0	4 8	390
02	46814 X	46814	-0-	-0-	-0-	614 10	1 4	44195	2	Y	1814	2096	0	3 8	105
03	48382 X	48382	-0-	-0-	-0-	636 21	1 4	45622	2	Y	1912	1803	0	2 8	212
YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019					TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970				
10	30953 X	30953	-0-	-0-	-0-	207 3364	1 9	27382	2	Y	3058	2951	0	16 8	423
11	28710 X	21637	-0-	-7073	-0-	223 2374	1 9	19040	2	Y	2158	2093	0	13 8	475
12	29667 X	28487	-0-	-1180	-0-	248 3559	1 9	24680	2	Y	3235	3064	0	13 8	633
01	29667 X	23996	-0-	-5671	-0-	256 6	1 4	21006	2	Y	2480	2605	0	9 8	499
02	28942 X	27080	-0-	-1862	-0-	218 3209	1 9	23653	2	Y	2917	2751	0	7 8	658
03	30938 X	26378	-0-	-4560	-0-	205 6	1 4	23299	2	Y	2607	2793	0	6 8	466
YULE 56		WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018					TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591				
10	19189 X	16131	-0-	-3058	-0-	62 3	1 4	15366	2	N	636	747	1	4 8	432
11	18570 X	16573	-0-	-1997	-0-	227 650	1 9	15696	2	N	591	574	1	6 8	443
12	19189 X	15712	-0-	-3477	-0-	121 655	1 9	14936	2	N	595	384	1	3 8	651
01	17980 X	15868	-0-	-2112	-0-	15126 669	2 9	73	4	N	608	579	1	2 8	678
02	16820 X	15670	-0-	-1150	-0-	213 53	1 4	14752	2	N	593	764	1	1 8	506
03	17112 X	14958	-0-	-2154	-0-	14262 657	2 9	39	4	N	597	571	1	6 8	526
HORNET STATE 0607 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 286418		COMPL. DATE 05/21/2019					TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507				
10	30411 X	29503	-0-	-908	-0-	268 101	1 4	28022	2	Y	1011	901	0	63 8	132
11	20250 X	12548	-0-	-7702	-0-	200 256	1 4	11563	2	Y	481	473	0	43 8	97
12	20832 X	19731	-0-	-1101	-0-	267 57	1 4	18613	2	Y	722	634	0	54 8	131
01	29512 X	12927	-0-	-16585	-0-	240 663	1 4	11515	2	Y	463	491	0	12 8	91
02	16239 X	16239	-0-	-0-	-0-	223 24	1 4	15450	2	Y	493	459	0	18 8	107
03	11471 X	11471	-0-	-0-	-0-	172 31	1 4	10905	2	Y	330	368	0	12 8	57

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	20999 X	20999	-0-	-0-	-0-	382	1	18046	2	Y	2337	2362	0	17 8	359
						2571	9								
11	33000 X	19006	-0-	-13994	-0-	366	1	15809	2	Y	2574	2476	0	18 8	439
						2831	9								
12	37107 X	28899	-0-	-8208	-0-	568	1	24723	2	Y	3280	3329	0	18 8	372
						3608	9								
01	37107 X	13347	-0-	-23760	-0-	592	1	10685	2	Y	1800	1818	0	3 8	351
						90	4	1980	9						
02	27205 X	27205	-0-	-0-	-0-	581	1	23078	2	Y	3047	3214	0	8 8	176
						194	4	3352	9						
03	18070 X	18070	-0-	-0-	-0-	437	1	15411	2	Y	2010	1960	0	3 8	223
						11	4	2211	9						
ARGENTINE STATE 7170 5U		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223					
10	17019 X	11822	-0-	-5197	-0-	409	1	8906	2	Y	2278	2249	0	9 8	132
						1	4	2506	9						
11	14340 X	13253	-0-	-1087	-0-	429	1	10031	2	Y	2534	2574	0	13 8	79
						6	4	2787	9						
12	15438 X	11466	-0-	-3972	-0-	349	1	8680	2	Y	2215	2177	0	7 8	110
						2437	9								
01	15469 X	10219	-0-	-5250	-0-	365	1	7574	2	Y	2073	2113	0	3 8	67
						2280	9								
02	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	322	1	7829	2	Y	1930	1930	0	2 8	65
						14	4	2123	9						
03	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	361	1	7451	2	Y	2075	2013	0	2 8	125
						14	4	2283	9						
ARGENTINE STATE 7170 4U		WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838					
10	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	566	1	32373	2	Y	4282	4155	0	38 8	247
						4710	9								
11	42197 X	42197	-0-	-0-	-0-	594	1	36788	2	Y	4377	4443	0	45 8	136
						4815	9								
12	38010 X	38010	-0-	-0-	-0-	500	1	32470	2	Y	4582	4460	0	32 8	226
						5040	9								
01	33146 X	33146	-0-	-0-	-0-	461	1	28136	2	Y	4130	4209	0	13 8	134
						6	4	4543	9						
02	40803 X	31695	-0-	-9108	-0-	343	1	27115	2	Y	3852	3844	0	12 8	130
						4237	9								
03	43617 X	2910	-0-	-40707	-0-	36	1	2361	2	Y	466	568	0		28
						513	9								
DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516					
10	15159 X	12675	-0-	-2484	-0-	11911	2	130	4	N	576	881	0	7 8	507
						634	9								
11	12780 X	11863	-0-	-917	-0-	11229	2	10	4	N	567	595	0	8 8	471
						624	9								
12	12493 X	10782	-0-	-1711	-0-	10035	2	187	4	N	509	439	0	5 8	536
						560	9								
01	12679 X	9763	-0-	-2916	-0-	9355	2	6	4	N	365	491	0	3 8	407
						402	9								
02	11861 X	9380	-0-	-2481	-0-	8875	2	7	4	N	453	447	0	2 8	411
						498	9								
03	12679 X	15	-0-	-12664	-0-	8	2	7	4	N	-0-	29	0		382

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019		TOTAL DEPTH 9849		PERF. 9918		- 22500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	85808 X	59494	-0-	-26314	-0-	1994	1 55491	2 1989	9	Y	1808	1587	0	26	8	536
11	75510 X	57963	-0-	-17547	-0-	3422	1 52871	2 1670	9	Y	1518	1017	0	34	8	1003
12	75981 X	64063	-0-	-11918	-0-	3108	1 58969	2 1986	9	Y	1805	1640	0	28	8	1140
01	73036 X	63871	-0-	-9165	-0-	2894	1 58772	2 124	4	Y	1892	2251	0	12	8	769
02	62002 X	54396	-0-	-7606	-0-	2053	1 50726	2 3	4	Y	1467	1730	0	12	8	494
03	64077 X	47698	-0-	-16379	-0-	1746	1 44383	2 1569	9	Y	1426	1503	0	8	8	409
BUCKSKIN STATE 1003 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 10387		- 20439				
10	34893 X	34893	-0-	-0-	-0-	477	1 29726	2 4690	9	Y	4264	4236	0	18	8	120
11	33984 X	33984	-0-	-0-	-0-	451	1 29265	2 31	4	Y	3852	3782	0	23	8	167
12	32767 X	26846	-0-	-5921	-0-	391	1 23300	2 3155	9	Y	2868	2906	0	11	8	118
01	35937 X	35937	-0-	-0-	-0-	3545	1 28341	2 34	4	Y	3652	3549	0	6	8	215
02	23287 X	21061	-0-	-2226	-0-	1277	1 17098	2 1	4	Y	2441	2423	0	3	8	230
03	27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	907	1 23054	2 3752	9	Y	3411	3445	0	3	8	193
STONEMAN STATE 3927		WELL #: A 2H		RRCID -> 287041		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9548		- 22146				
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BUCKSKIN STATE 1003 3U		WELL #: B 3H		RRCID -> 287042		COMPL. DATE 02/05/2021		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 10570		- 20643				
10	66247 X	64203	-0-	-2044	-0-	555	1 60591	2 3057	9	Y	2779	2763	0	26	8	78
11	64110 X	60793	-0-	-3317	-0-	506	1 57419	2 2868	9	Y	2607	2540	0	32	8	113
12	66247 X	62221	-0-	-4026	-0-	509	1 58801	2 2911	9	Y	2646	2629	0	22	8	108
01	68268 X	68268	-0-	-0-	-0-	4397	1 60907	2 18	4	Y	2678	2620	0	9	8	157
02	59329 X	59329	-0-	-0-	-0-	1998	1 54734	2 2	4	Y	2359	2287	0	7	8	222
03	63333 X	58049	-0-	-5284	-0-	1120	1 54266	2 2663	9	Y	2421	2500	0	6	8	137



-----															
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.//		646832										
GRIZZLY NORTH 7673B			WELL #:		B 2H	RRCID ->	287595	COMPL. DATE	03/04/2019	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	11089	- 21518	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		30442 X	16613	-0-	-13829	-0-	666	1	14706	2	Y	1109	1032	0	17 8 64
							21	4	1220	9					
11		29460 X	2318	-0-	-27142	-0-	355	1	1484	2	Y	362	413	0	2 8 11
							81	4	398	9					
12		21762 X	14078	-0-	-7684	-0-	545	1	11917	2	Y	1449	1379	0	10 8 71
							22	4	1594	9					
01		20905 X	20905	-0-	-0-	-0-	699	1	18238	2	Y	1789	1796	0	6 8 58
							1968	9							
02		21317 X	21317	-0-	-0-	-0-	577	1	18925	2	Y	1649	1644	0	7 8 56
							1	4	1814	9					
03		16616 X	13129	-0-	-3487	-0-	540	1	11399	2	Y	1082	1070	0	3 8 65
							1190	9							
-----															
GRIZZLY WEST 77			WELL #:		A 3H	RRCID ->	289062	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	11074	- 15897	
10		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	1085	1	1356	2	Y	902	908	0	3 8 17
							992	9							
11		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	1208	1	2102	2	Y	1030	1012	0	2 8 33
							211	4	1133	9					
12		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	1326	1	2826	2	Y	982	980	0	3 8 32
							2	4	1080	9					
01		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	1194	1	1999	2	Y	796	800	0	28
							8	4	876	9					
02		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	1039	1	571	2	Y	485	494	0	1 8 18
							2	4	534	9					
03		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	1396	1	573	2	Y	297	296	0	2 8 17
							1	4	327	9					
-----															
TIN CUP 81			WELL #:		1H	RRCID ->	289089	COMPL. DATE	03/04/2016	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10449	- 14457	
10		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			166
11		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			166
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			166
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
-----															
SUGARLOAF 7475 2U			WELL #:		B 2H	RRCID ->	289093	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	11290	- 21809	
10		14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	513	1	12604	2	Y	1626	1609	0	13 8 94
							31	4	1789	9					
11		26221 X	26221	-0-	-0-	-0-	726	1	22946	2	Y	2271	2272	0	22 8 71
							51	4	2498	9					
12		18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	575	1	16537	2	Y	1336	1330	0	11 8 66
							17	4	1470	9					
01		15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	508	1	13235	2	Y	1188	1212	0	4 8 38
							34	4	1307	9					
02		17371 X	16945	-0-	-426	-0-	496	1	15183	2	Y	1144	1139	0	4 8 39
							8	4	1258	9					
03		18569 X	16520	-0-	-2049	-0-	560	1	14676	2	Y	1167	1132	0	4 8 70
							1284	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY WEST 77		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3906 X	2250	-0-	-1656	-0-	845	1	941	2	Y	422	425	0	3	8	8
						464	9									
11	3780 X	1976	-0-	-1804	-0-	861	1	467	2	Y	464	454	0	3	8	15
						138	4	510	9							
12	3534 X	1133	-0-	-2401	-0-	613	1	258	2	Y	237	243	0	1	8	8
						1	4	261	9							
01	3534 X	2530	-0-	-1004	-0-	856	1	1098	2	Y	518	507	0	1	8	18
						6	4	570	9							
02	2668 X	1604	-0-	-1064	-0-	878	1	369	2	Y	324	329	0	1	8	12
						1	4	356	9							
03	2263 X	2060	-0-	-203	-0-	1273	1	353	2	Y	394	380	0	3	8	23
						1	4	433	9							
SUGARLOAF 7475 1U				WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995				
10	22165 X	2354	-0-	-19811	-0-	220	1	1038	2	Y	996	1003	0	15	8	57
						1096	9									
11	12330 X	2021	-0-	-10309	-0-	273	1	519	2	Y	950	957	0	21	8	29
						184	4	1045	9							
12	6975 X	2351	-0-	-4624	-0-	249	1	1106	2	Y	887	860	0	13	8	43
						20	4	976	9							
01	6975 X	2239	-0-	-4736	-0-	227	1	1221	2	Y	719	735	0	4	8	23
						791	9									
02	6525 X	5120	-0-	-1405	-0-	316	1	3651	2	Y	1047	1030	0	5	8	35
						1	4	1152	9							
03	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	343	1	4246	2	Y	1083	1050	0	3	8	65
						2	4	1191	9							
ELKHEAD 4144				WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133				
10	40765 X	37763	-0-	-3002	-0-	78	1	34146	2	Y	3178	3168	0	17	8	64
						43	4	3496	9							
11	39450 X	37675	-0-	-1775	-0-	32	1	34241	2	Y	3002	2988	0	21	8	57
						100	4	3302	9							
12	39649 X	35882	-0-	-3767	-0-	36	1	32465	2	Y	2993	2986	0	13	8	51
						89	4	3292	9							
01	39494 X	33924	-0-	-5570	-0-	79	1	30524	2	Y	2984	2967	0	6	8	62
						39	4	3282	9							
02	34829 X	31948	-0-	-2881	-0-	39	1	28985	2	Y	2658	2646	0	5	8	69
						2924	9									
03	37231 X	34171	-0-	-3060	-0-	342	1	30735	2	Y	2778	2771	0	3	8	73
						38	4	3056	9							
ELKHEAD 4144				WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020				TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732				
10	23033 X	20460	-0-	-2573	-0-	45	1	17876	2	Y	2283	2273	0	17	8	46
						28	4	2511	9							
11	22290 X	19864	-0-	-2426	-0-	19	1	17318	2	Y	2240	2222	0	22	8	42
						63	4	2464	9							
12	23033 X	18883	-0-	-4150	-0-	22	1	16455	2	Y	2138	2129	0	15	8	36
						54	4	2352	9							
01	21545 X	17684	-0-	-3861	-0-	44	1	15156	2	Y	2238	2222	0	6	8	46
						22	4	2462	9							
02	20155 X	15555	-0-	-4600	-0-	19	1	13506	2	Y	1845	1838	0	5	8	48
						2030	9									
03	20522 X	16665	-0-	-3857	-0-	163	1	14314	2	Y	1969	1962	0	3	8	52
						22	4	2166	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD							
			WELL #: B 6H	RRCID -> 289904	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 10779	PERF.11012	- 21430					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
10	19866 X	19866	-0-	-0-	-0-	47 1 28 4	18033 2 1758 9	Y	1598	1594	0	9 8	32
11	19929 X	19929	-0-	-0-	-0-	21 1 67 4	18162 2 1679 9	Y	1526	1518	0	11 8	29
12	19150 X	19150	-0-	-0-	-0-	24 1 58 4	17450 2 1618 9	Y	1471	1468	0	7 8	25
01	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	51 1 27 4	17267 2 1773 9	Y	1612	1601	0	3 8	33
02	19691 X	18904	-0-	-787	-0-	28 1 1579 9	17297 2	Y	1435	1429	0	2 8	37
03	20584 X	18453	-0-	-2131	-0-	191 1 26 4	16688 2 1548 9	Y	1407	1405	0	2 8	37
ELKHEAD 4144			WELL #: B 8H			RRCID -> 289906	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 10996	PERF.11322	- 21743			
10	27652 X	22889	-0-	-4763	-0-	52 1 30 4	20640 2 2167 9	Y	1970	1959	0	20 8	40
11	26760 X	23362	-0-	-3398	-0-	24 1 73 4	21630 2 1635 9	Y	1486	1474	0	24 8	28
12	27652 X	21910	-0-	-5742	-0-	26 1 62 4	20261 2 1561 9	Y	1419	1408	0	15 8	24
01	26567 X	19986	-0-	-6581	-0-	53 1 26 4	18369 2 1538 9	Y	1398	1386	0	7 8	29
02	23838 X	20734	-0-	-3104	-0-	30 1 1456 9	19248 2	Y	1324	1312	0	7 8	34
03	24149 X	20433	-0-	-3716	-0-	210 1 28 4	18536 2 1659 9	Y	1508	1496	0	6 8	40
ELKHEAD 4144			WELL #: A 5H			RRCID -> 289907	COMPL. DATE 03/05/2020	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10812	- 21244			
10	26415 X	26415	-0-	-0-	-0-	59 1 34 4	23973 2 2349 9	Y	2135	2133	0	7 8	43
11	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	26 1 79 4	24155 2 2209 9	Y	2008	2004	0	9 8	38
12	25761 X	25761	-0-	-0-	-0-	29 1 72 4	23453 2 2207 9	Y	2006	2004	0	6 8	34
01	25575 X	24649	-0-	-926	-0-	62 1 33 4	22299 2 2255 9	Y	2050	2039	0	3 8	42
02	25665 X	23775	-0-	-1890	-0-	33 1 2015 9	21727 2	Y	1832	1825	0	2 8	47
03	27342 X	25146	-0-	-2196	-0-	256 1 32 4	22786 2 2072 9	Y	1884	1879	0	2 8	50
ELKHEAD 4144			WELL #: S 3H			RRCID -> 289928	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 10234	PERF.10469	- 20539			
10	13105 X	13105	-0-	-0-	-0-	28 1 19 4	10690 2 2368 9	Y	2153	2141	0	17 8	43
11	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	10 1 30 4	10199 2 2123 9	Y	1930	1921	0	15 8	37
12	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	14 1 33 4	9809 2 2086 9	Y	1896	1892	0	9 8	32
01	10881 X	10866	-0-	-15	-0-	32 1 19 4	8726 2 2089 9	Y	1899	1888	0	4 8	39
02	12412 X	8598	-0-	-3814	-0-	20 1 1775 9	6803 2	Y	1614	1607	0	4 8	42
03	13113 X	9749	-0-	-3364	-0-	103 1 28 4	7822 2 1796 9	Y	1633	1629	0	3 8	43

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832														
TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 290128		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	17174 X	9820	-0-	-7354	-0-	307 1	8170 2	50 4	1293 9	Y	1175	1166 0	9 8			97
11	16110 X	14719	-0-	-1391	-0-	614 1	12576 2	1 4	1528 9	Y	1389	1378 0	16 8			92
12	14260 X	11266	-0-	-2994	-0-	118 1	9687 2	8 4	1453 9	Y	1321	1274 0	8 8			131
01	12617 X	10527	-0-	-2090	-0-	523 1	8783 2	107 4	1114 9	Y	1013	989 0	3 8			152
02	14239 X	6370	-0-	-7869	-0-	463 1	4668 2	160 4	1079 9	Y	981	1024 0	2 8			107
03	15221 X	13645	-0-	-1576	-0-	192 1	11299 2	82 4	2072 9	Y	1884	1869 0	2 8			120
-----																
TINMAN 8180 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 290142		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559						
10	22712 X	22712	-0-	-0-	-0-	881 1	19521 2	2310 9		Y	2100	2093 0	25 8			154
11	18857 X	18857	-0-	-0-	-0-	2402 1	14637 2	29 4	1789 9	Y	1626	1586 0	28 8			166
12	12710 X	3211	-0-	-9499	-0-	454 1	2430 2	327 9		Y	297	390 0	3 8			70
01	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-	70 0				-0-
02	21257 X	7262	-0-	-13995	-0-	750 1	5722 2	790 9		Y	718	557 0	9 8			152
03	22723 X	17828	-0-	-4895	-0-	342 1	15227 2	2259 9		Y	2054	1920 0	10 8			276
-----																
TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H		RRCID -> 290144		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916						
10	13423 X	8397	-0-	-5026	-0-	235 1	7043 2	21 4	1098 9	Y	998	984 0	13 8			82
11	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	459 1	11343 2	2 4	1482 9	Y	1347	1317 0	24 8			88
12	12617 X	12262	-0-	-355	-0-	99 1	10668 2	8 4	1487 9	Y	1352	1292 0	15 8			133
01	11464 X	11464	-0-	-0-	-0-	432 1	9613 2	146 4	1273 9	Y	1157	1111 0	6 8			173
02	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	630 1	10910 2	196 4	1488 9	Y	1353	1372 0	7 8			147
03	13454 X	12592	-0-	-862	-0-	178 1	10588 2	79 4	1747 9	Y	1588	1631 0	3 8			101
-----																
TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452						
10	13671 X	6689	-0-	-6982	-0-	273 1	5452 2	17 4	947 9	Y	861	871 0	4 8			71
11	12390 X	9869	-0-	-2521	-0-	524 1	8036 2	1 4	1308 9	Y	1189	1174 0	7 8			79
12	9517 X	8760	-0-	-757	-0-	106 1	7197 2	9 4	1448 9	Y	1316	1260 0	4 8			131
01	9517 X	8362	-0-	-1155	-0-	482 1	6619 2	128 4	1133 9	Y	1030	1004 0	3 8			154
02	9541 X	8011	-0-	-1530	-0-	541 1	6325 2	110 4	1035 9	Y	941	990 0	2 8			103
03	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	206 1	8806 2	43 4	1289 9	Y	1172	1198 0	2 8			75



PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 4H		RRCID -> 291601		COMPL. DATE 04/26/2021					TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691					
10	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	1594	1	5742	2	Y	1054	1062	0	16	8	20
11	7650 X	4440	-0-	-3210	-0-	1159 1323	9 1	2012	2	Y	777	751	0	22	8	24
12	7905 X	4339	-0-	-3566	-0-	250 1317	4 1	855 2123	9 2	Y	815	800	0	13	8	26
01	7905 X	4866	-0-	-3039	-0-	2 1348	4 1	897 2629	9 2	Y	801	795	0	4	8	28
02	11600 X	6123	-0-	-5477	-0-	8 1602	4 1	881 3789	9 2	Y	664	664	0	4	8	24
03	8494 X	5668	-0-	-2826	-0-	2 1741	4 1	730 3168	9 2	Y	689	670	0	3	8	40
GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 6H		RRCID -> 291626		COMPL. DATE 04/26/2021					TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425					
10	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	2592	1	19252	2	Y	3418	3428	0	17	8	65
11	22350 X	20791	-0-	-1559	-0-	3760 2331	9 1	14395	2	Y	3324	3265	0	18	8	106
12	25110 X	18332	-0-	-6778	-0-	409 2163	4 1	3656 12900	9 2	Y	2969	2968	0	11	8	96
01	25606 X	16436	-0-	-9170	-0-	3 2055	4 1	3266 11309	9 2	Y	2782	2778	0	4	8	96
02	21895 X	15191	-0-	-6704	-0-	12 2194	4 1	3060 10150	9 2	Y	2585	2582	0	5	8	94
03	23405 X	15127	-0-	-8278	-0-	3 2515	4 1	2844 9913	9 2	Y	2453	2401	0	3	8	143
BUZZARD SOUTH 6972		WELL #: A 3H		RRCID -> 291720		COMPL. DATE 06/15/2021					TOTAL DEPTH 10434 PERF.10888 - 21144					
10	22593 X	22593	-0-	-0-	-0-	165	1	18369	2	Y	3685	3667	0	10	8	174
11	23585 X	23585	-0-	-0-	-0-	5 19077	4 2	4054 118	9 4	Y	3991	3971	0	15	8	179
12	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	4390 18356	9 2	880	4	Y	3742	3773	0	8	8	140
01	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	4116 22	9 1	14070	2	Y	3237	3153	0	3	8	221
02	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	1012 19688	4 2	3561 153	9 4	Y	3744	3766	0	4	8	195
03	24366 X	23533	-0-	-833	-0-	4118 19043	9 2	439	4	Y	3683	3686	0	3	8	189
						4051	9									

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.//		646832									
BUZZARD SOUTH 6972			WELL #:		A 4H	RRCID ->	291767	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	11178	- 21433
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	27621 X	25975	-0-	-1646	-0-	192 1 13 4	21356 2 4414 9	Y	4013	3987 0	13 8	190		
11	26730 X	23049	-0-	-3681	-0-	18860 2 4043 9	146 4	Y	3675	3683 0	17 8	165		
12	27621 X	25800	-0-	-1821	-0-	20650 2 4226 9	924 4	Y	3842	3852 0	12 8	143		
01	27621 X	25817	-0-	-1804	-0-	31 1 1186 4	20289 2 4311 9	Y	3919	3790 0	5 8	267		
02	26129 X	25405	-0-	-724	-0-	21402 2 3837 9	166 4	Y	3488	3568 0	5 8	182		
03	25978 X	25439	-0-	-539	-0-	20961 2 4047 9	431 4	Y	3679	3669 0	3 8	189		
-----														
BUZZARD NORTH 6972			WELL #:		B 2H	RRCID ->	291817	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	11025	- 21013
10	52545 X	46786	-0-	-5759	-0-	374 1 17 4	41536 2 4859 9	Y	4417	4364 0	44 8	207		
11	48870 X	32228	-0-	-16642	-0-	28322 2 3861 9	45 4	Y	3510	3522 0	39 8	156		
12	46779 X	35410	-0-	-11369	-0-	30405 2 4352 9	653 4	Y	3956	3933 0	32 8	147		
01	46810 X	12381	-0-	-34429	-0-	16 1 283 4	10646 2 1436 9	Y	1305	1359 0	4 8	89		
02	43790 X	-0-	-0-	-43790	-0-			Y	-0-	89 0		-0-		
03	46779 X	24366	-0-	-22413	-0-	20213 2 3948 9	205 4	Y	3589	3397 0	8 8	184		
-----														
ARGENTINE STATE 7170 14U			WELL #:		A 14H	RRCID ->	291880	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	10399	PERF.	10618	- 20940
10	31775 X	29192	-0-	-2583	-0-	77 1 207 4	24156 2 4752 9	Y	4320	4408 0	17 8	48		
11	30750 X	24199	-0-	-6551	-0-	53 1 40 4	19629 2 4477 9	Y	4070	4056 0	17 8	45		
12	31775 X	23923	-0-	-7852	-0-	23 1 1 4	19405 2 4494 9	Y	4085	4076 0	13 8	41		
01	31775 X	26720	-0-	-5055	-0-	10 1 112 4	21747 2 4851 9	Y	4410	4406 0	6 8	39		
02	28129 X	28129	-0-	-0-	-0-	1 1 2 4	23279 2 4847 9	Y	4406	4371 0	7 8	67		
03	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	1 1 5083 9	25006 2	Y	4621	4578 0	6 8	104		
-----														
GRIZZLY NORTH 7673			WELL #:		B 4H	RRCID ->	291903	COMPL. DATE	05/17/2021	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	10964	- 17413
10	21694 X	21694	-0-	-0-	-0-	19836 2	1858 9	Y	1689	1694 0	9 8	46		
11	18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	16645 2 1816 9	5 4	Y	1651	1636 0	13 8	48		
12	18134 X	18134	-0-	-0-	-0-	16281 2 1849 9	4 4	Y	1681	1666 0	8 8	55		
01	18786 X	17397	-0-	-1389	-0-	15701 2	1696 9	Y	1542	1531 0	3 8	63		
02	20300 X	16267	-0-	-4033	-0-	43 1 1581 9	14643 2	Y	1437	1437 0	2 8	61		
03	21700 X	16710	-0-	-4990	-0-	15166 2	1544 9	Y	1404	1407 0	2 8	56		

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: B 6H		RRCID -> 291904		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519						
10	14889 X	14889	-0-	-0-	-0-	13286	2	1603	9	Y	1457	1458	0	17	8	40
11	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	12629	2	3	4	Y	1327	1311	0	18	8	38
12	16709 X	12571	-0-	-4138	-0-	1460 11098	2	4	4	Y	1335	1317	0	13	8	43
01	16740 X	16408	-0-	-332	-0-	1469 14865	2	1543	9	Y	1403	1383	0	6	8	57
02	16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	43 1447	1	14620	2	Y	1315	1311	0	5	8	56
03	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	16465	2	1510	9	Y	1373	1370	0	4	8	55
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 7H		RRCID -> 291905		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971						
10	11377 X	10369	-0-	-1008	-0-	8536	2	1833	9	Y	1666	1689	0	4	8	46
11	11010 X	8532	-0-	-2478	-0-	7102 1427	2	3	4	Y	1297	1303	0	2	8	38
12	11377 X	9934	-0-	-1443	-0-	8358 1573	2	3	4	Y	1430	1419	0	2	8	47
01	13881 X	13881	-0-	-0-	-0-	12175	2	1706	9	Y	1551	1534	0			64
02	10614 X	10065	-0-	-549	-0-	26 1406	1	8633	2	Y	1278	1286	0	1	8	55
03	10354 X	8188	-0-	-2166	-0-	6785	2	1403	9	Y	1275	1278	0	1	8	51
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: A 8H		RRCID -> 291906		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797						
10	9920 X	5002	-0-	-4918	-0-	2705	2	2297	9	Y	2088	2137	0	4	8	58
11	10050 X	3932	-0-	-6118	-0-	2207 1722	2	3	4	Y	1565	1571	0	6	8	46
12	10385 X	3114	-0-	-7271	-0-	1552 1560	2	2	4	Y	1418	1415	0	3	8	46
01	10385 X	2022	-0-	-8363	-0-	503	2	1519	9	Y	1381	1369	0	1	8	57
02	8497 X	1499	-0-	-6998	-0-	1 1250	1	248	2	Y	1136	1144	0	1	8	48
03	4991 X	2029	-0-	-2962	-0-	718	2	1311	9	Y	1192	1191	0	1	8	48
GRIZZLY NORTH 7673		WELL #: S 3H		RRCID -> 291917		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699						
10	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	5240	2	2427	9	Y	2206	2216	0	8	8	61
11	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	7023 2201	2	4	4	Y	2001	1995	0	9	8	58
12	10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	8356 2347	2	3	4	Y	2134	2115	0	7	8	70
01	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	8327	2	2251	9	Y	2046	2029	0	3	8	84
02	8932 X	8713	-0-	-219	-0-	20 1862	1	6831	2	Y	1693	1703	0	2	8	72
03	10695 X	6289	-0-	-4406	-0-	4833	2	1456	9	Y	1324	1342	0	1	8	53
ARGENTINE STATE 7170 15U		WELL #: B 15H		RRCID -> 291923		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412						
10	34449 X	34449	-0-	-0-	-0-	82 197	1 4	28589	2	Y	5074	5179	0	17	8	57
11	30360 X	28158	-0-	-2202	-0-	51 37	1 4	22786	2	Y	4804	4781	0	27	8	53
12	31372 X	29584	-0-	-1788	-0-	25 1	1 4	24131	2	Y	4934	4915	0	22	8	50
01	32550 X	23277	-0-	-9273	-0-	8 98	1 4	18440	2	Y	4301	4304	0	9	8	38
02	32219 X	23176	-0-	-9043	-0-	1 2	1 4	18601	2	Y	4156	4124	0	7	8	63
03	34441 X	27936	-0-	-6505	-0-	1 5123	1 9	22812	2	Y	4657	4607	0	8	8	105





PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ARGENTINE STATE 7170 18U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127																
10	48856 X	45079	-0-	-3777	-0-	100	1	38210	2	Y	5914	6037	0	18	8	66
						264	4	6505	9							
11	40650 X	38280	-0-	-2370	-0-	70	1	31968	2	Y	5628	5614	0	17	8	63
						51	4	6191	9							
12	41106 X	37782	-0-	-3324	-0-	30	1	31473	2	Y	5707	5697	0	15	8	58
						1	4	6278	9							
01	45074 X	37326	-0-	-7748	-0-	13	1	31177	2	Y	5440	5444	0	6	8	48
						152	4	5984	9							
02	42166 X	35351	-0-	-6815	-0-	1	1	29704	2	Y	5131	5096	0	5	8	78
						2	4	5644	9							
03	45074 X	36483	-0-	-8591	-0-	1	1	30617	2	Y	5332	5287	0	3	8	120
						5865	9									
-----																
WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567																
10	39835 X	37668	-0-	-2167	-0-	30970	2	21	4	Y	6070	6019	0	21	8	159
						6677	9									
11	38550 X	7136	-0-	-31414	-0-	5838	2	5	4	Y	1175	1206	0	6	8	122
						1293	9									
12	39835 X	35841	-0-	-3994	-0-	66	1	30044	2	Y	5169	4982	0	15	8	294
						45	4	5686	9							
01	39277 X	30305	-0-	-8972	-0-	41	1	24502	2	Y	4786	4856	0	6	8	218
						497	4	5265	9							
02	35235 X	26910	-0-	-8325	-0-	22362	2	4	4	Y	4131	4195	0	4	8	150
						4544	9									
03	37665 X	13109	-0-	-24556	-0-	1	1	11052	2	Y	1869	1913	0	2	8	104
						2056	9									
-----																
WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620																
10	39239 X	39239	-0-	-0-	-0-	37222	2	18	4	Y	1817	1792	0	21	8	47
						1999	9									
11	35940 X	7985	-0-	-27955	-0-	7621	2	4	4	Y	327	334	0	6	8	34
						360	9									
12	42254 X	42254	-0-	-0-	-0-	65	1	40147	2	Y	1814	1727	0	19	8	102
						47	4	1995	9							
01	41151 X	41151	-0-	-0-	-0-	40	1	38460	2	Y	1960	1966	0	7	8	89
						495	4	2156	9							
02	36714 X	27471	-0-	-9243	-0-	26097	2	9	4	Y	1241	1281	0	4	8	45
						1365	9									
03	42253 X	27048	-0-	-15205	-0-	3	1	25622	2	Y	1293	1263	0	3	8	72
						1	4	1422	9							
-----																
WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531																
10	45794 X	45794	-0-	-0-	-0-	39432	2	19	4	Y	5766	5704	0	41	8	151
						6343	9									
11	38880 X	10171	-0-	-28709	-0-	8824	2	5	4	Y	1220	1234	0	10	8	127
						1342	9									
12	41823 X	41823	-0-	-0-	-0-	71	1	35724	2	Y	5453	5239	0	32	8	309
						30	4	5998	9							
01	45787 X	37168	-0-	-8619	-0-	44	1	31578	2	Y	4643	4730	0	11	8	211
						439	4	5107	9							
02	52119 X	52119	-0-	-0-	-0-	45625	2	34	4	Y	5873	5856	0	14	8	214
						6460	9									
03	55948 X	55948	-0-	-0-	-0-	5	1	49344	2	Y	5998	5867	0	11	8	334
						1	4	6598	9							



PHANTOM (WOLFECAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
		WELL #: A 1H		RRCID -> 293297		COMPL. DATE 02/28/2023					TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 21031					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	237615 X	64684	-0-	-172931	-0-	1	1	55590	2	Y	8146	8174	0	90	8	149
						132	4	8961	9							
11	229950 X	46605	-0-	-183345	-0-	17	1	39788	2	Y	6158	6153	0			154
						26	4	6774	9							
12	110174 X	56208	-0-	-53966	-0-	39	1	47985	2	Y	7397	7359	0	47	8	145
						47	4	8137	9							
01	81902 X	33371	-0-	-48531	-0-	80	1	29410	2	Y	3466	3512	0	22	8	77
						68	4	3813	9							
02	76618 X	196	-0-	-76422	-0-	195	2	1	9	Y	1	78	0			-0-
03	64697 X	45685	-0-	-19012	-0-	59	1	38861	2	Y	6034	5802	0	71	8	161
						128	4	6637	9							
-----																
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 3H		RRCID -> 293314		COMPL. DATE 02/28/2023					TOTAL DEPTH 10509 PERF.10595 - 20642					
10	230671 X	65247	-0-	-165424	-0-	1	1	56215	2	Y	8145	8134	0	64	8	150
						71	4	8960	9							
11	223230 X	63495	-0-	-159735	-0-	23	1	54359	2	Y	7825	7779	0			196
						505	4	8608	9							
12	230671 X	76844	-0-	-153827	-0-	53	1	66851	2	Y	8975	8951	0	44	8	176
						67	4	9873	9							
01	230671 X	70673	-0-	-159998	-0-	130	1	61061	2	Y	8561	8507	0	40	8	190
						65	4	9417	9							
02	68730 X	65888	-0-	-2842	-0-	74	1	57203	2	Y	7783	7715	0	47	8	211
						50	4	8561	9							
03	76849 X	60504	-0-	-16345	-0-	83	1	52281	2	Y	7103	7076	0	48	8	190
						327	4	7813	9							
-----																
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 293351		COMPL. DATE 02/28/2023					TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900					
10	150753 X	103295	-0-	-47458	-0-	2	1	90155	2	Y	11663	11635	0	65	8	215
						309	4	12829	9							
11	145890 X	82155	-0-	-63735	-0-	28	1	70922	2	Y	9814	9783	0			246
						410	4	10795	9							
12	150753 X	92342	-0-	-58411	-0-	62	1	80757	2	Y	10404	10408	0	38	8	204
						79	4	11444	9							
01	150753 X	81929	-0-	-68824	-0-	145	1	71538	2	Y	9232	9197	0	34	8	205
						91	4	10155	9							
02	96628 X	74049	-0-	-22579	-0-	80	1	64902	2	Y	8193	8138	0	37	8	223
						55	4	9012	9							
03	103292 X	61322	-0-	-41970	-0-	82	1	53563	2	Y	6691	6701	0	33	8	180
						317	4	7360	9							
-----																
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 293374		COMPL. DATE 02/28/2023					TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203					
10	212877 X	86139	-0-	-126738	-0-	2	1	74391	2	Y	10431	10405	0	74	8	192
						272	4	11474	9							
11	206010 X	72988	-0-	-133022	-0-	25	1	62795	2	Y	9022	8988	0			226
						244	4	9924	9							
12	212877 X	90897	-0-	-121980	-0-	60	1	79859	2	Y	9910	9898	0	44	8	194
						77	4	10901	9							
01	212877 X	78968	-0-	-133909	-0-	139	1	69209	2	Y	8670	8632	0	39	8	193
						83	4	9537	9							
02	128760 X	70301	-0-	-58459	-0-	73	1	61629	2	Y	7771	7712	0	41	8	211
						51	4	8548	9							
03	90892 X	53363	-0-	-37529	-0-	71	1	46834	2	Y	5633	5657	0	36	8	151
						262	4	6196	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. LOST KEYS 4345 6U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
		WELL #: A 6H		RRCID -> 293421	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL DEPTH 10069	PERF.11180	- 22791					
10	73591 X	73591	-0-	-0-	-0-	63571 2	4 4	Y	9105	8983 0	30 8	191	
						10016 9							
11	127470 X	61794	-0-	-65676	-0-	53081 2	12 4	Y	7910	7956 0	30 8	115	
						8701 9							
12	110577 X	69198	-0-	-41379	-0-	60317 2	8881 9	Y	8074	7800 0	25 8	364	
01	93000 X	58859	-0-	-34141	-0-	51327 2	7532 9	Y	6847	7032 0	11 8	168	
02	68846 X	57356	-0-	-11490	-0-	50164 2	1 4	Y	6537	6515 0	11 8	179	
						7191 9							
03	73594 X	50149	-0-	-23445	-0-	43243 2	6906 9	Y	6278	6220 0	8 8	229	
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 293422	COMPL. DATE 02/28/2023	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10546	- 20451					
10	154690 X	62851	-0-	-91839	-0-	1 1	52460 2	Y	9267	9244 0	68 8	171	
						196 4	10194 9						
11	149700 X	45505	-0-	-104195	-0-	17 1	37840 2	Y	6926	6923 0		174	
						29 4	7619 9						
12	154690 X	69185	-0-	-85505	-0-	49 1	58408 2	Y	9703	9643 0	44 8	190	
						55 4	10673 9						
01	154690 X	66671	-0-	-88019	-0-	122 1	56414 2	Y	9167	9112 0	41 8	204	
						51 4	10084 9						
02	131370 X	52150	-0-	-79220	-0-	60 1	44266 2	Y	7072	7042 0	42 8	192	
						45 4	7779 9						
03	69192 X	47527	-0-	-21665	-0-	66 1	40282 2	Y	6393	6372 0	42 8	171	
						147 4	7032 9						
LOST KEYS 4345 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 293442	COMPL. DATE 04/10/2023	TOTAL DEPTH 10079	PERF.10854	- 20095					
10	243939 X	95630	-0-	-148309	-0-	85519 2	5 4	Y	9187	9065 0	32 8	193	
						10106 9							
11	236070 X	83683	-0-	-152387	-0-	75014 2	16 4	Y	7866	7914 0	31 8	114	
						8653 9							
12	243939 X	84293	-0-	-159646	-0-	75971 2	8322 9	Y	7565	7314 0	24 8	341	
01	124744 X	66634	-0-	-58110	-0-	59640 2	6994 9	Y	6358	6533 0	10 8	156	
02	89465 X	57528	-0-	-31937	-0-	51289 2	1 4	Y	5671	5663 0	9 8	155	
						6238 9							
03	95635 X	64595	-0-	-31040	-0-	57833 2	6762 9	Y	6147	6070 0	8 8	224	
LOST KEYS 4345 5U		WELL #: B 5H		RRCID -> 293490	COMPL. DATE 04/09/2023	TOTAL DEPTH 10586	PERF.10796	- 22755					
10	214272 X	98757	-0-	-115515	-0-	91764 2	5 4	Y	6353	6248 0	53 8	133	
						6988 9							
11	207360 X	84263	-0-	-123097	-0-	78153 2	14 4	Y	5542	5544 0	51 8	80	
						6096 9							
12	214272 X	88670	-0-	-125602	-0-	82547 2	6123 9	Y	5566	5357 0	39 8	250	
01	214272 X	68931	-0-	-145341	-0-	63900 2	5031 9	Y	4574	4698 0	14 8	112	
02	100427 X	70171	-0-	-30256	-0-	65180 2	1 4	Y	4536	4508 0	16 8	124	
						4990 9							
03	98766 X	74170	-0-	-24596	-0-	69194 2	4976 9	Y	4524	4470 0	13 8	165	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832														
KODIAK 7677 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 293670		COMPL. DATE 04/22/2022		TOTAL DEPTH 10510		PERF.11061		- 20069				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10	39482 X	39482	-0-	-0-	-0-	36413	2	3069	9	Y	2790	2759	0	9	8	77
11	16265 X	16265	-0-	-0-	-0-	14889	2	1376	9	Y	1251	1275	0	17	8	36
12	5828 X	90	-0-	-5738	-0-	90	2			Y	-0-	36	0			-0-
01	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
02	36946 X	-0-	-0-	-36946	-0-					Y	-0-					-0-
03	39494 X	-0-	-0-	-39494	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KODIAK 7677 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 293807		COMPL. DATE 04/22/2022		TOTAL DEPTH 10252		PERF.10746		- 19674				
10	25048 X	13381	-0-	-11667	-0-	10421	2	2960	9	Y	2691	2671	0	38	8	73
11	25805 X	25805	-0-	-0-	-0-	22560	2	5	4	Y	2945	2917	0	15	8	86
12	25048 X	24461	-0-	-587	-0-	3240	9			Y	3015	2994	0	8	8	99
01	25048 X	19493	-0-	-5555	-0-	21140	2	4	4	Y	2790	2770	0	4	8	115
02	24940 X	19095	-0-	-5845	-0-	3317	9	3069	9	Y	2637	2636	0	4	8	112
03	26660 X	14258	-0-	-12402	-0-	16424	2	16146	2	Y	2404	2416	0	3	8	97
						2901	9									
						11614	2	2644	9	Y						
-----																
KODIAK 7677 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293813		COMPL. DATE 04/22/2022		TOTAL DEPTH 10655		PERF.11158		- 20176				
10	6758 X	5777	-0-	-981	-0-	3002	2	2775	9	Y	2523	2504	0	34	8	69
11	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	8672	2	1	4	Y	2552	2516	0	31	8	74
12	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	2807	9			Y	2391	2366	0	21	8	78
01	16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	13537	2	4	4	Y	2507	2471	0	11	8	103
02	16141 X	16141	-0-	-0-	-0-	2630	9	2758	9	Y	2402	2392	0	11	8	102
03	17951 X	17951	-0-	-0-	-0-	13761	2	13459	2	Y	2570	2560	0	9	8	103
						40	1									
						2642	9									
						15124	2	2827	9	Y						
-----																
LOST KEYS 4345 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293818		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 10682		PERF.11037		- 25797				
10	188821 X	109734	-0-	-79087	-0-	107	1	99355	2	Y	9235	9060	0	113	8	185
11	182730 X	96585	-0-	-86145	-0-	113	4	10159	9	Y	9381	9275	0	114	8	177
12	188821 X	86536	-0-	-102285	-0-	80	1	85919	2	Y	8163	8135	0	67	8	138
01	188821 X	77011	-0-	-111810	-0-	267	4	10319	9	Y	7750	7701	0	27	8	160
02	102660 X	65808	-0-	-36852	-0-	83	1	77277	2	Y	6485	6454	0	23	8	168
03	109740 X	72531	-0-	-37209	-0-	197	4	8979	9	Y	6950	6916	0	19	8	183
						99	1	68293	2	Y						
						94	4	8525	9							
						77	1	58597	2	Y						
						7134	9									
						90	1	64710	2	Y						
						86	4	7645	9							
-----																
LOST KEYS 4345 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 293952		COMPL. DATE 04/06/2023		TOTAL DEPTH 10098		PERF.10621		- 25523				
10	145328 X	61998	-0-	-83330	-0-	66	1	50669	2	Y	10178	10117	0	29	8	206
11	140640 X	56291	-0-	-84349	-0-	67	4	11196	9	Y	9364	9361	0	31	8	178
12	145328 X	54563	-0-	-90765	-0-	52	1	45781	2	Y	8947	8951	0	21	8	153
01	92783 X	46002	-0-	-46781	-0-	158	4	10300	9	Y	7804	7786	0	9	8	162
02	58000 X	56242	-0-	-1758	-0-	58	1	44515	2	Y	7960	7907	0	9	8	206
03	62000 X	53287	-0-	-8713	-0-	148	4	9842	9	Y	7678	7676	0	6	8	202
						67	1	37281	2	Y						
						70	4	8584	9							
						71	1	47415	2	Y						
						8756	9									
						72	1	44707	2	Y						
						62	4	8446	9							

-----																	
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.// 646832														
LOST KEYS 4345 3U			WELL #: A 3H		RRCID -> 293971	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 10202	PERF. 10910	- 25955								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE								
10	145328 X	54190 -0- -91138	-0-	63 1	45332 2	Y	7940	7900 0	25 8	161							
				61 4	8734 9												
11	140640 X	43103 -0- -97537	-0-	45 1	34959 2	Y	7234	7230 0	27 8	138							
				142 4	7957 9												
12	145328 X	41393 -0- -103935	-0-	47 1	34479 2	Y	6145	6162 0	16 8	105							
				107 4	6760 9												
01	70184 X	28935 -0- -41249	-0-	51 1	22902 2	Y	5386	5375 0	4 8	112							
				57 4	5925 9												
02	50692 X	42682 -0- -8010	-0-	57 1	35715 2	Y	6282	6223 0	8 8	163							
				6910 9													
03	54188 X	47398 -0- -6790	-0-	68 1	40104 2	Y	6514	6500 0	6 8	171							
				61 4	7165 9												
-----																	
SUGARLOAF 7475 10U			WELL #: C 10H		RRCID -> 294104	COMPL. DATE 01/26/2023	TOTAL DEPTH 10812	PERF. N/A									
10	SHUT IN	100562 -0- 100562	100562	147 1	77629 2	Y	20260	19864 0	170 8	226							
				500 4	22286 9												
11	SHUT IN	95075 -0- 95075	195637	111 1	76130 2	Y	17020	16910 0	147 8	189							
				112 4	18722 9												
12	SHUT IN	82663 -0- 82663	278300	59 1	67506 2	Y	13724	13690 0	85 8	138							
				2 4	15096 9												
01	SHUT IN	70551 -0- 70551	348851	24 1	57842 2	Y	11272	11277 0	34 8	99							
				286 4	12399 9												
02	SHUT IN	59084 -0- 59084	407935	2 1	49110 2	Y	9062	8996 0	27 8	138							
				4 4	9968 9												
03	SHUT IN	55511 -0- 55511	463446	1 1	46079 2	Y	8573	8498 0	20 8	193							
				1 4	9430 9												
-----																	
SUGARLOAF 7475 4U			WELL #: A 4H		RRCID -> 294668	COMPL. DATE 03/09/2023	TOTAL DEPTH 10301	PERF. N/A									
10	SHUT IN	87321 -0- 87321	87321	114 1	60870 2	Y	23604	23251 0	88 8	265							
				373 4	25964 9												
11	SHUT IN	76907 -0- 76907	164228	81 1	55373 2	Y	19425	19406 0	68 8	216							
				85 4	21368 9												
12	SHUT IN	76143 -0- 76143	240371	53 1	55467 2	Y	18747	18721 0	52 8	190							
				1 4	20622 9												
01	SHUT IN	62874 -0- 62874	303245	21 1	46176 2	Y	14941	14983 0	17 8	131							
				242 4	16435 9												
02	SHUT IN	54961 -0- 54961	358206	2 1	40818 2	Y	12852	12773 0	14 8	196							
				4 4	14137 9												
03	SHUT IN	53319 -0- 53319	411525	1 1	39560 2	Y	12506	12409 0	11 8	282							
				1 4	13757 9												
-----																	
SUGARLOAF 7475 6U			WELL #: A 6H		RRCID -> 294934	COMPL. DATE 03/28/2023	TOTAL DEPTH 10173	PERF. N/A									
10	SHUT IN	118407 -0- 118407	118407	164 1	86975 2	Y	27928	27533 0	81 8	314							
				547 4	30721 9												
11	SHUT IN	116719 -0- 116719	235126	127 1	87011 2	Y	26779	26721 0	73 8	299							
				124 4	29457 9												
12	SHUT IN	94255 -0- 94255	329381	56 1	71484 2	Y	20649	20697 0	42 8	209							
				1 4	22714 9												
01	SHUT IN	85114 -0- 85114	414495	26 1	65534 2	Y	17487	17526 0	17 8	153							
				318 4	19236 9												
02	SHUT IN	72051 -0- 72051	486546	3 1	55892 2	Y	14684	14599 0	14 8	224							
				4 4	16152 9												
03	SHUT IN	64510 -0- 64510	551056	1 1	49540 2	Y	13607	13513 0	11 8	307							
				1 4	14968 9												

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 7U				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #: A 7H	RRCID -> 295149	COMPL. DATE 04/14/2023	TOTAL DEPTH 10397	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	SHUT IN	98229	-0-	98229	98229	129 1 425 4	68529 2 29146 9	Y	26496	26104 0	95 8	297	
11	SHUT IN	90644	-0-	90644	188873	97 1 96 4	65876 2 24575 9	Y	22341	22315 0	74 8	249	
12	SHUT IN	72487	-0-	72487	261360	49 1 1 4	53575 2 18862 9	Y	17147	17183 0	39 8	174	
01	SHUT IN	64542	-0-	64542	325902	21 1 260 4	48674 2 15587 9	Y	14170	14207 0	13 8	124	
02	SHUT IN	54085	-0-	54085	379987	2 1 3 4	41110 2 12970 9	Y	11791	11723 0	12 8	180	
03	SHUT IN	46790	-0-	46790	426777	1 1 1 4	35456 2 11332 9	Y	10302	10242 0	8 8	232	
-----													
SUGARLOAF 7475 9U				WELL #: B 9H	RRCID -> 295216	COMPL. DATE 05/01/2023	TOTAL DEPTH 10621	PERF. N/A					
10	SHUT IN	102057	-0-	102057	102057	144 1 504 4	76034 2 25375 9	Y	23068	22628 0	182 8	258	
11	SHUT IN	106589	-0-	106589	208646	121 1 116 4	82278 2 24074 9	Y	21885	21728 0	172 8	243	
12	SHUT IN	92008	-0-	92008	300654	60 1 1 4	72512 2 19435 9	Y	17668	17633 0	100 8	178	
01	SHUT IN	81054	-0-	81054	381708	24 1 291 4	64544 2 16195 9	Y	14723	14733 0	39 8	129	
02	SHUT IN	71858	-0-	71858	453566	3 1 4 4	58541 2 13310 9	Y	12100	12012 0	33 8	184	
03	SHUT IN	65260	-0-	65260	518826	1 1 1 4	52837 2 12421 9	Y	11292	11199 0	23 8	254	
-----													
SUGARLOAF 7475 5U				WELL #: B 5H	RRCID -> 295440	COMPL. DATE 05/14/2023	TOTAL DEPTH 10558	PERF. N/A					
10	SHUT IN	90206	-0-	90206	90206	122 1 412 4	65270 2 24402 9	Y	22184	21766 0	170 8	248	
11	SHUT IN	85577	-0-	85577	175783	95 1 94 4	64601 2 20787 9	Y	18897	18780 0	155 8	210	
12	SHUT IN	85422	-0-	85422	261205	58 1 2 4	66886 2 18476 9	Y	16796	16743 0	93 8	170	
01	SHUT IN	73966	-0-	73966	335171	23 1 281 4	58634 2 15028 9	Y	13662	13675 0	37 8	120	
02	SHUT IN	62776	-0-	62776	397947	3 1 4 4	50850 2 11919 9	Y	10835	10763 0	27 8	165	
03	SHUT IN	63284	-0-	63284	461231	1 1 1 4	51293 2 11989 9	Y	10899	10797 0	22 8	245	
-----													
SUNNYSIDE STATE 2 9U				WELL #: C 9HU	RRCID -> 295530	COMPL. DATE 06/25/2023	TOTAL DEPTH 10421	PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	58282	-0-	58282	58282	53952 2 3900 9	430 4	N	3545	3366 0	53 8	126	
03	SHUT IN	235937	-0-	235937	294219	222198 2 13168 9	571 4	N	11971	11834 0	57 8	206	





PHANTOM (WOLFCAMP) PETROPLEX ENERGY INC. QUINN 6		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
			660886	WELL #:	1H	RRCID ->	283361	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	10378	PERF.10972 - 14455				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		6758 X	3980	-0-	-2778	-0-	3753	3	227	9	N	206	189	1		235	
11		6360 X	5418	-0-	-942	-0-	5192	3	226	9	N	205	186	1		254	
12		6572 X	5210	-0-	-1362	-0-	5000	3	210	9	N	191	177	1		268	
01		6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	5002	3	216	9	N	196	180	1		284	
02		5510 X	4950	-0-	-560	-0-	4755	3	195	9	N	177	168	1		293	
03		5611 X	1661	-0-	-3950	-0-	1633	3	28	9	N	25	183	1		135	
-----																	
POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC UL DINO JUICE 18-40-45 WB1			668897	WELL #:	3H	RRCID ->	296753	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	12103	PERF.12836 - 26624				
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
UL DINO JUICE 18-40-45 3B3				WELL #:	10H	RRCID ->	296754	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL	DEPTH	11077	PERF.11450 - 23192				
10		52142 X	NO RPT	-0-	-52142	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		50460 X	NO RPT	-0-	-50460	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		52142 X	NO RPT	-0-	-52142	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		52142 X	NO RPT	-0-	-52142	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		48778 X	NO RPT	-0-	-48778	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		52142 X	NO RPT	-0-	-52142	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE			703352	WELL #:	201HL	RRCID ->	279607	COMPL. DATE	07/01/2016	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11228 - 15628				
10		2015 X	686	-0-	-1329	-0-	535	2	8	4	Y	130	118	0		44	
							143	9									
11		2580 X	1246	-0-	-1334	-0-	1084	2	162	9	Y	147	145	0		46	
12		2666 X	1034	-0-	-1632	-0-	879	2	155	9	Y	141	136	0		51	
01		2666 X	741	-0-	-1925	-0-	607	2	134	9	Y	122	147	0		26	
02		1218 N	371	-0-	-847	-0-	227	2	144	9	Y	131	134	0		23	
03		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2299	2	145	9	Y	132	132	0		23	
-----																	
DURHAM SMITH FUENTE				WELL #:	204HU	RRCID ->	281895	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL	DEPTH	10673	PERF.11145 - 15545				
10		9796 X	4450	-0-	-5346	-0-	2667	2	39	4	Y	1585	1433	0		363	
							1744	9									
11		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	7810	2	1844	9	Y	1676	1653	0		386	
12		10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	8153	2	1892	9	Y	1720	1656	0		450	
01		8113 X	8113	-0-	-0-	-0-	6515	2	1598	9	Y	1453	1755	0		148	
02		9338 X	4323	-0-	-5015	-0-	2865	2	1458	9	Y	1325	1361	0		112	
03		10044 X	4829	-0-	-5215	-0-	3348	2	1481	9	Y	1346	1341	0		117	
-----																	
BRIGHAM FUENTE				WELL #:	4402HL	RRCID ->	282219	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.11000 - 18200				
10		26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	23909	3	2476	9	Y	2251	2240	1		133	
11		28876 X	28876	-0-	-0-	-0-	26213	3	2663	9	Y	2421	2455	1		99	
12		28955 X	28955	-0-	-0-	-0-	26198	3	2757	9	Y	2506	2262	1		343	
01		28836 X	28836	-0-	-0-	-0-	26307	3	2529	9	Y	2299	2557	1		85	
02		27083 X	27083	-0-	-0-	-0-	24481	3	2602	9	Y	2365	2334	1		116	
03		28892 X	26391	-0-	-2501	-0-	23826	3	2565	9	Y	2332	2343	1		105	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 209HL		RRCID -> 282283		COMPL. DATE 09/18/2017				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	2697 X	598	-0-	-2099	-0-	439	2	6	4	Y	139	126	0		38
11	1800 X	1606	-0-	-194	-0-	1399	2	207	9	Y	188	185	0		41
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1616	2	163	9	Y	148	143	0		46
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1115	2	190	9	Y	173	209	0		10
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1528	2	175	9	Y	159	163	0		6
03	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1361	2	155	9	Y	141	141	0		6
-----															
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 212HU		RRCID -> 282284		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440					
10	9414 X	9414	-0-	-0-	-0-	7783	2	113	4	Y	1380	1247	0		324
11	6270 X	5575	-0-	-695	-0-	4322	2	1253	9	Y	1139	1124	0		339
12	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	5744	2	1401	9	Y	1274	1226	0		387
01	9424 X	6393	-0-	-3031	-0-	5120	2	1273	9	Y	1157	1398	0		146
02	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	9637	2	1733	9	Y	1575	1618	0		103
03	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	7889	2	1712	9	Y	1556	1550	0		109
-----															
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 214HU		RRCID -> 282285		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426					
10	13361 X	8300	-0-	-5061	-0-	6706	2	97	4	Y	1361	1230	0		264
11	12930 X	7295	-0-	-5635	-0-	5614	2	1681	9	Y	1528	1507	0		285
12	13361 X	7998	-0-	-5363	-0-	6340	2	1658	9	Y	1507	1451	0		341
01	13082 X	8425	-0-	-4657	-0-	6911	2	1514	9	Y	1376	1662	0		55
02	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	6954	2	1385	9	Y	1259	1293	0		21
03	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	7769	2	1400	9	Y	1273	1268	0		26
-----															
BRIGHAM FUENTE		WELL #: 4401HU		RRCID -> 282389		COMPL. DATE 06/08/2017				TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255					
10	22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	19436	3	3164	9	Y	2876	2971	1		170
11	20370 X	20370	-0-	-0-	-0-	17478	3	2892	9	Y	2629	2692	1		107
12	21296 X	21296	-0-	-0-	-0-	18447	3	2849	9	Y	2590	2343	1		354
01	22599 X	17564	-0-	-5035	-0-	14745	3	2819	9	Y	2563	2822	1		95
02	21141 X	18823	-0-	-2318	-0-	16124	3	2699	9	Y	2454	2429	1		120
03	22599 X	18990	-0-	-3609	-0-	16266	3	2724	9	Y	2476	2485	1		111
-----															
DURHAM SMITH FUENTE		WELL #: 207HL		RRCID -> 282450		COMPL. DATE 09/18/2017				TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639					
10	4278 X	232	-0-	-4046	-0-	225	2	3	4	Y	4	4	0		89
11	4140 X	944	-0-	-3196	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	0		89
12	1984 X	1287	-0-	-697	-0-	1279	2	8	9	Y	7	7	0		89
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	12	14	0		87
02	1856 X	-0-	-0-	-1856	-0-					Y	21	22	0		86
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	23	22	0		87
-----															
LONG YUENGLING		WELL #: L 03H		RRCID -> 283149		COMPL. DATE 12/09/2017				TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434					
10	28117 X	25169	-0-	-2948	-0-	22985	3	132	4	Y	1865	1900	0	6 8	83
11	32130 X	25161	-0-	-6969	-0-	23062	3	2099	9	Y	1908	1873	0	6 8	112
12	33201 X	23465	-0-	-9736	-0-	21716	3	1749	9	Y	1590	1595	0	4 8	103
01	33201 X	23442	-0-	-9759	-0-	21319	3	2123	9	Y	1930	1940	0	7 8	86
02	25317 X	24093	-0-	-1224	-0-	22179	3	1914	9	Y	1740	1671	0	7 8	148
03	26518 X	26518	-0-	-0-	-0-	23914	3	2604	9	Y	2367	2350	0	2 8	163

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
ACE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283213		COMPL. DATE 10/24/2017				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	30659	X	25234	-0-	-5425	-0-	22469	3	2765	9	N	2514	2688	0	7 8 203
11	29670	X	28164	-0-	-1506	-0-	25108	3	3056	9	N	2778	2784	0	7 8 190
12	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	26447	3	3208	9	N	2916	2943	0	6 8 157
01	28210	X	23135	-0-	-5075	-0-	20737	3	2398	9	N	2180	2200	0	7 8 130
02	27231	X	24053	-0-	-3178	-0-	21273	3	2780	9	N	2527	2219	0	7 8 431
03	29667	X	25149	-0-	-4518	-0-	23097	3	2052	9	N	1865	2151	0	2 8 143
-----															
UINTA		WELL #: C101H		RRCID -> 283238		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053					
10	41168	X	33042	-0-	-8126	-0-	32081	3	150	4	Y	737	716	0	7 8 46
11	39840	X	25954	-0-	-13886	-0-	25156	3	798	9	Y	725	726	0	5 8 40
12	35402	X	26800	-0-	-8602	-0-	25940	3	860	9	Y	782	767	0	4 8 51
01	33046	X	25936	-0-	-7110	-0-	25226	3	710	9	Y	645	635	0	6 8 55
02	31647	X	31647	-0-	-0-	-0-	30737	3	910	9	Y	827	790	0	7 8 85
03	36717	X	36717	-0-	-0-	-0-	35908	3	809	9	Y	735	770	0	2 8 48
-----															
RANGER		WELL #: L 07H		RRCID -> 283585		COMPL. DATE 09/26/2017				TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920					
10	9920	X	4407	-0-	-5513	-0-	3168	3	1239	9	Y	1126	1130	0	1 8 24
11	4860	X	4625	-0-	-235	-0-	3491	3	1134	9	Y	1031	1031	0	1 8 23
12	5022	X	3351	-0-	-1671	-0-	2388	3	963	9	Y	875	868	0	30
01	5022	X	1907	-0-	-3115	-0-	1104	3	803	9	Y	730	737	0	23
02	4466	X	2037	-0-	-2429	-0-	1125	3	912	9	Y	829	841	0	11
03	4774	X	2071	-0-	-2703	-0-	1086	3	985	9	Y	895	890	0	16
-----															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 283600		COMPL. DATE 05/28/2017				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829					
10	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	22422	3	3017	9	Y	2743	2785	0	9 8 189
11	26911	X	26911	-0-	-0-	-0-	23552	3	3359	9	Y	3054	3032	0	10 8 201
12	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	22411	3	3255	9	Y	2959	2924	0	7 8 229
01	25451	X	19769	-0-	-5682	-0-	16289	3	3480	9	Y	3164	3084	0	8 8 301
02	26013	X	25444	-0-	-569	-0-	22445	3	2999	9	Y	2726	2780	0	10 8 237
03	27807	X	26032	-0-	-1775	-0-	22558	3	3474	9	Y	3158	3148	0	2 8 245
-----															
LONG YUENGLING		WELL #: U 04H		RRCID -> 283646		COMPL. DATE 11/27/2017				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280					
10	14322	X	9837	-0-	-4485	-0-	7905	3	105	4	Y	1661	1665	0	2 8 74
11	13590	X	7065	-0-	-6525	-0-	5862	3	1203	9	Y	1094	1103	0	1 8 64
12	12710	X	6569	-0-	-6141	-0-	4952	3	1617	9	Y	1470	1437	0	1 8 96
01	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	9004	3	1570	9	Y	1427	1456	0	3 8 64
02	9193	X	-0-	-0-	-9193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	452	477	0	39
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	25	62	0	2
-----															
BRECKENRIDGE		WELL #: L 06H		RRCID -> 283650		COMPL. DATE 07/15/2017				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070					
10	27807	X	25343	-0-	-2464	-0-	23417	3	1926	9	N	1751	1859	0	5 8 146
11	26910	X	24535	-0-	-2375	-0-	23214	3	1321	9	N	1201	1203	0	5 8 139
12	27280	X	26795	-0-	-485	-0-	24597	3	2198	9	N	1998	2025	0	3 8 109
01	25389	X	25074	-0-	-315	-0-	23009	3	2065	9	N	1877	1691	0	5 8 290
02	23970	X	23970	-0-	-0-	-0-	22155	3	1815	9	N	1650	1773	0	4 8 163
03	26784	X	23028	-0-	-3756	-0-	21273	3	1755	9	N	1595	1563	0	2 8 193

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352													
RANGER		WELL #:		B106H	RRCID ->	283882	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	11345 - 21030					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
10		15259 X	15259	-0-	-0-	-0-	11999	3	3260	9	Y	2964	2974	0	3	8	78
11		16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	13219	3	2988	9	Y	2716	2715	0	3	8	76
12		15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	13053	3	2725	9	Y	2477	2456	0	3	8	94
01		13966 X	13966	-0-	-0-	-0-	11554	3	2412	9	Y	2193	2210	0	4	8	73
02		15116 X	15116	-0-	-0-	-0-	12421	3	2695	9	Y	2450	2479	0	3	8	41
03		15572 X	15572	-0-	-0-	-0-	12719	3	2853	9	Y	2594	2579	0	1	8	55
-----																	
PIPEWORKS		WELL #:		B 05H	RRCID ->	283902	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	11220 - 18597					
10		29419 X	20196	-0-	-9223	-0-	17804	3	83	4	Y	2099	2035	0	4	8	193
							2309	9									
11		25380 X	18693	-0-	-6687	-0-	17079	3	1614	9	Y	1467	1550	0	4	8	106
12		26226 X	24196	-0-	-2030	-0-	22577	3	1619	9	Y	1472	1442	0	3	8	133
01		26226 X	25100	-0-	-1126	-0-	23221	3	1879	9	Y	1708	1648	0	6	8	187
02		23374 X	22374	-0-	-1000	-0-	20682	3	1692	9	Y	1538	1655	0	5	8	65
03		24941 X	24941	-0-	-0-	-0-	23203	3	1738	9	Y	1580	1529	0	2	8	114
-----																	
PIPEWORKS		WELL #:		L 06H	RRCID ->	283903	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	11043 - 18425					
10		30815 X	30815	-0-	-0-	-0-	28488	3	87	4	Y	2036	2017	0	6	8	187
							2240	9									
11		29587 X	29587	-0-	-0-	-0-	27087	3	2500	9	Y	2273	2290	0	6	8	164
12		28272 X	27099	-0-	-1173	-0-	24149	3	2950	9	Y	2682	2599	0	4	8	243
01		30814 X	22437	-0-	-8377	-0-	20055	3	2382	9	Y	2165	2166	0	5	8	237
02		28826 X	23682	-0-	-5144	-0-	21544	3	2138	9	Y	1944	2093	0	5	8	83
03		30814 X	24274	-0-	-6540	-0-	21654	3	2620	9	Y	2382	2291	0	2	8	172
-----																	
BOUCHER 2		WELL #:		03H	RRCID ->	283904	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10871 - 18345					
10		16461 X	15770	-0-	-691	-0-	13320	3	123	4	Y	2115	2087	0	3	8	133
							2327	9									
11		15930 X	13385	-0-	-2545	-0-	11214	3	2171	9	Y	1974	1985	0	3	8	119
12		15810 X	12898	-0-	-2912	-0-	10843	3	2055	9	Y	1868	1870	0	2	8	115
01		15810 X	11693	-0-	-4117	-0-	9346	3	2347	9	Y	2134	2125	0	3	8	121
02		14761 X	8337	-0-	-6424	-0-	6202	3	2135	9	Y	1941	1969	0	2	8	91
03		15779 X	8440	-0-	-7339	-0-	6590	3	1850	9	Y	1682	1688	0	1	8	84
-----																	
RANGER		WELL #:		C205SL	RRCID ->	283915	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	11511	PERF.	11849 - 21570					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
RANGER		WELL #:		L 05H	RRCID ->	284132	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	11311 - 20912					
10		27038 X	27038	-0-	-0-	-0-	22426	3	4612	9	Y	4193	4206	0	5	8	89
11		27150 X	27150	-0-	-0-	-0-	22883	3	4267	9	Y	3879	3879	0	4	8	85
12		24772 X	24772	-0-	-0-	-0-	20870	3	3902	9	Y	3547	3516	0	4	8	112
01		21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	18153	3	3389	9	Y	3081	3105	0	6	8	82
02		23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	19515	3	3782	9	Y	3438	3482	0	5	8	33
03		23631 X	23631	-0-	-0-	-0-	19692	3	3939	9	Y	3581	3560	0	2	8	52

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352								
LH MEEKER C21		WELL #:		1501H	RRCID ->	284196	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	10459 - 15209
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	11253 X	7197	-0-	-4056	-0-	6391 3	806 9	N	733	759 0	1 8	281
11	10890 X	10637	-0-	-253	-0-	9672 3	965 9	N	877	914 0	2 8	242
12	11253 X	6694	-0-	-4559	-0-	5982 3	712 9	N	647	610 0	4 8	275
01	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	11185 3	1070 9	N	973	804 0	2 8	442
02	10295 X	3749	-0-	-6546	-0-	3389 3	360 9	N	327	554 0	1 8	214
03	11005 X	9938	-0-	-1067	-0-	9151 3	787 9	N	715	690 0	1 8	238
-----												
RANGER		WELL #:		U 02H	RRCID ->	284213	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	11025 - 20645
10	36283 X	36283	-0-	-0-	-0-	35243 3	1040 9	Y	945	941 0	8 8	85
11	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	21817 3	936 9	Y	851	848 0	4 8	84
12	17619 X	17619	-0-	-0-	-0-	16823 3	796 9	Y	724	716 0	3 8	89
01	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	16837 3	667 9	Y	606	606 0	5 8	84
02	18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	17835 3	759 9	Y	690	696 0	5 8	73
03	19405 X	19405	-0-	-0-	-0-	18588 3	817 9	Y	743	737 0	2 8	77
-----												
RANGER		WELL #:		U 04H	RRCID ->	284215	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	11026 - 20747
10	36651 X	36651	-0-	-0-	-0-	32724 3	3927 9	Y	3570	3577 0	8 8	61
11	39481 X	39481	-0-	-0-	-0-	35752 3	3729 9	Y	3390	3386 0	7 8	58
12	34806 X	34806	-0-	-0-	-0-	31887 3	2919 9	Y	2654	2629 0	6 8	77
01	29710 X	29710	-0-	-0-	-0-	27265 3	2445 9	Y	2223	2236 0	8 8	56
02	31481 X	31481	-0-	-0-	-0-	28799 3	2682 9	Y	2438	2465 0	8 8	21
03	32904 X	32904	-0-	-0-	-0-	30015 3	2889 9	Y	2626	2609 0	3 8	35
-----												
RANGER		WELL #:		U 06SL	RRCID ->	284217	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	11311 - 20730
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RANGER		WELL #:		L 03H	RRCID ->	284219	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10905 - 20956
10	10385 X	5261	-0-	-5124	-0-	4393 3	868 9	Y	789	791 0	1 8	12
11	10050 X	4711	-0-	-5339	-0-	3931 3	780 9	Y	709	709 0	1 8	11
12	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5233 3	871 9	Y	792	785 0	1 8	17
01	5673 X	5588	-0-	-85	-0-	4814 3	774 9	Y	704	710 0	1 8	10
02	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4562 3	774 9	Y	704	713 0	1 8	-0-
03	6107 X	4909	-0-	-1198	-0-	4162 3	747 9	Y	679	675 0		4
-----												
RANGER		WELL #:		B104SL	RRCID ->	284220	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	11408 - 21039
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
RANGER		WELL #:		L 01H	RRCID ->	284242	COMPL. DATE	05/29/2018	TOTAL DEPTH	10935	PERF.	11307 - 20754
10	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-			Y	-0-			15
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-			15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 11114		PERF.11062 - 20851			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID -> 284429		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 11403		PERF.11674 - 18954					
10	22754 X	1352	-0-	-21402	-0-	1233	3	119	9	Y	108	116	0	7	
11	22020 X	12518	-0-	-9502	-0-	11803	3	715	9	Y	650	611	0	43	
12	22754 X	14958	-0-	-7796	-0-	13950	3	1008	9	Y	916	885	0	71	
01	19437 X	16304	-0-	-3133	-0-	15176	3	1128	9	Y	1025	994	0	97	
02	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	14141	3	769	9	Y	699	731	0	61	
03	14973 X	12482	-0-	-2491	-0-	11832	3	650	9	Y	591	605	0	46	
-----															
JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 10052		PERF.10437 - 17958					
10	19003 X	15919	-0-	-3084	-0-	13795	3	2124	9	Y	1931	2080	0	58	
11	18390 X	15062	-0-	-3328	-0-	12940	3	2122	9	Y	1929	1856	0	128	
12	18166 X	11023	-0-	-7143	-0-	8843	3	2180	9	Y	1982	2003	0	105	
01	17360 X	6971	-0-	-10389	-0-	5471	3	1500	9	Y	1364	1391	0	76	
02	16240 X	10052	-0-	-6188	-0-	8030	3	2022	9	Y	1838	1797	0	115	
03	15934 X	10582	-0-	-5352	-0-	8335	3	2247	9	Y	2043	2041	0	116	
-----															
IRON CITY STATE		WELL #: L 05H		RRCID -> 284479		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 10169		PERF.10475 - 18080					
10	84473 X	84473	-0-	-0-	-0-	80592	3	43	4	Y	3489	3543	0	389	
11	87188 X	87188	-0-	-0-	-0-	83453	3	3735	9	Y	3395	3327	0	436	
12	91479 X	91479	-0-	-0-	-0-	87566	3	3913	9	Y	3557	3614	0	361	
01	73976 X	73976	-0-	-0-	-0-	70951	3	3025	9	Y	2750	2743	0	348	
02	75205 X	75205	-0-	-0-	-0-	71610	3	3595	9	Y	3268	2990	0	608	
03	90323 X	90323	-0-	-0-	-0-	86836	3	3487	9	Y	3170	3342	0	427	
-----															
HARRISON STATE C20		WELL #: 1402H		RRCID -> 284480		COMPL. DATE 12/18/2016		TOTAL DEPTH 10984		PERF.11345 - 18298					
10	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	8674	3	19	4	Y	2116	2074	0	193	
11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	8945	3	4	4	Y	2050	2130	0	111	
12	10137 X	9573	-0-	-564	-0-	7229	3	2344	9	Y	2131	2010	0	231	
01	10137 X	9683	-0-	-454	-0-	7524	3	5	4	Y	1958	1986	0	201	
02	11136 X	9170	-0-	-1966	-0-	7033	3	2	4	Y	1941	1904	0	236	
03	11563 X	7924	-0-	-3639	-0-	2135	9	5797	3	Y	1932	1880	0	288	
-----															
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 284481		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10853		PERF.11240 - 20142					
10	5704 X	2622	-0-	-3082	-0-	1766	3	856	9	Y	778	792	0	62	
11	5520 X	3199	-0-	-2321	-0-	2174	3	1025	9	Y	932	913	0	80	
12	5704 X	3740	-0-	-1964	-0-	2626	3	1114	9	Y	1013	1012	0	81	
01	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	4024	3	1386	9	Y	1260	1256	0	84	
02	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	4970	3	1093	9	Y	994	1029	0	48	
03	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	5843	3	1456	9	Y	1324	1303	0	69	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
QUEEN CITY		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284491			COMPL. DATE 02/26/2015				TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM					
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10	55528 X	55528	-0-	-0-	-0-	53861	3	165	4	N	1365	1242	0	11	8	201
11	53368 X	53368	-0-	-0-	-0-	1502	9									
12	51559 X	51559	-0-	-0-	-0-	51864	3	1504	9	N	1367	1276	0	13	8	279
01	50431 X	50431	-0-	-0-	-0-	50430	3	1129	9	N	1026	1096	0	7	8	202
02	44524 X	44524	-0-	-0-	-0-	49180	3	1251	9	N	1137	1235	0	10	8	94
03	51321 X	51321	-0-	-0-	-0-	43407	3	1117	9	N	1015	987	0	8	8	114
						50151	3	1170	9	N	1064	1002	0	3	8	173
-----																
THUNDER CANYON		WELL #: 0204H		RRCID -> 284494			COMPL. DATE 07/28/2016				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294					
10	60733 X	60733	-0-	-0-	-0-	56511	3	18	4	Y	3822	3727	0	15	8	332
11	56905 X	56905	-0-	-0-	-0-	4204	9									
12	59686 X	59686	-0-	-0-	-0-	53279	3	3626	9	Y	3296	3258	0	15	8	355
01	64941 X	64941	-0-	-0-	-0-	55480	3	4206	9	Y	3824	3811	0	11	8	357
02	51462 X	51462	-0-	-0-	-0-	60983	3	3958	9	Y	3598	3622	0	21	8	312
03	47220 X	47220	-0-	-0-	-0-	47692	3	3770	9	Y	3427	3424	0	14	8	301
						43587	3	3633	9	Y	3303	3543	0	4	8	57
-----																
GREAT DIVIDE		WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497			COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340					
10	12121 X	10579	-0-	-1542	-0-	9973	3	606	9	Y	551	645	0	2	8	228
11	11730 X	9126	-0-	-2604	-0-	8590	3	536	9	Y	487	404	0	2	8	309
12	12121 X	7469	-0-	-4652	-0-	6873	3	596	9	Y	542	658	0	1	8	192
01	10571 X	3165	-0-	-7406	-0-	2585	3	580	9	Y	527	513	0	1	8	205
02	9889 X	9099	-0-	-790	-0-	8540	3	559	9	Y	508	422	0	2	8	289
03	10571 X	9235	-0-	-1336	-0-	8700	3	535	9	Y	486	570	0	1	8	204
-----																
RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501			COMPL. DATE 02/28/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144					
10	21049 X	13423	-0-	-7626	-0-	12195	3	34	4	N	1085	1135	0	3	8	195
11	19500 X	9195	-0-	-10305	-0-	1194	9									
12	16368 X	10903	-0-	-5465	-0-	8467	3	728	9	N	662	606	0	2	8	249
01	13423 X	9612	-0-	-3811	-0-	10125	3	778	9	N	707	757	0	2	8	197
02	12557 X	10095	-0-	-2462	-0-	9011	3	601	9	N	546	563	0	2	8	178
03	13423 X	11616	-0-	-1807	-0-	9288	3	807	9	N	734	533	0	3	8	376
						10645	3	971	9	N	883	1006	0	1	8	252
-----																
STEAMWORKS		WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503			COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760					
10	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3355	3	38	4	Y	193	238	0	1	8	24
11	3930 X	2973	-0-	-957	-0-	212	9									
12	4061 X	3153	-0-	-908	-0-	2773	3	200	9	Y	182	168	0			38
01	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	2831	3	322	9	Y	293	265	0			66
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3933	3	535	9	Y	486	425	0	1	8	126
03	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	3341	3	459	9	Y	417	488	0	1	8	54
						3302	3	205	9	Y	186	218	0			22
-----																
RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529			COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613					
10	13485 X	6885	-0-	-6600	-0-	6329	3	17	4	N	490	513	0	1	8	40
11	12600 X	5176	-0-	-7424	-0-	539	9									
12	12152 X	6961	-0-	-5191	-0-	4789	3	387	9	N	352	323	0	1	8	68
01	7161 X	5845	-0-	-1316	-0-	6572	3	389	9	N	354	383	0	1	8	38
02	6699 X	6476	-0-	-223	-0-	5505	3	340	9	N	309	319	0	1	8	27
03	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	5995	3	481	9	N	437	317	0	2	8	145
						8640	3	537	9	N	488	555	0	1	8	77

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352														
HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		23560 X	23557	-0-	-3	-0-	21185 3	7 4	Y	2150	2273 0	5 8	158	
							2365 9							
11		22800 X	21285	-0-	-1515	-0-	18883 3	2402 9	Y	2184	2009 0	4 8	329	
12		22849 X	22849	-0-	-0-	-0-	20599 3	2250 9	Y	2045	2120 0	3 8	251	
01		23560 X	20357	-0-	-3203	-0-	18541 3	1816 9	Y	1651	1736 0	5 8	161	
02		22286 X	22286	-0-	-0-	-0-	19963 3	2323 9	Y	2112	1978 0	5 8	290	
03		23560 X	-0-	-0-	-23560	-0-			Y	452	446 0		296	
-----														
RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982														
10		16275 X	3432	-0-	-12843	-0-	2621 3	7 4	N	731	766 0	1 8	142	
							804 9							
11		15030 X	710	-0-	-14320	-0-	269 3	441 9	N	401	368 0		175	
12		12648 X	623	-0-	-12025	-0-	206 3	417 9	N	379	463 0		91	
01		6479 X	548	-0-	-5931	-0-	183 3	365 9	N	332	344 0		79	
02		3219 X	674	-0-	-2545	-0-	187 3	487 9	N	443	323 0		199	
03		3441 X	279	-0-	-3162	-0-	73 3	206 9	N	187	213 0		173	
-----														
THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040														
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833														
10		15779 X	9980	-0-	-5799	-0-	8532 3	1 4	Y	1315	1420 0	2 8	213	
							1447 9							
11		15270 X	1625	-0-	-13645	-0-	1209 3	1 4	Y	377	245 0		345	
							415 9							
12		15996 X	2464	-0-	-13532	-0-	2167 3	2 4	Y	268	386 0	2 8	225	
							295 9							
01		15996 X	1735	-0-	-14261	-0-	1562 3	29 4	Y	131	129 0		227	
							144 9							
02		14964 X	-0-	-0-	-14964	-0-			Y	90			317	
03		9982 X	611	-0-	-9371	-0-	611 3		Y	-0-			279	
-----														
UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614														
10		23467 X	20768	-0-	-2699	-0-	19268 3	90 4	Y	1282	1256 0	4 8	81	
							1410 9							
11		21990 X	17609	-0-	-4381	-0-	16118 3	1491 9	Y	1355	1358 0	3 8	75	
12		34069 X	21787	-0-	-12282	-0-	20060 3	1727 9	Y	1570	1540 0	3 8	102	
01		34069 X	14315	-0-	-19754	-0-	13096 3	1219 9	Y	1108	1112 0	3 8	95	
02		31871 X	11468	-0-	-20403	-0-	10400 3	1068 9	Y	971	963 0	2 8	101	
03		21793 X	12816	-0-	-8977	-0-	11368 3	1448 9	Y	1316	1330 0	1 8	86	
-----														
SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035														
10		15469 X	14649	-0-	-820	-0-	14346 3	303 9	Y	275	273 0	3 8	20	
11		20610 X	9181	-0-	-11429	-0-	8971 3	210 9	Y	191	192 0	2 8	17	
12		21297 X	7794	-0-	-13503	-0-	7588 3	206 9	Y	187	185 0	1 8	18	
01		21297 X	7644	-0-	-13653	-0-	7505 3	139 9	Y	126	124 0	2 8	18	
02		17574 X	8402	-0-	-9172	-0-	8273 3	129 9	Y	117	115 0	2 8	18	
03		14663 X	9372	-0-	-5291	-0-	9243 3	129 9	Y	117	116 0	1 8	18	



PHANTOM (WOLFCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD													
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC										71052 900		ASSOCIATED													
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT										//CONT.// 703352		WELL #:													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM										
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
NORTH GOAT 2 UNIT										WELL #:		RRCID -> 284683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT										WELL #:		RRCID -> 284684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10921 - 20875			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-										
JAMES 02										WELL #:		1404		RRCID -> 284703		COMPL. DATE		03/01/2013		TOTAL DEPTH		12114		PERF.10378 - 11882	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135										
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135										
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135										
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				135										
HARRISON STATE C20										WELL #:		1401		RRCID -> 284716		COMPL. DATE		03/12/2013		TOTAL DEPTH		16615		PERF.10446 - 12178	
10	6231	X	1652	-0-	-4579	-0-	1393	3	3	4	Y	233	228	0	29										
							256	9																	
11	6030	X	642	-0-	-5388	-0-	457	3	185	9	Y	168	175	0	22										
12	4185	X	908	-0-	-3277	-0-	646	3	262	9	Y	238	225	0	35										
01	1643	X	1096	-0-	-547	-0-	831	3	1	4	Y	240	243	0	32										
							264	9																	
02	1537	X	1236	-0-	-301	-0-	996	3	240	9	Y	218	214	0	36										
03	1643	X	1604	-0-	-39	-0-	1330	3	274	9	Y	249	243	0	42										
STEAMWORKS										WELL #:		0304H		RRCID -> 284719		COMPL. DATE		06/13/2017		TOTAL DEPTH		10545		PERF.10900 - 18275	
10	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	10606	3	67	4	Y	2334	2306	0	297										
							2567	9																	
11	10530	X	8587	-0-	-1943	-0-	6836	3	1751	9	Y	1592	1552	0	335										
12	10881	X	4609	-0-	-6272	-0-	3392	3	1217	9	Y	1106	1192	0	247										
01	13237	X	3784	-0-	-9453	-0-	2885	3	899	9	Y	817	852	0	211										
02	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	11781	3	2775	9	Y	2523	2406	0	325										
03	13237	X	11658	-0-	-1579	-0-	9314	3	2344	9	Y	2131	2200	0	255										

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352										
SANDLOT STATE				WELL #: U 03H	RRCID -> 284864	COMPL. DATE 07/16/2018	TOTAL DEPTH 10291	PERF.10749	- 17041					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	25254 X	25254	-0-	-0-	-0-	23949	3	1305	9	Y	1186	1185	0	5 8
11	18190 X	18190	-0-	-0-	-0-	17583	3	607	9	Y	552	556	0	4 8
12	16875 X	16875	-0-	-0-	-0-	16296	3	579	9	Y	526	518	0	3 8
01	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-	14519	3	345	9	Y	314	310	0	4 8
02	16342 X	16342	-0-	-0-	-0-	16024	3	318	9	Y	289	288	0	3 8
03	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	17903	3	321	9	Y	292	290	0	1 8
-----														
SANDLOT STATE				WELL #: L 02H	RRCID -> 284869	COMPL. DATE 07/17/2018	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10975	- 17254					
10	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	-0-			9
11	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	14983	3	439	9	Y	399	400	0	3 8
12	15009 X	15009	-0-	-0-	-0-	14522	3	487	9	Y	443	437	0	2 8
01	12879 X	12879	-0-	-0-	-0-	12616	3	263	9	Y	239	236	0	3 8
02	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	17712	3	337	9	Y	306	305	0	3 8
03	21041 X	21041	-0-	-0-	-0-	20681	3	360	9	Y	327	325	0	1 8
-----														
SMR				WELL #: U 08H	RRCID -> 284894	COMPL. DATE 09/24/2018	TOTAL DEPTH 10832	PERF.11022	- 20516					
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2269	3	460	9	N	418	427	0	1 8
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	2557	3	972	9	N	884	869	0	1 8
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	4132	3	1707	9	N	1552	1516	0	1 8
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3474	3	244	9	N	222	267	0	1 8
02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3132	3	633	9	N	575	564	0	1 8
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	4641	3	886	9	N	805	805	0	1 8
-----														
SANDLOT STATE				WELL #: B103SL	RRCID -> 284895	COMPL. DATE 07/13/2018	TOTAL DEPTH 10662	PERF.10928	- 17385					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SMR				WELL #: B108SL	RRCID -> 284934	COMPL. DATE 09/23/2018	TOTAL DEPTH 11052	PERF.11391	- 19804					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUTH MITRE 2 UNIT				WELL #: L 05H	RRCID -> 285155	COMPL. DATE 06/23/2018	TOTAL DEPTH 11020	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 06H		RRCID -> 285176		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	39586 X	39586	-0-	-0-	-0-	32664	3	1	4	N	6292	6296	0	7	8	184
11	39304 X	39304	-0-	-0-	-0-	6921	9	7197	9	N	6543	6530	0	7	8	190
12	36234 X	36234	-0-	-0-	-0-	32107	3	6952	9	N	6320	6258	0	5	8	247
01	23715 X	23715	-0-	-0-	-0-	29282	3	4364	9	N	3967	3942	0	5	8	267
02	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	19351	3	5697	9	N	5179	5213	0	5	8	228
03	30872 X	30872	-0-	-0-	-0-	19442	3	6718	9	N	6107	6153	0	2	8	180
03	24154 X		-0-	-0-	-0-	24154	3									
SANDLOT STATE		WELL #: U 07H		RRCID -> 285350		COMPL. DATE 11/21/2018				TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096						
10	65376 X	65376	-0-	-0-	-0-	63906	3	1470	9	Y	1336	1328	0	12	8	77
11	43434 X	43434	-0-	-0-	-0-	42324	3	1110	9	Y	1009	1015	0	9	8	62
12	38254 X	38254	-0-	-0-	-0-	37119	3	1135	9	Y	1032	1016	0	6	8	72
01	35281 X	35281	-0-	-0-	-0-	34580	3	701	9	Y	637	629	0	8	8	72
02	24448 X	24448	-0-	-0-	-0-	23874	3	574	9	Y	522	519	0	5	8	70
03	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	22225	3	551	9	Y	501	499	0	1	8	71
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 285355		COMPL. DATE 06/13/2018				TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARPOON		WELL #: 1401BH		RRCID -> 285367		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201						
10	3782 X	2360	-0-	-1422	-0-	2245	3	4	4	Y	101	114	0			7
11	4260 X	2261	-0-	-1999	-0-	111	9	2143	3	Y	107	98	0			16
12	4402 X	2319	-0-	-2083	-0-	2102	3	217	9	Y	197	189	0			24
01	4402 X	2093	-0-	-2309	-0-	1895	3	198	9	Y	180	186	0			18
02	3799 X	2655	-0-	-1144	-0-	2359	3	296	9	Y	269	252	0			35
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	98	74	0			59
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: U 04H		RRCID -> 285370		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225						
10	34707 X	34707	-0-	-0-	-0-	29763	3	1	4	N	4494	4481	0	6	8	131
11	30255 X	30255	-0-	-0-	-0-	4943	9	25770	3	N	4077	4084	0	6	8	118
12	30592 X	30592	-0-	-0-	-0-	26271	3	4321	9	N	3928	3888	0	5	8	153
01	22854 X	22854	-0-	-0-	-0-	20125	3	2729	9	N	2481	2461	0	6	8	167
02	21711 X	21711	-0-	-0-	-0-	17982	3	3729	9	N	3390	3403	0	5	8	149
03	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	18855	3	4645	9	N	4223	4246	0	1	8	125
SOUTH MITRE 2 UNIT		WELL #: B104SL		RRCID -> 285376		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
11	22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	-0-	21226	3	1746	9	Y	1587	1587	0	5 8	-0-
12	20833 X	20833	-0-	-0-	-0-	-0-	18977	3	1856	9	Y	1687	1687	0	3 8	16
01	19842 X	19842	-0-	-0-	-0-	-0-	18657	3	1185	9	Y	1077	1077	0	5 8	16
02	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	-0-	23836	3	1093	9	Y	994	994	0	5 8	11
03	29071 X	29071	-0-	-0-	-0-	-0-	27969	3	1102	9	Y	1002	997	0	2 8	14
-----																
SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430																
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
-----																
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490																
10	9765 X	5377	-0-	-4388	-0-	-0-	4528	3	849	9	Y	772	908	0	2 8	293
11	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	-0-	12154	3	1966	9	Y	1787	1733	0	4 8	343
12	16384 X	16384	-0-	-0-	-0-	-0-	13726	3	2658	9	Y	2416	2552	0	4 8	203
01	10664 X	9675	-0-	-989	-0-	-0-	8266	3	1409	9	Y	1281	1227	0	3 8	254
02	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	-0-	12074	3	2373	9	Y	2157	2056	0	5 8	350
03	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	-0-	15148	3	2548	9	Y	2316	2410	0	2 8	254
-----																
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910																
10	38838 X	38838	-0-	-0-	-0-	-0-	34903	3	3935	9	Y	3577	3511	0	12 8	283
11	43136 X	43136	-0-	-0-	-0-	-0-	39178	3	3958	9	Y	3598	3560	0	14 8	307
12	45277 X	45277	-0-	-0-	-0-	-0-	41231	3	4046	9	Y	3678	3680	0	11 8	294
01	45359 X	45359	-0-	-0-	-0-	-0-	41322	3	4037	9	Y	3670	3702	0	18 8	244
02	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	-0-	43771	3	3401	9	Y	3092	3171	0	17 8	148
03	46635 X	46635	-0-	-0-	-0-	-0-	42456	3	4179	9	Y	3799	3744	0	6 8	197
-----																
SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054																
10	29412 X	29412	-0-	-0-	-0-	-0-	28082	3	1330	9	Y	1209	1208	0	5 8	49
11	21753 X	21753	-0-	-0-	-0-	-0-	20719	3	1034	9	Y	940	948	0	4 8	37
12	23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	-0-	22734	3	1038	9	Y	944	931	0	4 8	46
01	47702 X	47702	-0-	-0-	-0-	-0-	46464	3	1238	9	Y	1125	1114	0	11 8	46
02	52501 X	52501	-0-	-0-	-0-	-0-	51355	3	1146	9	Y	1042	1037	0	10 8	41
03	58535 X	58535	-0-	-0-	-0-	-0-	57379	3	1156	9	Y	1051	1044	0	4 8	44
-----																
SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498																
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352  
 SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT		-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

10	11253	X		-0-	-0-	-11253	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	8395	X		8395	-0-	-0-	-0-	7767	3	628	9	Y	571	575	0	2 8	6
12	12987	X		12987	-0-	-0-	-0-	12356	3	631	9	Y	574	566	0	2 8	12
01	7716	X		7716	-0-	-0-	-0-	7346	3	370	9	Y	336	334	0	2 8	12
02	8461	X		8461	-0-	-0-	-0-	8119	3	342	9	Y	311	311	0	2 8	10
03	12989	X		9419	-0-	-3570	-0-	9072	3	347	9	Y	315	313	0	1 8	11

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

10	34223	X		34223	-0-	-0-	-0-	32838	3	1385	9	Y	1259	1257	0	6 8	42
11	52440	X		22379	-0-	-30061	-0-	21270	3	1109	9	Y	1008	1015	0	5 8	30
12	54188	X		19787	-0-	-34401	-0-	18655	3	1132	9	Y	1029	1016	0	3 8	40
01	54188	X		19980	-0-	-34208	-0-	19586	3	394	9	Y	358	353	0	5 8	40
02	36453	X		21736	-0-	-14717	-0-	21513	3	223	9	Y	203	200	0	4 8	39
03	34224	X		25133	-0-	-9091	-0-	24900	3	233	9	Y	212	209	0	2 8	40

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

10	30132	X		13972	-0-	-16160	-0-	13966	3	6	9	Y	5	3	0	3 8	42
11	29160	X		8756	-0-	-20404	-0-	8754	3	2	9	Y	2	2	0	2 8	40
12	30132	X		15812	-0-	-14320	-0-	15416	3	396	9	Y	360	356	0	2 8	42
01	26784	X		25198	-0-	-1586	-0-	24597	3	601	9	Y	546	540	0	6 8	42
02	19575	X		15216	-0-	-4359	-0-	14858	3	358	9	Y	325	324	0	3 8	40
03	15810	X		11498	-0-	-4312	-0-	11215	3	283	9	Y	257	255	0	1 8	41

UB WELL #: C108H RRCID -> 286501 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11451 - 19205

10	22351	X		20173	-0-	-2178	-0-	17667	3	372	4	Y	1940	1922	0	4 8	122
								2134	9								
11	20370	X		4074	-0-	-16296	-0-	2889	3	1185	9	Y	1077	1138	0	1 8	60
12	24955	X		-0-	-0-	-24955	-0-					Y	810	817	0		53
01	24955	X		-0-	-0-	-24955	-0-					Y	1128	1084	0		97
02	23345	X		-0-	-0-	-23345	-0-					Y	1010	1002	0		105
03	20181	X		-0-	-0-	-20181	-0-					Y	100	198	0		7

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352  
 IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

10	35898	X	31966	-0-	-3932	-0-	29999	3	1967	9	Y	1788	1892	0	7	8	54
11	33750	X	32006	-0-	-1744	-0-	30146	3	1860	9	Y	1691	1626	0	7	8	112
12	38578	X	38578	-0-	-0-	-0-	36617	3	1961	9	Y	1783	1792	0	9	8	94
01	36092	X	36092	-0-	-0-	-0-	34243	3	1849	9	Y	1681	1672	0	9	8	94
02	35648	X	35648	-0-	-0-	-0-	33755	3	1893	9	Y	1721	1698	0	9	8	108
03	39818	X	39818	-0-	-0-	-0-	37944	3	1874	9	Y	1704	1713	0	3	8	96

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

10	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-					13
11	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8668	3	197	9	Y	179	179	0	2	8	11
12	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8642	3	320	9	Y	291	288	0	1	8	13
01	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	11929	3	861	9	Y	783	780	0	3	8	13
02	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13184	3	799	9	Y	726	726	0	3	8	10
03	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	14731	3	806	9	Y	733	730	0	1	8	12

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	16404	3	744	9	Y	676	679	0	4	8	8
12	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	15414	3	812	9	Y	738	728	0	3	8	15
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	6744	3	840	9	Y	764	762	0	2	8	15
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	7828	3	809	9	Y	735	737	0	1	8	12
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	8746	3	820	9	Y	745	742	0	1	8	14

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

10	60977	X	57184	-0-	-3793	-0-	52959	3	1021	4	Y	2913	2831	0	15	8	183
							3204	9									
11	67334	X	67334	-0-	-0-	-0-	64053	3	3281	9	Y	2983	2967	0	19	8	180
12	71709	X	71709	-0-	-0-	-0-	68421	3	3288	9	Y	2989	2970	0	15	8	184
01	69673	X	69673	-0-	-0-	-0-	66569	3	3104	9	Y	2822	2824	0	23	8	159
02	65076	X	60623	-0-	-4453	-0-	58038	3	2585	9	Y	2350	2378	0	21	8	110
03	71703	X	69549	-0-	-2154	-0-	66163	3	3386	9	Y	3078	3026	0	8	8	154

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
SANDLOT STATE		WELL #: U 09H		RRCID -> 286543		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 10336		PERF.10863		- 16747		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	36931 X	36931	-0-	-0-	-0-	35600	3	1331	9	Y	1210	1204	0	7 8 41
11	24127 X	24127	-0-	-0-	-0-	23059	3	1068	9	Y	971	972	0	5 8 35
12	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	20698	3	1111	9	Y	1010	997	0	3 8 45
01	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	9296	3	2536	9	Y	2305	2304	0	2 8 44
02	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	4578	3	3175	9	Y	2886	2898	0	1 8 31
03	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	5140	3	3219	9	Y	2926	2919	0	38
-----														
EAST CAPOTE		WELL #: B101H		RRCID -> 286562		COMPL. DATE 04/22/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11241		- 15971		
10	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6404	3	440	9	Y	400	391	0	2 8 36
11	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6182	3	371	9	Y	337	347	0	2 8 24
12	6727 X	6347	-0-	-380	-0-	5937	3	410	9	Y	373	360	0	1 8 36
01	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7170	3	375	9	Y	341	346	0	2 8 29
02	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6363	3	419	9	Y	381	340	0	2 8 68
03	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	6509	3	535	9	Y	486	444	0	1 8 109
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: B109SL		RRCID -> 286584		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10823		PERF.11250		- 17235		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST CAPOTE		WELL #: B107H		RRCID -> 286652		COMPL. DATE 02/18/2019		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11194		- 15980		
10	21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	18691	3	2393	9	Y	2175	2184	0	5 8 198
11	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	18969	3	2338	9	Y	2125	2163	0	6 8 154
12	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	18739	3	2361	9	Y	2146	2091	0	4 8 205
01	21080 X	20448	-0-	-632	-0-	18153	3	2295	9	Y	2086	2106	0	6 8 179
02	20590 X	19982	-0-	-608	-0-	17697	3	2285	9	Y	2077	1880	0	6 8 370
03	22010 X	19688	-0-	-2322	-0-	17631	3	2057	9	Y	1870	1820	0	2 8 418
-----														
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287200		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10566		PERF.10743		- 20420		
10	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	5828	3	633	9	N	575	597	0	1 8 33
11	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	5995	3	911	9	N	828	828	0	1 8 32
12	7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	6408	3	1560	9	N	1418	1366	0	2 8 82
01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	4852	3	1291	9	N	1174	1192	0	2 8 62
02	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	4837	3	1092	9	N	993	1011	0	2 8 42
03	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	4632	3	1063	9	N	966	951	0	1 8 56
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: L 15H		RRCID -> 288008		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 10549		PERF.10802		- 17147		
10	83363 X	83363	-0-	-0-	-0-	81134	3	2229	9	Y	2026	2013	0	16 8 15
11	117018 X	117018	-0-	-0-	-0-	113797	3	3221	9	Y	2928	2916	0	24 8 3
12	108362 X	108362	-0-	-0-	-0-	105202	3	3160	9	Y	2873	2829	0	17 8 30
01	65177 X	65177	-0-	-0-	-0-	63642	3	1535	9	Y	1395	1380	0	15 8 30
02	53431 X	53431	-0-	-0-	-0-	52244	3	1187	9	Y	1079	1074	0	10 8 25
03	61372 X	61372	-0-	-0-	-0-	60140	3	1232	9	Y	1120	1113	0	4 8 28
-----														
SANDLOT STATE		WELL #: B113SL		RRCID -> 288009		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 10823		PERF.11047		- 16613		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352										
SANDLOT STATE		WELL #: U 13H		RRCID ->	288010	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	10372	PERF.10630	-	16928
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	20723 3	905 9	Y	823	820 0	4 8	3
11	32118 X	32118	-0-	-0-	-0-	30491 3	1627 9	Y	1479	1475 0	7 8	-0-
12	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	24128 3	1729 9	Y	1572	1553 0	4 8	15
01	24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	22955 3	1110 9	Y	1009	1003 0	6 8	15
02	26397 X	26397	-0-	-0-	-0-	25371 3	1026 9	Y	933	933 0	5 8	10
03	29385 X	29385	-0-	-0-	-0-	28347 3	1038 9	Y	944	939 0	2 8	13
-----												
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	288283	COMPL. DATE	12/02/2019	TOTAL DEPTH	10797	PERF.10992	-	20373
10	19685 X	18130	-0-	-1555	-0-	15306 3	2824 9	Y	2567	2556 0	8 8	176
11	19050 X	17548	-0-	-1502	-0-	14770 3	2778 9	Y	2525	2518 0	8 8	175
12	19685 X	18163	-0-	-1522	-0-	15182 3	2981 9	Y	2710	2660 0	6 8	219
01	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	17402 3	2805 9	Y	2550	2578 0	11 8	180
02	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	18766 3	2860 9	Y	2600	2525 0	12 8	243
03	22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	19271 3	2990 9	Y	2718	2573 0	2 8	386
-----												
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID ->	288552	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	11102	PERF.11297	-	20645
10	10509 X	9788	-0-	-721	-0-	8440 3	1348 9	Y	1225	1221 0	3 8	84
11	10170 X	9896	-0-	-274	-0-	8499 3	1397 9	Y	1270	1263 0	3 8	88
12	10509 X	9768	-0-	-741	-0-	8299 3	1469 9	Y	1335	1313 0	2 8	108
01	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	8733 3	1349 9	Y	1226	1244 0	3 8	87
02	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	8950 3	1308 9	Y	1189	1162 0	3 8	111
03	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	8794 3	1507 9	Y	1370	1285 0	1 8	195
-----												
SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID ->	288633	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	11216	PERF.11615	-	17620
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 16H		RRCID ->	288664	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11269	-	18237
10	16122 X	16122	-0-	-0-	-0-	14565 3	1557 9	Y	1415	1415 0	6 8	97
11	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	13832 3	1843 9	Y	1675	1650 0	6 8	116
12	15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	13637 3	1905 9	Y	1732	1704 0	4 8	140
01	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	14747 3	1761 9	Y	1601	1621 0	7 8	113
02	15867 X	15867	-0-	-0-	-0-	14165 3	1702 9	Y	1547	1509 0	6 8	145
03	16213 X	15593	-0-	-620	-0-	13804 3	1789 9	Y	1626	1539 0	1 8	231
-----												
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	288680	COMPL. DATE	12/08/2019	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11352	-	20194
10	36916 X	36916	-0-	-0-	-0-	32241 3	4675 9	Y	4250	4215 0	12 8	180
11	32610 X	29386	-0-	-3224	-0-	25694 3	3692 9	Y	3356	3367 0	10 8	159
12	33697 X	31039	-0-	-2658	-0-	27245 3	3794 9	Y	3449	3441 0	8 8	159
01	35340 X	29354	-0-	-5986	-0-	25607 3	3747 9	Y	3406	3353 0	11 8	201
02	34539 X	30352	-0-	-4187	-0-	26748 3	3604 9	Y	3276	3275 0	11 8	191
03	36921 X	32287	-0-	-4634	-0-	28448 3	3839 9	Y	3490	3488 0	2 8	191
-----												
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	289056	COMPL. DATE	12/06/2019	TOTAL DEPTH	11145	PERF.11329	-	21085
10	19282 X	18732	-0-	-550	-0-	15906 3	2826 9	Y	2569	2558 0	4 8	109
11	18660 X	16616	-0-	-2044	-0-	14204 3	2412 9	Y	2193	2194 0	4 8	104
12	19282 X	17271	-0-	-2011	-0-	14867 3	2404 9	Y	2185	2185 0	3 8	101
01	18724 X	17614	-0-	-1110	-0-	15157 3	2457 9	Y	2234	2198 0	5 8	132
02	17516 X	17451	-0-	-65	-0-	15118 3	2333 9	Y	2121	2124 0	5 8	124
03	18724 X	17418	-0-	-1306	-0-	15095 3	2323 9	Y	2112	2119 0	1 8	116



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289057		COMPL. DATE 12/06/2019		TOTAL DEPTH 11204		PERF. 11296		- 21225		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	23188 X	23092	-0-	-96	-0-	20180 3	2912 9	Y	2647		2653 0	7 8		112
11	22410 X	22227	-0-	-183	-0-	19338 3	2889 9	Y	2626		2607 0	7 8		124
12	23328 X	23328	-0-	-0-	-0-	20513 3	2815 9	Y	2559		2560 0	5 8		118
01	23095 X	22748	-0-	-347	-0-	20045 3	2703 9	Y	2457		2423 0	7 8		145
02	22104 X	22104	-0-	-0-	-0-	19528 3	2576 9	Y	2342		2343 0	7 8		137
03	23343 X	21767	-0-	-1576	-0-	19247 3	2520 9	Y	2291		2301 0	2 8		125
-----														
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 289239		COMPL. DATE 04/09/2020		TOTAL DEPTH 10984		PERF. 10984		- 19608		
10	18445 X	12410	-0-	-6035	-0-	11023 3	1387 9	N	1261		1353 0	2 8		72
11	17850 X	8048	-0-	-9802	-0-	5539 3	2509 9	N	2281		2265 0	1 8		87
12	18197 X	6203	-0-	-11994	-0-	5314 3	889 9	N	808		847 0	1 8		47
01	15655 X	9548	-0-	-6107	-0-	8184 3	1364 9	N	1240		1219 0	3 8		65
02	12586 X	9702	-0-	-2884	-0-	8136 3	1566 9	N	1424		1426 0	3 8		60
03	12400 X	9950	-0-	-2450	-0-	8641 3	1309 9	N	1190		1180 0	1 8		69
-----														
ARMSTRONG 16		WELL #: 1		RRCID -> 289347		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 11173		PERF. 9514		- 10996		
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3798 3	105 9	N	95		170 1	1 8		195
11	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4180 3	152 9	N	138		1 8			332
12	3534 X	2951	-0-	-583	-0-	2863 3	88 9	N	80		191 1	17 8		204
01	3534 X	3078	-0-	-456	-0-	3061 3	17 9	N	15		1 8			218
02	3306 X	1911	-0-	-1395	-0-	1886 3	25 9	N	23		181 1	1 8		59
03	3534 X	2610	-0-	-924	-0-	2526 3	84 9	N	76					135
-----														
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 289375		COMPL. DATE 04/09/2020		TOTAL DEPTH 11266		PERF. 11876		- 20987		
10	55087 X	35558	-0-	-19529	-0-	31157 3	4401 9	N	4001		3975 0	10 8		228
11	53310 X	38105	-0-	-15205	-0-	34248 3	3857 9	N	3506		3589 0	12 8		133
12	52669 X	41376	-0-	-11293	-0-	36053 3	5323 9	N	4839		4683 0	8 8		281
01	47616 X	41516	-0-	-6100	-0-	36265 3	5251 9	N	4774		4792 0	13 8		250
02	42595 X	42595	-0-	-0-	-0-	37264 3	5331 9	N	4846		4879 0	12 8		205
03	46438 X	46438	-0-	-0-	-0-	40419 3	6019 9	N	5472		5357 0	5 8		315
-----														
PYTHIAN		WELL #: 2		RRCID -> 289384		COMPL. DATE 05/07/2012		TOTAL DEPTH 11446		PERF. 9744		- 11100		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					32
-----														
PYTHIAN		WELL #: 1		RRCID -> 289408		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 9834		- 11193		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					15

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352							
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		13H		RRCID -> 289437		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	72579 X	72579	-0-	-0-	-0-	59188 3	140 4	N	12046	12006 0	18 8 194
						13251 9					
11	51337 X	51337	-0-	-0-	-0-	43242 3	3 4	N	7356	7379 0	14 8 157
						8092 9					
12	52021 X	52021	-0-	-0-	-0-	44002 3	2 4	N	7288	7274 0	10 8 161
						8017 9					
01	46728 X	46728	-0-	-0-	-0-	39745 3	2 4	N	6346	6247 0	15 8 245
						6981 9					
02	49248 X	49248	-0-	-0-	-0-	42152 3	11 4	N	6441	6538 0	15 8 133
						7085 9					
03	47664 X	47664	-0-	-0-	-0-	40807 3	6857 9	N	6234	6203 0	5 8 159
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 289544		COMPL. DATE 04/14/2020		TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652	
10	42150 X	42150	-0-	-0-	-0-	35413 3	84 4	N	6048	6021 0	10 8 97
						6653 9					
11	41590 X	41590	-0-	-0-	-0-	34325 3	3 4	N	6602	6548 0	10 8 141
						7262 9					
12	42091 X	42091	-0-	-0-	-0-	35512 3	2 4	N	5979	5980 0	8 8 132
						6577 9					
01	37413 X	37413	-0-	-0-	-0-	31856 3	1 4	N	5051	4976 0	12 8 195
						5556 9					
02	42575 X	42575	-0-	-0-	-0-	36808 3	10 4	N	5234	5309 0	12 8 108
						5757 9					
03	45562 X	45562	-0-	-0-	-0-	40473 3	5089 9	N	4626	4611 0	5 8 118
ARMSTRONG 14		WELL #:		3		RRCID -> 289550		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
MEEKER UNIT 05		WELL #:		13		RRCID -> 289551		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
		PLUGGED AND ABANDONED		10/09/2023							
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 289555		COMPL. DATE 04/10/2020		TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
BOUCHER 2		WELL #: 2		RRCID -> 289622		COMPL. DATE 12/11/2012			TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2023															
-----															
MEEKER 18		WELL #: 2		RRCID -> 289761		COMPL. DATE 03/15/2012			TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946						
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
-----															
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: L 07H		RRCID -> 289763		COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434						
10	10075	X	2306	-0-	-7769	-0-	1803	3	503	9	N	457	326	0	239
11	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	7922	3	2290	9	N	2082	2054	0	265
12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	7761	3	2112	9	N	1920	2002	0	181
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	6278	3	1746	9	N	1587	1480	0	286
02	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	16276	3	1234	9	N	1122	1162	0	241
03	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	8254	3	1827	9	N	1661	1767	0	134
-----															
UINTA		WELL #: 0204H		RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016			TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286						
10	23901	X	17282	-0-	-6619	-0-	15339	3	72	4	Y	1701	1678	0	107
							1871	9							
11	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	17476	3	1631	9	Y	1483	1504	0	82
12	19375	X	16329	-0-	-3046	-0-	14502	3	1827	9	Y	1661	1633	0	108
01	19375	X	11902	-0-	-7473	-0-	10741	3	1161	9	Y	1055	1070	0	90
02	18473	X	15254	-0-	-3219	-0-	13904	3	1350	9	Y	1227	1187	0	127
03	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	18374	3	2688	9	Y	2444	2411	0	159
-----															
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016			TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580						
10	8835	X	1342	-0-	-7493	-0-	924	3	418	9	N	380	331	0	199
11	8550	X	7530	-0-	-1020	-0-	5696	3	1834	9	N	1667	1652	0	212
12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	5533	3	1722	9	N	1565	1628	0	148
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	3633	3	1146	9	N	1042	1001	0	188
02	7279	X	5844	-0-	-1435	-0-	4778	3	1066	9	N	969	946	0	209
03	7781	X	7628	-0-	-153	-0-	6205	3	1423	9	N	1294	1397	0	105
-----															
JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				134

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352									
BOUCHER 2		WELL #:		1	RRCID ->	289771	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11629	PERF.10373 - 11138		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2023													

HARRISON STATE C20		WELL #:		1401H	RRCID ->	289772	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11718 - 16629		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	849 X	849	-0-	-0-	-0-	848	3	1	4	N	-0-		49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

MEEKER 18		WELL #:		6	RRCID ->	289786	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	11256	PERF. 9607 - 10325		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG 14		WELL #:		1	RRCID ->	289984	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11381	PERF. 8860 - 11126		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPPLETON WEST UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	290161	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10618 - 19172			
10	53723 X	42789	-0-	-10934	-0-	37212	3	5577	9	N	5070	5172	0	22
11	48660 X	34825	-0-	-13835	-0-	30162	3	4663	9	N	4239	4161	0	100
12	50282 X	42627	-0-	-7655	-0-	37174	3	5453	9	N	4957	4972	0	85
01	48236 X	41873	-0-	-6363	-0-	36782	3	5091	9	N	4628	4638	0	75
02	41731 X	-0-	-0-	-41731	-0-					N	4408	4377	0	106
03	42780 X	40048	-0-	-2732	-0-	35118	3	4930	9	N	4482	4498	0	90

NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	290192	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10941 - 20770		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		24335 X	10890	-0-	-13445	-0-	6924	3	3966	9	N	3605	3656	0	15
11		20250 X	7966	-0-	-12284	-0-	4127	3	3839	9	N	3490	3423	0	82
12		20925 X	11201	-0-	-9724	-0-	6407	3	4794	9	N	4358	4365	0	75
01		18042 X	9788	-0-	-8254	-0-	5539	3	4249	9	N	3863	3875	0	63
02		10179 X	-0-	-0-	-10179	-0-					N	2814	2810	0	67
03		11191 X	4799	-0-	-6392	-0-	1638	3	3161	9	N	2874	2884	0	57
-----															
CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357															
10		51491 X	40167	-0-	-11324	-0-	35072	3	5095	9	N	4632	4711	0	20
11		49800 X	31477	-0-	-18323	-0-	27100	3	4377	9	N	3979	3906	0	93
12		51460 X	42707	-0-	-8753	-0-	37164	3	5543	9	N	5039	5046	0	86
01		46965 X	42047	-0-	-4918	-0-	36499	3	5548	9	N	5044	5048	0	82
02		39266 X	-0-	-0-	-39266	-0-					N	4398	4375	0	105
03		42718 X	40732	-0-	-1986	-0-	35646	3	5086	9	N	4624	4637	0	92
-----															
CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670															
10		95449 X	75987	-0-	-19462	-0-	70032	3	5955	9	N	5414	5506	0	23
11		87570 X	64354	-0-	-23216	-0-	59457	3	4897	9	N	4452	4370	0	105
12		90489 X	76939	-0-	-13550	-0-	70691	3	6248	9	N	5680	5688	0	97
01		84568 X	74486	-0-	-10082	-0-	68325	3	6161	9	N	5601	5607	0	91
02		73370 X	-0-	-0-	-73370	-0-					N	4755	4732	0	114
03		76942 X	69968	-0-	-6974	-0-	64537	3	5431	9	N	4937	4952	0	99
-----															
CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375															
10		54963 X	39709	-0-	-15254	-0-	34997	3	4712	9	N	4284	4363	0	18
11		47010 X	27662	-0-	-19348	-0-	24182	3	3480	9	N	3164	3108	0	74
12		48577 X	36119	-0-	-12458	-0-	31423	3	4696	9	N	4269	4270	0	73
01		47337 X	35408	-0-	-11929	-0-	30789	3	4619	9	N	4199	4204	0	68
02		40136 X	-0-	-0-	-40136	-0-					N	2718	2721	0	65
03		39711 X	27396	-0-	-12315	-0-	23872	3	3524	9	N	3204	3205	0	64
-----															
CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416															
10		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	29	29	0	-0-
11		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
12		1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
-----															
CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885															
10		80538 X	65074	-0-	-15464	-0-	57140	3	7934	9	N	7213	7298	0	31
11		75720 X	49702	-0-	-26018	-0-	45017	3	4685	9	N	4259	4190	0	100
12		78244 X	63953	-0-	-14291	-0-	57577	3	6376	9	N	5796	5797	0	99
01		72757 X	59372	-0-	-13385	-0-	53092	3	6280	9	N	5709	5715	0	93
02		61190 X	-0-	-0-	-61190	-0-					N	4951	4925	0	119
03		65069 X	56748	-0-	-8321	-0-	51153	3	5595	9	N	5086	5103	0	102



PHANTOM (WOLFPCAMP)										CAPACITY		CNTY: WARD			
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC										COMPL. DATE		PERF.			
MAROON BELLS 13-14 UNIT D										03/01/2023		11026 11173 - 20833			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		143127 X	85334	-0-	-57793	-0-	9 1	68843	3	Y	14984	14976	0	37 8 55	
							16482 9								
11		138510 X	74449	-0-	-64061	-0-	6 1	59927	3	Y	13196	13157	0	34 8 60	
							14516 9								
12		113367 X	70283	-0-	-43084	-0-	5 1	56893	3	Y	12168	12141	0	24 8 63	
							13385 9								
01		107198 X	67177	-0-	-40021	-0-	17 1	55278	3	Y	10802	10790	0	37 8 38	
							11882 9								
02		69600 X	59024	-0-	-10576	-0-	10 1	47604	3	Y	10373	10298	0	30 8 83	
							11410 9								
03		74400 X	61821	-0-	-12579	-0-	8 1	49960	3	Y	10775	10755	0	10 8 93	
							11853 9								
MAROON BELLS 13-14 UNIT B										COMPL. DATE		PERF.			
WELL #: 2H										02/27/2023		11022 11301 - 21164			
10		88480 X	88480	-0-	-0-	-0-	9 1	74286	3	Y	12895	12869	0	27 8 47	
							14185 9								
11		76151 X	76151	-0-	-0-	-0-	6 1	64467	3	Y	10616	10591	0	24 8 48	
							11678 9								
12		109089 X	68108	-0-	-40981	-0-	5 1	58036	3	Y	9152	9136	0	16 8 48	
							10067 9								
01		100130 X	68948	-0-	-31182	-0-	17 1	58958	3	Y	9066	9056	0	26 8 32	
							9973 9								
02		82766 X	50863	-0-	-31903	-0-	10 1	43622	3	Y	6574	6536	0	18 8 52	
							7231 9								
03		88474 X	71931	-0-	-16543	-0-	8 1	61558	3	Y	9423	9386	0	8 8 81	
							10365 9								
MAROON BELLS 13-14 UNIT A										COMPL. DATE		PERF.			
WELL #: 1H										02/27/2023		10652 10939 - 20790			
10		81003 X	60427	-0-	-20576	-0-	9 1	47425	3	Y	11812	11820	0	19 8 43	
							12993 9								
11		78390 X	57011	-0-	-21379	-0-	6 1	45761	3	Y	10222	10199	0	19 8 47	
							11244 9								
12		71486 X	58226	-0-	-13260	-0-	5 1	46852	3	Y	10335	10314	0	14 8 54	
							11369 9								
01		69223 X	62736	-0-	-6487	-0-	17 1	50275	3	Y	11313	11302	0	25 8 40	
							12444 9								
02		61683 X	51898	-0-	-9785	-0-	10 1	43510	3	Y	7616	7575	0	20 8 61	
							8378 9								
03		60419 X	55378	-0-	-5041	-0-	7 1	47156	3	Y	7468	7457	0	7 8 65	
							8215 9								
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC										COMPL. DATE		PERF.			
EXPEDITION STATE UNIT 71-67										09/29/2018		11489 11893 - 21310			
10		20162 X	20162	-0-	-0-	-0-	739 1	16514	2	N	2614	2853	1	59 8 419	
							34 4	2875 9							
11		20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	710 1	16261	2	N	2833	2879	1	47 8 326	
							34 4	3116 9							
12		12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	550 1	9855	2	N	1881	1894	1	26 8 287	
							48 4	2069 9							
01		12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	573 1	9373	2	N	2096	2072	1	26 8 285	
							69 4	2306 9							
02		15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	678 1	11817	2	N	2431	2373	1	39 8 304	
							564 4	2674 9							
03		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	640 1	5298	2	N	1851	1840	1	30 8 285	
							19 4	2036 9							

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II, LLC		//CONT.//		712803										
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		1H	RRCID ->	287184	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	12104	- 22029	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	51133 X	51133	-0-	-0-	-0-	607 1	45497 2	5028 9	Y	4571	4448 1	92 8	180	
						1 4	5028 9							
11	43026 X	43026	-0-	-0-	-0-	508 1	39483 2	2857 9	Y	2597	2458 1	187 8	132	
						178 4	2857 9							
12	42185 X	42185	-0-	-0-	-0-	492 1	37570 2	4071 9	Y	3701	3590 1	86 8	157	
						52 4	4071 9							
01	37921 X	37921	-0-	-0-	-0-	455 1	33438 2	3852 9	Y	3502	3482 1	40 8	137	
						176 4	3852 9							
02	35093 X	35093	-0-	-0-	-0-	443 1	30926 2	3666 9	Y	3333	3288 1	52 8	130	
						58 4	3666 9							
*03	38717 X	38717	-0-	-0-	-0-	513 1	34705 2	3433 9	Y	3121	3040 1	65 8	146	
						66 4	3433 9							
BROWN STATE 44-2		WELL #:		1H	RRCID ->	287320	COMPL. DATE	10/06/2023	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11631	- 20833	
10	73589 X	73589	-0-	-0-	-0-	692 1	69980 2	2791 9	Y	2537	2229 1	350 5	368	
						126 4	2791 9				81 8			
11	65606 X	65606	-0-	-0-	-0-	617 1	62484 2	2364 9	Y	2149	2068 1	56 8	393	
						141 4	2364 9							
12	80221 X	80221	-0-	-0-	-0-	726 1	76518 2	2936 9	Y	2669	2606 1	51 8	405	
						41 4	2936 9							
01	71357 X	71357	-0-	-0-	-0-	710 1	67902 2	2731 9	Y	2483	2518 1	32 8	338	
						14 4	2731 9							
02	69507 X	69507	-0-	-0-	-0-	675 1	66347 2	2465 9	Y	2241	2200 1		379	
						20 4	2465 9							
*03	73203 X	73203	-0-	-0-	-0-	738 1	69759 2	2685 9	Y	2441	2484 1	22 8	314	
						21 4	2685 9							
BROWN STATE 44-2		WELL #:		2H	RRCID ->	287606	COMPL. DATE	09/23/2023	TOTAL DEPTH	10687	PERF.	11024	- 16031	
10	11532 X	10060	-0-	-1472	-0-	901 1	7184 2	1975 9	Y	1795	1822 1	18 8	438	
						1975 9								
11	9660 X	9572	-0-	-88	-0-	1044 1	6365 2	2142 9	Y	1947	1966 1	14 8	405	
						21 4	2142 9							
12	11140 X	11140	-0-	-0-	-0-	7860 2	1111 4	1111 4	Y	1972	1945 1	11 8	421	
						2169 9								
01	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	1065 1	7516 2	2207 9	Y	2006	1976 1	7 8	444	
						1065 1								
02	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	1026 1	7116 2	1841 9	Y	1674	1750 1		368	
						1841 9								
*03	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	1113 1	7104 2	2092 9	Y	1902	1849 1	5 8	416	
						2092 9								
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287681	COMPL. DATE	09/27/2020	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9750	- 19674	
10	45508 X	7114	-0-	-38394	-0-	78 1	6372 2	638 9	Y	580	871 1	4 8	481	
						26 4	638 9							
11	44130 X	43563	-0-	-567	-0-	1130 1	36395 2	5870 9	Y	5336	5238 1	37 8	542	
						168 4	5870 9							
12	45601 X	39408	-0-	-6193	-0-	1156 1	32153 2	5932 9	Y	5393	5431 1	18 8	486	
						167 4	5932 9							
01	45601 X	36778	-0-	-8823	-0-	1115 1	29836 2	5577 9	Y	5070	4898 1	183 8	475	
						250 4	5577 9							
02	42108 X	38620	-0-	-3488	-0-	1156 1	32153 2	5144 9	Y	4676	4557 1	110 8	484	
						167 4	5144 9							
*03	45012 X	41439	-0-	-3573	-0-	1107 1	35017 2	5078 9	Y	4616	4607 1	20 8	473	
						237 4	5078 9							





PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	20088 X	16321	-0-	-3767	-0-	1058 1	13156 2	N	1915	2044 1	19 8			575	
11	17820 X	14342	-0-	-3478	-0-	2107 9	11133 2	N	1924	1913 1	14 8			572	
12	17918 X	13861	-0-	-4057	-0-	1070 1	2116 9	N	1870	1947 1	10 8			485	
01	17918 X	13180	-0-	-4738	-0-	23 4	10557 2	N	1864	1825 1	8 8			516	
02	16066 X	12286	-0-	-3780	-0-	1078 1	2057 9	N	1604	1636 1	10 8			474	
03	16306 X	13080	-0-	-3226	-0-	169 4	10144 2	N	1662	1632 1	13 8			491	
						986 1									
						2050 9									
						926 1									
						1764 9									
						1054 1									
						1828 9									
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384															
10	23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	109 1	21696 2	Y	1506	1460 1	27 8			123	
11	22975 X	22975	-0-	-0-	-0-	134 4	1657 9	Y	1374	1357 1	22 8			118	
12	22926 X	22926	-0-	-0-	-0-	21219 2	245 4	Y	1452	1439 1	16 8			115	
01	23662 X	23662	-0-	-0-	-0-	1511 9	70 4	Y	1536	1540 1	14 8			97	
02	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	21259 2	1597 9	Y	1195	1187 1	16 8			89	
03	24651 X	24651	-0-	-0-	-0-	21606 2	1690 9	Y	1223	1206 1	19 8			87	
						20696 2									
						1315 9									
						23279 2									
						1345 9									
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700															
10	53771 X	53771	-0-	-0-	-0-	1449 1	48535 2	N	3301	3275 1	68 8			190	
11	51454 X	51454	-0-	-0-	-0-	156 4	3631 9	N	4767	4696 1	49 8			212	
12	50534 X	50534	-0-	-0-	-0-	1289 1	5244 9	N	3164	3076 1	41 8			259	
01	50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	300 4	4537 2	N	3118	3071 1	33 8			273	
02	46742 X	46742	-0-	-0-	-0-	1428 1	3480 9	N	2897	2875 1	41 8			254	
*03	50499 X	50499	-0-	-0-	-0-	1322 1	42119 2	N	3751	3661 1	51 8			293	
						295 4	3430 9								
						1233 1									
						203 4									
						1375 1									
						161 4									
BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082															
10	17298 X	12353	-0-	-4945	-0-	413 1	10206 2	Y	1566	1609 1	20 8			42	
11	16050 X	10813	-0-	-5237	-0-	11 4	1723 9	Y	1353	1327 1	13 8			55	
12	20305 X	14280	-0-	-6025	-0-	364 1	8940 2	Y	1396	1383 1	12 8			56	
01	20305 X	19209	-0-	-1096	-0-	21 4	1488 9	Y	1698	1679 1	13 8			62	
02	18995 X	-0-	-0-	-18995	-0-	586 1	12121 2	Y	-0-					62	
03	14291 X	6989	-0-	-7302	-0-	37 4	1536 9	Y	554	537 1	17 8			62	
						874 1	16408 2	Y							
						59 4	1868 9								
						122 1	6009 2	Y							
						249 4	609 9								

-----  
 PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803  
 ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-				Y	-0-				203
11		34440 X	33462	-0-	-978	-0-	883	1	27415	2	Y	3921	4005	1 17 8	102
							851	4	4313	2					
12		41856 X	41856	-0-	-0-	-0-	483	1	35855	2	Y	4596	4671	1 14 8	13
							462	4	5056	9					
01		37024 X	37024	-0-	-0-	-0-	443	1	31684	2	Y	3858	3789	1 12 8	70
							653	4	4244	9					
02		40664 X	40664	-0-	-0-	-0-	483	1	35855	2	Y	3513	3487	1 15 8	81
							462	4	3864	9					
*03		40807 X	40807	-0-	-0-	-0-	477	1	36582	2	Y	3290	3297	1 18 8	56
							129	4	3619	9					

-----  
 BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

10		11439 X	8304	-0-	-3135	-0-	251	1	6277	2	Y	1600	1628	1 18 8	43
							16	4	1760	9					
11		10620 X	7076	-0-	-3544	-0-	219	1	5465	2	Y	1250	1232	1 10 8	51
							17	4	1375	9					
12		14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	553	1	11905	2	Y	1655	1627	1 13 8	66
							1821	9							
01		13981 X	9733	-0-	-4248	-0-	385	1	7540	2	Y	1631	1626	1 11 8	60
							14	4	1794	9					
02		13079 X	-0-	-0-	-13079	-0-					Y	-0-			60
03		14291 X	5043	-0-	-9248	-0-	112	1	4274	2	Y	149	134	1 15 8	60
							493	4	164	9					

-----  
 ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

10		37882 X	-0-	-0-	-37882	-0-					Y	-0-			177
11		35910 X	24834	-0-	-11076	-0-	914	1	20875	2	Y	2029	2116	1 13 8	77
							813	4	2232	9					
12		34472 X	21997	-0-	-12475	-0-	256	1	19276	2	Y	2020	2065	1 9 8	23
							243	4	2222	9					
01		28582 X	20862	-0-	-7720	-0-	253	1	18041	2	Y	1980	1960	1 7 8	36
							390	4	2178	9					
02		24012 X	21900	-0-	-2112	-0-	256	1	19276	2	Y	1932	1915	1 9 8	44
							243	4	2125	9					
*03		30739 X	30739	-0-	-0-	-0-	296	1	28305	2	Y	1855	1840	1 12 8	47
							97	4	2041	9					

-----  
 BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

10		23932 X	22090	-0-	-1842	-0-	878	1	19556	2	Y	1374	1385	1 13 8	83
							145	4	1511	9					
11		22080 X	18142	-0-	-3938	-0-	737	1	16006	2	Y	1197	1175	1 9 8	96
							82	4	1317	9					
12		21018 X	15862	-0-	-5156	-0-	580	1	14078	2	Y	1094	1127	1 6 8	57
							1	4	1203	9					
01		22103 X	14216	-0-	-7887	-0-	574	1	12408	2	Y	1046	1032	1 4 8	67
							83	4	1151	9					
02		20677 X	16149	-0-	-4528	-0-	673	1	14431	2	Y	920	922	1	65
							33	4	1012	9					
03		22103 X	16566	-0-	-5537	-0-	562	1	14872	2	Y	1001	987	1 2 8	77
							31	4	1101	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//			712803													
BROWN STATE 44-2			WELL #:	6HA	RRCID ->	289643	COMPL. DATE	10/04/2023	TOTAL	DEPTH	10565	PERF.	11024 -	16042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		36239 X	29077	-0-	-7162	-0-	1115	1	25339	2	Y	2254	2396	1	23 8	144
							144	4	2479	9						
11		33630 X	20052	-0-	-13578	-0-	766	1	17421	2	Y	1642	1639	1	12 8	135
							59	4	1806	9						
12		30876 X	22939	-0-	-7937	-0-	814	1	19799	2	Y	2114	2130	1	11 8	108
							1	4	2325	9						
01		30876 X	22740	-0-	-8136	-0-	902	1	19399	2	Y	2100	2066	1	7 8	135
							129	4	2310	9						
02		28884 X	21846	-0-	-7038	-0-	885	1	18914	2	Y	1818	1824	1		129
							47	4	2000	9						
03		29078 X	22778	-0-	-6300	-0-	743	1	19887	2	Y	1913	1889	1	5 8	148
							44	4	2104	9						
DARCY STATE UNIT 22-25			WELL #:	1H	RRCID ->	290413	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	11073	PERF.	11473 -	21316		
10		88660 X	80353	-0-	-8307	-0-	1058	1	76656	2	N	2399	2499	1	70 8	388
							2639	9								
11		85800 X	68171	-0-	-17629	-0-	1070	1	64780	2	N	2102	2035	1	45 8	410
							9	4	2312	9						
12		87916 X	77060	-0-	-10856	-0-	1078	1	73324	2	N	2380	2418	1	37 8	335
							40	4	2618	9						
01		84320 X	71775	-0-	-12545	-0-	982	1	68267	2	N	2295	2223	1	30 8	377
							1	4	2525	9						
02		75603 X	64238	-0-	-11365	-0-	926	1	61204	2	N	1916	1878	1	38 8	377
							2108	9								
03		80352 X	67993	-0-	-12359	-0-	1054	1	64661	2	N	2058	2001	1	43 8	391
							14	4	2264	9						
DARCY STATE 22			WELL #:	5H	RRCID ->	290414	COMPL. DATE	09/30/2023	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	10882 -	15314		
10		39618 X	39618	-0-	-0-	-0-	390	1	36045	2	Y	2885	2896	1	25 8	130
							9	4	3174	9						
11		36300 X	34253	-0-	-2047	-0-	473	1	30554	2	Y	2846	2837	1	19 8	120
							95	4	3131	9						
12		37510 X	33319	-0-	-4191	-0-	375	1	29921	2	Y	2631	2635	1	12 8	104
							129	4	2894	9						
01		39618 X	30585	-0-	-9033	-0-	331	1	27686	2	Y	2324	2327	1	10 8	91
							12	4	2556	9						
02		37062 X	30330	-0-	-6732	-0-	27087	2	8	4	Y	2628	2579	1	14 8	126
							344	8	2891	9						
03		39618 X	31118	-0-	-8500	-0-	389	1	27760	2	Y	2661	2645	1	16 8	126
							42	4	2927	9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24			WELL #:	5H	RRCID ->	290415	COMPL. DATE	04/28/2021	TOTAL	DEPTH	9586	PERF.	9913 -	19705		
10		67642 X	14691	-0-	-52951	-0-	412	1	12621	2	Y	1481	1462	1	7 8	106
							29	4	1629	9						
11		60360 X	53981	-0-	-6379	-0-	1012	1	47134	2	Y	5196	5114	1	31 8	157
							119	4	5716	9						
12		58125 X	57227	-0-	-898	-0-	1116	1	50563	2	Y	4991	5011	1	21 8	116
							58	4	5490	9						
01		58125 X	53620	-0-	-4505	-0-	1038	1	47376	2	Y	4400	4442	1	17 8	57
							366	4	4840	9						
02		56160 X	56160	-0-	-0-	-0-	1116	1	50563	2	Y	4021	4006	1	22 8	50
							58	4	4423	9						
*03		57226 X	54177	-0-	-3049	-0-	885	1	49364	2	Y	3473	3455	1	25 8	43
							108	4	3820	9						

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24			WELL #:	6H	RRCID ->	290422	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	9734	- 19484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	53072	X	17742	-0-	-35330	-0-	423 1 27 4	15391 2 1901 9	Y	1728	1686 1	5 8	122	
11	53162	X	53162	-0-	-0-	-0-	980 1 119 4	45800 2 6263 9	Y	5694	5608 1	36 8	172	
12	46407	X	42526	-0-	-3881	-0-	808 1 47 4	36550 2 5121 9	Y	4655	4698 1	20 8	109	
01	46407	X	42435	-0-	-3972	-0-	798 1 296 4	36555 2 4786 9	Y	4351	4385 1	18 8	57	
02	51388	X	41948	-0-	-9440	-0-	808 1 47 4	36550 2 4543 9	Y	4130	4114 1	22 8	51	
*03	56024	X	56024	-0-	-0-	-0-	871 1 102 4	50280 2 4771 9	Y	4337	4308 1	27 8	53	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24			WELL #:	7H	RRCID ->	290424	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9885	- 19729	
10	54932	X	9622	-0-	-45310	-0-	224 1 12 4	8187 2 1199 9	Y	1090	1120 1	4 8	81	
11	51420	X	51358	-0-	-62	-0-	924 1 86 4	43762 2 6586 9	Y	5987	5857 1	31 8	180	
12	51057	X	49301	-0-	-1756	-0-	919 1 48 4	42076 2 6258 9	Y	5689	5718 1	19 8	132	
01	51057	X	36637	-0-	-14420	-0-	624 1 347 4	31091 2 4575 9	Y	4159	4223 1	14 8	54	
02	49648	X	48740	-0-	-908	-0-	919 1 48 4	42076 2 5697 9	Y	5179	5147 1	22 8	64	
*03	63136	X	63136	-0-	-0-	-0-	950 1 107 4	56319 2 5760 9	Y	5236	5208 1	27 8	65	
DARCY STATE UNIT 22-25			WELL #:	2H	RRCID ->	291691	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11425	- 21099	
10	135284	X	99068	-0-	-36216	-0-	1031 1 21 4	94383 2 3633 9	Y	3303	3296 1	56 8	147	
11	121530	X	92694	-0-	-28836	-0-	967 1 155 4	88171 2 3401 9	Y	3092	3066 1	44 8	129	
12	110949	X	104118	-0-	-6831	-0-	1215 1 474 4	99204 2 3225 9	Y	2932	2919 1	27 8	115	
01	105435	X	105435	-0-	-0-	-0-	1198 1 48 4	100588 2 3601 9	Y	3274	3233 1	30 8	126	
02	95285	X	95285	-0-	-0-	-0-	1155 1 29 4	90819 2 3282 9	Y	2984	2930 1	37 8	143	
03	101060	X	95710	-0-	-5350	-0-	1248 1 130 4	91199 2 3133 9	Y	2848	2814 1	43 8	134	
DARCY STATE 22			WELL #:	6H	RRCID ->	291695	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	10484	- 15226	
10	49476	X	38057	-0-	-11419	-0-	370 1 7 4	33651 2 4029 9	Y	3663	3720 1	17 8	166	
11	47880	X	38305	-0-	-9575	-0-	493 1 85 4	33622 2 4105 9	Y	3732	3721 1	20 8	157	
12	42904	X	40410	-0-	-2494	-0-	445 1 168 4	35671 2 4126 9	Y	3751	3746 1	15 8	147	
01	40362	X	36576	-0-	-3786	-0-	383 1 11 4	32341 2 3841 9	Y	3492	3492 1	11 8	136	
02	37456	X	37456	-0-	-0-	-0-	422 1 10 4	33156 2 3868 9	Y	3516	3467 1	16 8	169	
03	40362	X	35455	-0-	-4907	-0-	439 1 45 4	31390 2 3581 9	Y	3255	3253 1	16 8	155	



PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803  
 BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 16164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	47275 X	24494	-0-	-22781	-0-	946	1	21402	2	Y	1802	1959 1	16 8 117
						164	4	1982	9				
11	35250 X	32796	-0-	-2454	-0-	1317	1	29068	2	Y	2073	2008 1	17 8 165
						131	4	2280	9				
12	38443 X	38443	-0-	-0-	-0-	1420	1	34622	2	Y	2181	2220 1	14 8 112
						2	4	2399	9				
01	33336 X	33336	-0-	-0-	-0-	1374	1	29650	2	Y	1956	1934 1	8 8 126
						160	4	2152	9				
02	32378 X	32378	-0-	-0-	-0-	1342	1	28941	2	Y	1847	1843 1	130
						63	4	2032	9				
*03	33590 X	33590	-0-	-0-	-0-	1125	1	30197	2	Y	1995	1966 1	5 8 154
						73	4	2195	9				

BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141

10	53475 X	43793	-0-	-9682	-0-	1618	1	38637	2	Y	3147	3207 1	27 8 85
						76	4	3462	9				
11	51750 X	33983	-0-	-17767	-0-	1392	1	29422	2	Y	2847	2794 1	21 8 117
						37	4	3132	9				
12	46284 X	26405	-0-	-19879	-0-	1094	1	22533	2	Y	2461	2467 1	12 8 99
						71	4	2707	9				
01	39804 X	20334	-0-	-19470	-0-	905	1	16786	2	Y	2339	2343 1	8 8 87
						70	4	2573	9				
02	37236 X	-0-	-0-	-37236	-0-					Y	-0-		87
03	39804 X	13555	-0-	-26249	-0-	381	1	10882	2	Y	797	762 1	35 8 87
						1415	4	877	9				

BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331

10	62589 X	47187	-0-	-15402	-0-	1746	1	41779	2	Y	3248	3310 1	21 8 87
						89	4	3573	9				
11	58950 X	47821	-0-	-11129	-0-	2030	1	42342	2	Y	3058	3003 1	17 8 125
						85	4	3364	9				
12	49648 X	48569	-0-	-1079	-0-	2085	1	42845	2	Y	3203	3187 1	13 8 128
						116	4	3523	9				
01	45776 X	45776	-0-	-0-	-0-	2161	1	40460	2	Y	2737	2753 1	10 8 102
						144	4	3011	9				
02	38512 X	-0-	-0-	-38512	-0-					Y	-0-		102
03	41168 X	2144	-0-	-39024	-0-	35	1	2054	2	Y	48	39 1	9 8 102
						2	4	53	9				

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 10H RRCID -> 293274 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11685 - 15828

10	54839 X	53479	-0-	-1360	-0-	655	1	49667	2	Y	2868	2828 1	103 8 115
						2	4	3155	9				
11	53070 X	50791	-0-	-2279	-0-	580	1	46422	2	Y	3246	3116 1	77 8 168
						218	4	3571	9				
12	54566 X	54566	-0-	-0-	-0-	684	1	51038	2	Y	2468	2469 1	59 8 108
						129	4	2715	9				
01	53785 X	53235	-0-	-550	-0-	670	1	49449	2	Y	2580	2540 1	48 8 100
						278	4	2838	9				
02	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	766	1	47637	2	Y	2333	2284 1	58 8 91
						187	4	2566	9				
*03	59034 X	59034	-0-	-0-	-0-	821	1	54826	2	Y	2982	2864 1	71 8 138
						107	4	3280	9				





OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803			WELL #:		2H	RRCID ->	294904	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL DEPTH	10784	PERF.10967	- 20849			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	228749 X	196904	-0-	-31845	-0-	188484	2	8	4	Y	7647	7344	1	137	8	389
11	194190 X	175385	-0-	-18805	-0-	168632	2	31	4	Y	6111	6022	1	102	8	376
12	200663 X	174391	-0-	-26272	-0-	168015	2	11	4	Y	5786	5799	1	74	8	289
01	197098 X	173322	-0-	-23776	-0-	167120	2	69	4	Y	5575	5678	1	67	8	119
02	184208 X	159214	-0-	-24994	-0-	153312	2	220	4	Y	5165	4736	1	80	8	468
03	196912 X	161476	-0-	-35436	-0-	156074	2	358	4	Y	4585	4653	1	91	8	309
PLANTAIN STATE UNIT 94			WELL #:		2H	RRCID ->	295338	COMPL. DATE	05/18/2023	TOTAL DEPTH	11889	PERF.12241	- 20902			
10	114607 X	105355	-0-	-9252	-0-	96660	2	74	4	Y	7837	7932	1			252
11	114727 X	114727	-0-	-0-	-0-	105640	2	10	4	Y	8252	8077	1			427
12	108944 X	108944	-0-	-0-	-0-	100503	2	53	4	Y	7625	7959	1			93
01	107043 X	99744	-0-	-7299	-0-	91991	2	35	4	Y	7016	6860	1			249
02	100137 X	88818	-0-	-11319	-0-	81979	2	61	4	Y	6162	6190	1			221
03	107043 X	90279	-0-	-16764	-0-	82066	2	1328	4	Y	6259	6094	1			386
PLANTAIN STATE UNIT 94			WELL #:		1H	RRCID ->	295531	COMPL. DATE	05/18/2023	TOTAL DEPTH	11434	PERF.12977	- 20770			
10	144801 X	118428	-0-	-26373	-0-	100138	2	1122	4	Y	15607	15845	1			503
11	140130 X	117912	-0-	-22218	-0-	99967	2	9	4	Y	16305	15964	1			844
12	144801 X	109289	-0-	-35512	-0-	92134	2	51	4	Y	15549	16204	1			189
01	140802 X	106217	-0-	-34585	-0-	89524	2	35	4	Y	15144	14797	1			536
02	121394 X	98447	-0-	-22947	-0-	82932	2	60	4	Y	14050	14083	1			503
03	121830 X	99681	-0-	-22149	-0-	83171	2	1309	4	Y	13819	13469	1			853
BERGMAN STATE 38			WELL #:		100H	RRCID ->	295532	COMPL. DATE	04/07/2023	TOTAL DEPTH	10764	PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	1329	-0-	1329	1329	16	1	1201	2	Y	102					102

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10636 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		SHUT IN	1153	-0-	1153	1153	15	1	1026	2	Y	102	102		
							112	9							
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681															
10	119505	X	96412	-0-	-23093	-0-	90986	2	73	4	Y	4866	4939	1	157
							5353	9							
11	115650	X	102602	-0-	-13048	-0-	96996	2	9	4	Y	5088	4982	1	263
							5597	9							
12	111476	X	99082	-0-	-12394	-0-	93644	2	50	4	Y	4898	5101	1	60
							5388	9							
01	102610	X	91378	-0-	-11232	-0-	86175	2	33	4	Y	4700	4594	1	166
							5170	9							
02	99180	X	80180	-0-	-19000	-0-	76362	2	56	4	Y	3420	3462	1	124
							3762	9							
03	106020	X	71811	-0-	-34209	-0-	66841	2	1187	4	Y	3439	3351	1	212
							3783	9							
BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF. N/A															
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		SHUT IN	560	-0-	560	560	7	1	441	2	Y	102		102	
							112	9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 14H RRCID -> 296612 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10461 - 20461															
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	47988	X	NO RPT	-0-	-47988	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	247938	X	NO RPT	-0-	-247938	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	231942	X	NO RPT	-0-	-231942	-0-					Y	NO RPT		-0-	
*03	247938	X	187214	-0-	-60724	-0-	3021	1	170190	2	Y	12085	11838	1	100
							709	4	13294	9			8		303
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 15H RRCID -> 296613 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10389 - 20393															
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	39455	X	NO RPT	-0-	-39455	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	244621	X	NO RPT	-0-	-244621	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	228839	X	NO RPT	-0-	-228839	-0-					Y	NO RPT		-0-	
*03	244621	X	200423	-0-	-44198	-0-	4518	1	180028	2	Y	13838	13743	1	110
							655	4	15222	9			8		170
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 13H RRCID -> 296822 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10647 - 20645															
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	55454	X	NO RPT	-0-	-55454	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	245582	X	NO RPT	-0-	-245582	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	229738	X	NO RPT	-0-	-229738	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	245582	X	NO RPT	-0-	-245582	-0-					Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221													
BUNIN 4		WELL #:		RRCID ->	284685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921	-	20875			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUNIN 4		WELL #:		RRCID ->	284686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10921	-	20875
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		730462		WELL #:	2H	RRCID ->	293353	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	9896	PERF.10200	-	14846
10	57567 X	41544	-0-	-16023	-0-	1826	1	37012	2	Y	2460	2592	1	159
						2706	9							
11	53970 X	49004	-0-	-4966	-0-	6645	1	39763	2	Y	2360	2264	1	226
						2596	9							
12	55769 X	48907	-0-	-6862	-0-	5029	1	41510	2	Y	2153	2224	1	155
						2368	9							
01	54281 X	47212	-0-	-7069	-0-	8685	1	36488	2	Y	1854	1828	1	181
						2039	9							
02	46149 X	46149	-0-	-0-	-0-	4178	1	39209	2	Y	2511	2441	1	251
						2762	9							
03	45192 X	45192	-0-	-0-	-0-	98	1	42333	2	Y	2510	2537	1	224
						2761	9							

EFG STATE 57-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	293368	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL DEPTH	9904	PERF. 9940	-	14820	
10	60171 X	58578	-0-	-1593	-0-	4176	1	51451	2	Y	2683	2812	1	184
						2951	9							
11	57660 X	48579	-0-	-9081	-0-	6456	1	39127	2	Y	2724	2618	1	262
						2996	9							
12	57226 X	51039	-0-	-6187	-0-	4625	1	43676	2	Y	2489	2572	1	179
						2738	9							
01	58590 X	50430	-0-	-8160	-0-	8216	1	39824	2	Y	2173	2140	1	212
						2390	9							
02	47338 X	47338	-0-	-0-	-0-	4288	1	40574	2	Y	2251	2238	1	225
						2476	9							
03	47992 X	47992	-0-	-0-	-0-	112	1	44991	2	Y	2626	2579	1	272
						2889	9							

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		1H	RRCID ->	294858	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	11568	PERF.11589	-	16375	
10	95232 X	77073	-0-	-18159	-0-	71501	2	5572	9	N	5065	5432	1	227
11	92160 X	21456	-0-	-70704	-0-	17954	2	3502	9	N	3184	3265	1	146
12	95232 X	49005	-0-	-46227	-0-	42012	2	6993	9	N	6357	6361	1	142
01	95232 X	58410	-0-	-36822	-0-	51410	2	7000	9	N	6364	6381	1	125
02	88044 X	51378	-0-	-36666	-0-	46143	2	5235	9	N	4759	4736	1	148
03	77066 X	51725	-0-	-25341	-0-	46126	2	5599	9	N	5090	5076	1	162

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462  
 CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 2H RRCID -> 294859 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		57288 X	30670	-0-	-26618	-0-	25182	2	5488	9	4989	110
11		55440 X	15020	-0-	-40420	-0-	13329	2	1691	9	1537	70
12		57288 X	35258	-0-	-22030	-0-	31881	2	3377	9	3070	68
01		57288 X	55834	-0-	-1454	-0-	48429	2	7405	9	6732	132
02		50059 X	50059	-0-	-0-	-0-	44159	2	5900	9	5364	166
03		53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	46561	2	7145	9	6495	206

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

10		95108 X	39613	-0-	-55495	-0-	37071	2	2542	9	2311	115
11		74700 X	10961	-0-	-63739	-0-	9184	2	1777	9	1615	74
12		75268 X	30874	-0-	-44394	-0-	26657	2	4217	9	3834	72
01		56544 X	32699	-0-	-23845	-0-	28830	2	3869	9	3517	69
02		43355 X	29547	-0-	-13808	-0-	25169	2	4378	9	3980	124
03		39618 X	24794	-0-	-14824	-0-	22047	2	2747	9	2497	79

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462  
 FLEMING 13 WELL #: 10H RRCID -> 285593 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9878 - 14324

10		19685 X	17898	-0-	-1787	-0-	1860	1	15700	2	307	335
							338	9				
11		19050 X	17210	-0-	-1840	-0-	1800	1	13643	2	331	351
							1403	4	364	9		
12		19685 X	17189	-0-	-2496	-0-	1860	1	14910	2	381	390
							419	9				
01		19361 X	19361	-0-	-0-	-0-	1860	1	17140	2	328	379
							361	9				
02		17748 X	14192	-0-	-3556	-0-	1740	1	12173	2	254	488
							279	9				
03		17887 X	NO RPT	-0-	-17887	-0-				N	NO RPT	488

SANDHU STATE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285596 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709

10		34658 X	31700	-0-	-2958	-0-	17	1	29286	2	1464	460
							787	4	1610	9		
11		32340 X	28771	-0-	-3569	-0-	40	1	25543	2	1400	335
							1648	4	1540	9		
12		32891 X	28534	-0-	-4357	-0-	27024	2	1510	9	1373	338
01		32891 X	30327	-0-	-2564	-0-	113	1	28606	2	1443	402
							21	4	1587	9		
02		30769 X	27069	-0-	-3700	-0-	25619	2	43	4	1279	444
							1407	9				
03		31713 X	NO RPT	-0-	-31713	-0-				N	NO RPT	444

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

10		28086 X	6028	-0-	-22058	-0-	1952	1	16	2	465	54
							3548	4	512	9		
11		27180 X	20443	-0-	-6737	-0-	1924	1	16718	4	1637	338
							1801	9				
12		56828 X	56828	-0-	-0-	-0-	2072	1	9014	2	2766	272
							42699	4	3043	9		
01		41557 X	41557	-0-	-0-	-0-	2201	1	37835	4	1383	312
							1521	9				
*02		38591 X	38591	-0-	-0-	-0-	2059	1	1253	2	1255	287
							33898	4	1381	9		
03		56823 X	NO RPT	-0-	-56823	-0-				Y	NO RPT	287

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.// 875462		WELL #: 1		RRCID -> 286080	COMPL. DATE 11/07/2017	TOTAL DEPTH 9856	PERF.10156	- 17532			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	28613 X	25044	-0-	-3569	-0-	1240 1	22440 2	N	1232	936 1		852	
11	27690 X	25156	-0-	-2534	-0-	1200 1	21038 2	N	1570	1707 1		715	
12	28613 X	25274	-0-	-3339	-0-	1240 1	22686 2	N	1065	1148 1		632	
01	27745 X	20838	-0-	-6907	-0-	1240 1	18436 2	N	847	738 1		741	
02	23896 X	21909	-0-	-1987	-0-	1160 1	19593 2	N	944	1106 1		579	
03	26009 X	NO RPT	-0-	-26009	-0-	118 4	1038 9	N	NO RPT			579	
-----													
THURMOND 132 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 287221	COMPL. DATE 07/15/2019	TOTAL DEPTH 10011	PERF.10587	- 20167					
10	36770 X	36770	-0-	-0-	-0-	249 1	714 2	Y	3243	3015 1		368	
11	29850 X	26223	-0-	-3627	-0-	32240 4	3567 9	Y	1924	1895 1		397	
12	30269 X	30269	-0-	-0-	-0-	206 1	23901 4	Y	1547	1791 1		153	
01	28830 X	28567	-0-	-263	-0-	2116 9	5188 2	Y	-0-	150 1		3	
02	26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-	129 1	5188 2	Y	-0-			151	
03	28830 X	NO RPT	-0-	-28830	-0-	23250 4	1702 9	Y	NO RPT			151	
-----													
UPCURVE ENERGY, LLC		878506		WELL #: 1H		RRCID -> 290209	COMPL. DATE 03/12/2018	TOTAL DEPTH 10176	PERF.10380	- 16240			
10	28522 X	28522	-0-	-0-	-0-	27711 2	811 9	Y	737	734 0		62	
11	27000 X	26665	-0-	-335	-0-	22049 2	3883 4	Y	666	662 0		66	
12	27900 X	26778	-0-	-1122	-0-	733 9	776 9	Y	705	683 0		88	
01	28520 X	24858	-0-	-3662	-0-	26002 2	713 9	Y	648	660 0		76	
02	24940 X	22474	-0-	-2466	-0-	24145 2	20785 2	Y	556	570 0		62	
03	26660 X	24004	-0-	-2656	-0-	835 1	612 9	Y	617	617 0		62	
-----													
YORK STATE 33 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 290254	COMPL. DATE 01/13/2019	TOTAL DEPTH 10312	PERF.10200	- 16728					
10	30411 X	26983	-0-	-3428	-0-	25676 2	1307 9	Y	1188	1194 0		143	
11	29430 X	25269	-0-	-4161	-0-	24004 2	26 4	Y	1126	1139 0		130	
12	28396 X	26013	-0-	-2383	-0-	1239 9	1117 9	Y	1015	1034 0		111	
01	28396 X	25613	-0-	-2783	-0-	24896 2	1241 9	Y	1128	1117 0		122	
02	24374 X	24374	-0-	-0-	-0-	24372 2	22309 2	Y	1038	1030 0		130	
03	24827 X	24827	-0-	-0-	-0-	887 1	1142 9	Y	1038	1050 0		118	
-----													

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
UPCURVE ENERGY, LLC			//CONT.// 878506													
WINKLER STATE 34			WELL #: 3H			RRCID -> 290261			COMPL. DATE 12/14/2019			TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		44764 X	44023	-0-	-741	-0-	-0-	40967	2	3056	9	Y	2778	2798	0	335
11		43320 X	40730	-0-	-2590	-0-	-0-	37628	2	41	4	Y	2783	2799	0	319
								3061	9							
12		42904 X	42474	-0-	-430	-0-	-0-	39410	2	3064	9	Y	2785	2803	0	301
01		44020 X	40895	-0-	-3125	-0-	-0-	37757	2	3138	9	Y	2853	2843	0	311
02		37410 X	36640	-0-	-770	-0-	-0-	1294	1	32525	2	Y	2517	2511	0	317
								52	4	2769	9					
03		39990 X	39609	-0-	-381	-0-	-0-	3015	1	33544	2	Y	2728	2737	0	308
								49	4	3001	9					
-----																
EDDIE GUNNER STATE 44			WELL #: 3H			RRCID -> 290329			COMPL. DATE 04/03/2019			TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9872 - 18204				
10		33729 X	33729	-0-	-0-	-0-	-0-	30756	2	2973	9	Y	2703	2679	0	225
11		32010 X	31079	-0-	-931	-0-	-0-	24037	2	4233	4	Y	2554	2526	0	253
								2809	9							
12		33077 X	30315	-0-	-2762	-0-	-0-	27749	2	2566	9	Y	2333	2290	0	296
01		33077 X	18329	-0-	-14748	-0-	-0-	16574	2	1755	9	Y	1595	1696	0	195
02		29763 X	29763	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	1	25673	2	Y	2508	2439	0	264
								299	4	2759	9					
03		32266 X	32266	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	1	27495	2	Y	2092	2142	0	214
								2	4	2301	9					
-----																
E STORM STATE 33			WELL #: 1H			RRCID -> 290430			COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665				
10		51493 X	51493	-0-	-0-	-0-	-0-	48677	2	2816	9	N	2560	2510	0	719
11		40144 X	40144	-0-	-0-	-0-	-0-	38136	2	2008	9	N	1825	1841	0	703
12		28241 X	2719	-0-	-25522	-0-	-0-	2688	2	31	9	N	28	85	0	646
01		28241 X	5137	-0-	-23104	-0-	-0-	4938	2	199	9	N	181	160	0	667
02		26419 X	-0-	-0-	-26419	-0-	-0-					N	-0-			667
03		28241 X	-0-	-0-	-28241	-0-	-0-					N	-0-			667
-----																
WINKLER STATE 34			WELL #: 1H			RRCID -> 290482			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348				
10		30008 X	27211	-0-	-2797	-0-	-0-	25381	2	1830	9	Y	1664	1698	0	203
11		29040 X	26729	-0-	-2311	-0-	-0-	24641	2	27	4	Y	1874	1865	0	212
								2061	9							
12		26443 X	26109	-0-	-334	-0-	-0-	24198	2	1911	9	Y	1737	1760	0	189
01		27218 X	23222	-0-	-3996	-0-	-0-	21360	2	1862	9	Y	1693	1697	0	185
02		24157 X	21215	-0-	-2942	-0-	-0-	746	1	18752	2	Y	1534	1526	0	193
								30	4	1687	9					
03		25823 X	19660	-0-	-6163	-0-	-0-	1507	1	16767	2	Y	1238	1286	0	145
								24	4	1362	9					
-----																
MACKEY STATE 33			WELL #: 1H			RRCID -> 290484			COMPL. DATE 09/05/2018			TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506										
B JOHNSON STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290492	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	9804	PERF.10015 - 19659
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	23002 X	15252	-0-	-7750	-0-	13567 2	1685 9	Y	1532	1507 0	180	
11	22050 X	21003	-0-	-1047	-0-	18130 2	20 4	Y	2594	2491 0	283	
						2853 9						
12	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	17090 2	2273 9	Y	2066	2121 0	228	
01	25171 X	25171	-0-	-0-	-0-	22208 2	2963 9	Y	2694	2634 0	288	
02	25543 X	25543	-0-	-0-	-0-	874 1	21962 2	Y	2429	2412 0	305	
						35 4	2672 9					
03	24470 X	24470	-0-	-0-	-0-	1780 1	19804 2	Y	2597	2608 0	294	
						29 4	2857 9					
-----												
WINKLER STATE 34		WELL #:		2H	RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL	DEPTH	9909	PERF.10118 - 19689
10	17515 X	6651	-0-	-10864	-0-	5440 2	1211 9	Y	1101	1056 0	127	
11	16950 X	-0-	-0-	-16950	-0-			Y	645	693 0	79	
12	17515 X	11060	-0-	-6455	-0-	9169 2	1891 9	Y	1719	1624 0	174	
01	16523 X	11139	-0-	-5384	-0-	9413 2	1726 9	Y	1569	1571 0	172	
02	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	250 1	6292 2	Y	1063	1096 0	139	
						10 4	1169 9					
03	11067 X	7056	-0-	-4011	-0-	469 1	5219 2	Y	1236	1236 0	139	
						8 4	1360 9					
-----												
MARALO STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290524	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL	DEPTH	10309	PERF.10512 - 19009
10	41240 X	41240	-0-	-0-	-0-	39050 2	2190 9	Y	1991	1991 0	238	
11	39237 X	39237	-0-	-0-	-0-	37033 2	40 4	Y	1967	1980 0	225	
						2164 9						
12	40326 X	40326	-0-	-0-	-0-	38172 2	2154 9	Y	1958	1971 0	212	
01	39898 X	39898	-0-	-0-	-0-	37753 2	2145 9	Y	1950	1949 0	213	
02	38570 X	36704	-0-	-1866	-0-	1328 1	33375 2	Y	1771	1761 0	223	
						53 4	1948 9					
03	41230 X	39617	-0-	-1613	-0-	3087 1	34340 2	Y	1945	1949 0	219	
						50 4	2140 9					
-----												
S. JOHNSON 19		WELL #:		2H	RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL	DEPTH	9833	PERF.10137 - 17601
10	35935 X	35935	-0-	-0-	-0-	29816 2	6119 9	Y	5563	5515 0	204	
11	31440 X	31265	-0-	-175	-0-	24857 2	863 4	Y	5041	5039 0	206	
						5545 9						
12	32488 X	29134	-0-	-3354	-0-	364 1	20664 2	Y	4685	4733 0	158	
						2952 4	5154 9					
01	32488 X	18780	-0-	-13708	-0-	15260 2	430 4	Y	2809	2857 0	110	
						3090 9						
02	28188 X	27249	-0-	-939	-0-	20482 2	1810 4	Y	4506	4445 0	171	
						4957 9						
03	32399 X	32399	-0-	-0-	-0-	438 1	26124 2	Y	4891	4880 0	182	
						457 4	5380 9					
-----												
HERD 20		WELL #:		3H	RRCID ->	290591	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL	DEPTH	10522	PERF.10702 - 20560
10	30318 X	25759	-0-	-4559	-0-	22924 2	2835 9	Y	2577	2545 0	94	
11	29340 X	23840	-0-	-5500	-0-	20533 2	713 4	Y	2358	2352 0	100	
						2594 9						
12	30318 X	26283	-0-	-4035	-0-	357 1	20235 2	Y	2546	2560 0	86	
						2890 4	2801 9					
01	28675 X	24443	-0-	-4232	-0-	21100 2	595 4	Y	2498	2488 0	96	
						2748 9						
02	25188 X	25188	-0-	-0-	-0-	20830 2	1840 4	Y	2289	2297 0	88	
						2518 9						
03	26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	383 1	22813 2	Y	2459	2455 0	92	
						399 4	2705 9					

-----																
PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC EAST S JOHNSON 28				//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD				
				WELL #:	1H	RRCID ->	291907	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10174	PERF.10562	- 15907			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		40114 X	32002	-0-	-8112	-0-	29041	2	2961	9	Y	2692	2673	0		99
11		40380 X	29504	-0-	-10876	-0-	25806	2	896	4	Y	2547	2542	0		104
							2802	9								
12		41726 X	29459	-0-	-12267	-0-	405	1	22959	2	Y	2560	2578	0		86
							3279	4	2816	9						
01		41726 X	25000	-0-	-16726	-0-	21686	2	611	4	Y	2457	2449	0		94
							2703	9								
02		29928 X	25881	-0-	-4047	-0-	21489	2	1898	4	Y	2267	2274	0		87
							2494	9								
03		31992 X	24915	-0-	-7077	-0-	361	1	21529	2	Y	2407	2404	0		90
							377	4	2648	9						
-----																
WINKLER STATE 34				WELL #:	4H	RRCID ->	291920	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	9807	PERF.10081	- 18683			
10		20458 X	20458	-0-	-0-	-0-	17855	2	2603	9	Y	2366	2376	0		284
11		20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	17765	2	19	4	Y	2487	2488	0		283
							2736	9								
12		21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	18446	2	2565	9	Y	2332	2361	0		254
01		21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	18919	2	2636	9	Y	2396	2389	0		261
02		21331 X	21331	-0-	-0-	-0-	718	1	18061	2	Y	2294	2268	0		287
							29	4	2523	9						
03		23417 X	23417	-0-	-0-	-0-	1707	1	18989	2	Y	2449	2459	0		277
							27	4	2694	9						
-----																
MCGARY 16				WELL #:	1H	RRCID ->	291933	COMPL. DATE	07/16/2019	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10612	- 15202			
10		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	12246	2	2773	9	Y	2521	2452	0		91
11		15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	12379	2	430	4	Y	2026	2034	0		83
							2229	9								
12		18288 X	18288	-0-	-0-	-0-	242	1	13738	2	Y	2133	2144	0		72
							1962	4	2346	9						
01		15004 X	13885	-0-	-1119	-0-	11576	2	326	4	Y	1803	1805	0		70
							1983	9								
02		14529 X	12869	-0-	-1660	-0-	9948	2	879	4	Y	1856	1855	0		71
							2042	9								
03		18290 X	14842	-0-	-3448	-0-	206	1	12265	2	Y	1960	1958	0		73
							215	4	2156	9						
-----																
B HILL 18				WELL #:	1H	RRCID ->	291961	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL DEPTH	10227	PERF.10388	- 15065			
10		17825 X	12464	-0-	-5361	-0-	10750	2	1714	9	Y	1558	1528	0		56
11		16200 X	12926	-0-	-3274	-0-	11005	2	382	4	Y	1399	1398	0		57
							1539	9								
12		16740 X	7842	-0-	-8898	-0-	105	1	5974	2	Y	827	855	0		29
							853	4	910	9						
01		16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	14135	2	398	4	Y	1866	1825	0		70
							2053	9								
02		15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	13131	2	1160	4	Y	1480	1493	0		57
							1628	9								
03		14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	216	1	12871	2	Y	1382	1387	0		52
							225	4	1520	9						



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) UPCURVE ENERGY, LLC TEA TIME STATE WEST				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 878506	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11	50871 X 49230 X	23838 17120	-0- -0-	-27033 -32110	-0- -0-	21037 12245	2 2	2801 2157	9 4	Y Y	2546 2471	2524 2439	0 0		212 244
12	01	21979 X 23839 X	15890 15442	-0- -0-	-6089 -8397	-0- -0-	13039 12893	2 2	2851 2549	9 9	Y Y	2592 2317	2511 2369	0 0		325 273
02	03	22301 X 23839 X	15735 17542	-0- -0-	-6566 -6297	-0- -0-	508 148	1 4	12650 2429	2 9	Y Y	2208 2462	2238 2460	0 0		243 245
							1222	1	13611	2	Y	2462	2460	0		245
							1	4	2708	9						
TEA TIME STATE EAST				WELL #:	1H	RRCID ->	293058	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 9930 -	16902			
10	11	48422 X 46860 X	17202 17690	-0- -0-	-31220 -29170	-0- -0-	13848 12329	2 2	3354 2171	9 4	Y Y	3049 2900	3034 2868	0 0		255 287
12	01	46469 X 31651 X	21846 18255	-0- -0-	-24623 -13396	-0- -0-	18407 15179	2 2	3439 3076	9 9	Y Y	3126 2796	3022 2858	0 0		391 329
02	03	18903 X 21855 X	18903 21062	-0- -0-	-0- -793	-0- -0-	614 178	1 4	15287 2824	2 9	Y Y	2567 2866	2613 2863	0 0		283 286
							1475	1	16433	2	Y	2866	2863	0		286
							1	4	3153	9						
EDDIE GUNNER STATE 44				WELL #:	1H	RRCID ->	294720	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	9768	PERF. 9768 -	19541			
10	11	26412 X 25410 X	21461 17594	-0- -0-	-4951 -7816	-0- -0-	18721 12954	2 2	2740 2282	9 4	Y Y	2491 2144	2527 2142	0 0		213 215
12	01	24335 X 24335 X	15660 14876	-0- -0-	-8675 -9459	-0- -0-	13714 13086	2 2	1946 1790	9 9	Y Y	1769 1627	1757 1663	0 0		227 191
02	03	22765 X 21452 X	18776 20707	-0- -0-	-3989 -745	-0- -0-	625 182	1 4	15558 2411	2 9	Y Y	2192 2303	2150 2306	0 0		233 230
							1497	1	16675	2	Y	2303	2306	0		230
							2	4	2533	9						
PASSMORE-JOHNSON STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	294722	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 10102 -	22162			
10	11	37107 X 35910 X	25874 26537	-0- -0-	-11233 -9373	-0- -0-	22302 22014	2 2	3572 764	9 4	Y Y	3247 3417	3227 3397	0 0		119 139
12	01	37107 X 25885 X	24185 25257	-0- -0-	-12922 -628	-0- -0-	313 2540	1 4	17783 3549	2 9	Y Y	3226 3132	3256 3121	0 0		109 120
02	03	26134 X 27435 X	26134 25546	-0- -0-	-0- -1889	-0- -0-	21214 3445	2 9	598 1843	4 4	Y Y	3121 2920	3121 2931	0 0		120 109
							20858	2	1843	4	Y	3121	3121	0		120
							3433	9								
							362	1	21594	2	Y	2920	2931	0		109
							378	4	3212	9						
HERD 20				WELL #:	2H	RRCID ->	295124	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL DEPTH	10019	PERF. 10272 -	17589			
10	11	15035 X 14550 X	11749 13440	-0- -0-	-3286 -1110	-0- -0-	9022 10483	2 2	2727 364	9 4	Y Y	2479 2357	2464 2352	0 0		91 96
12	01	15201 X 14616 X	15201 14616	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	2593 192	9 1	10863 1552	2 4	Y Y	2358 2246	2375 2239	0 0		79 86
02	03	8829 X 20547 X	8829 20547	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	11812 2471	2 9	333 532	4 4	Y Y	2246 2067	2239 2073	0 0		86 80
							6023	2	532	4	Y	2067	2073	0		80
							2274	9								
							295	1	17584	2	Y	2145	2145	0		80
							308	4	2360	9						



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.//		878506										
CHERRY HILL WEST		WELL #:		2H		RRCID -> 295376		COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	37519 X	37519	-0-	-0-	-0-	32614	2	4905	9	Y	4459	4478	0	165
11	38100 X	37247	-0-	-853	-0-	29415	2	1021	4	Y	6192	6108	0	249
						6811	9							
12	40650 X	40650	-0-	-0-	-0-	521	1	29566	2	Y	5764	5818	0	195
						4223	4	6340	9					
01	39370 X	38127	-0-	-1243	-0-	31529	2	889	4	Y	5190	5185	0	200
						5709	9							
02	36830 X	33769	-0-	-3061	-0-	26449	2	2337	4	Y	4530	4555	0	175
						4983	9							
03	39370 X	32301	-0-	-7069	-0-	455	1	27107	2	Y	3876	3879	0	172
						475	4	4264	9					

WATERBRIDGE STATELINE LLC				900327		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
HSS STATE 45-18X7				WELL #:		1H		COMPL. DATE 03/20/2017			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PECOS STATE 46				WELL #:		5H		COMPL. DATE 12/23/2016			TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*04	17550 X	17185	-0-	-365	-0-	15205	3	1980	9	Y	1800	1806	1	556
*05	22010 X	17707	-0-	-4303	-0-	15305	3	2402	9	Y	2184	1955	1	782
*06	21300 X	19517	-0-	-1783	-0-	17428	3	2089	9	Y	1899	2134	1	544
*07	22010 X	5941	-0-	-16069	-0-	5130	3	811	9	Y	737	1069	1	212
*08	17763 X	-0-	-0-	-17763	-0-					Y	1233	1149	1	295
*09	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-			295
*10	23365 X	23365	-0-	-0-	-0-	21462	3	1903	9	Y	1730	1744	1	280
*11	19530 X	15973	-0-	-3557	-0-	14061	3	1912	9	Y	1738	1318	1	692
*12	17137 X	17137	-0-	-0-	-0-	14916	3	2221	9	Y	2019	2226	1	483
*01	23374 X	5930	-0-	-17444	-0-	4998	3	932	9	Y	847	919	1	410
*02	21866 X	-0-	-0-	-21866	-0-					Y	-0-			410
*03	23374 X	21441	-0-	-1933	-0-	19436	3	2005	9	Y	1823	1616	1	617

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46			//CONT.// //CONT.// WELL #:	71052 900 942623 7H	ASSOCIATED RRCID -> 283218	CAPACITY COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.10152 - 14708	CNTY: WARD						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
*04	14160 X	13127	-0-	-1033	-0-	986 1371 1	1	10770	3	Y	1246	1207	0	17	8	104
*05	13764 X	13368	-0-	-396	-0-	1025 1470 1	1	10873	3	Y	1336	1293	0	1	8	146
*06	13290 X	12700	-0-	-590	-0-	997 35 1	1	10269	3	Y	1272	1259	0	1	8	158
*07	13702 X	7591	-0-	-6111	-0-	882 579 1	1	6130	3	Y	526	609	0			75
*08	13578 X	2338	-0-	-11240	-0-	611 531 1	1	1196	3	Y	483	505	0	1	8	52
09	13140 X	13050	-0-	-90	-0-	1052 1143 1	1	10855	3	Y	1039	970	0	1	8	120
*10	13973 X	13973	-0-	-0-	-0-	1113 1210 1	1	11650	3	Y	1100	1097	0	1	8	122
*11	12690 X	8360	-0-	-4330	-0-	1040 694 1	1	6626	3	Y	631	664	0	2	8	87
*12	13485 X	4912	-0-	-8573	-0-	790 530 1	1	3592	3	Y	482	504	0			65
*01	13981 X	9036	-0-	-4945	-0-	968 947 1	1	7121	3	Y	861	811	0	1	8	114
*02	13079 X	11316	-0-	-1763	-0-	941 680 1	1	9695	3	Y	618	655	0			77
*03	13981 X	10952	-0-	-3029	-0-	1105 545 1	1	9302	3	Y	495	488	0			84

COVINGTON 46			WELL #:	8H	RRCID -> 283219	CAPACITY COMPL. DATE 10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10267 - 14821							
*04	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	726 1563 1	1	7921	3	Y	1421	1380	0	13	8	119
*05	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	744 3 1	1	7898	3	Y	1420	1383	0	1	8	155
*06	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	715 74 1	1	7363	3	Y	1437	1412	0	1	8	179
*07	10540 X	8409	-0-	-2131	-0-	887 1364 1	1	6158	3	Y	1240	1241	0			178
*08	10540 X	4942	-0-	-5598	-0-	1158 12 1	1	2269	3	Y	1366	1395	0	1	8	148
09	10200 X	9167	-0-	-1033	-0-	660 1697 1	1	6810	3	Y	1543	1512	0	1	8	178
*10	10199 X	9068	-0-	-1131	-0-	656 1542 1	1	6870	3	Y	1402	1423	0	1	8	156
*11	9720 X	5780	-0-	-3940	-0-	672 824 1	1	4284	3	Y	749	800	0	2	8	103
*12	9486 X	6295	-0-	-3191	-0-	979 867 1	1	4449	3	Y	788	784	0	1	8	106
*01	9486 X	8034	-0-	-1452	-0-	801 1346 1	1	5887	3	Y	1224	1167	0	1	8	162
*02	8874 X	8359	-0-	-515	-0-	598 4 1	1	6154	3	Y	1457	1437	0			182
*03	9083 X	7746	-0-	-1337	-0-	662 1504 1	1	5580	3	Y	1367	1316	0			233

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT./ 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT./ 942623  
 COVINGTON 46 WELL #: 9H RRCID -> 283220 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10146 - 14840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
*04		20130 X	8981	-0-	-11149	-0-	7471 3	1510 9	Y	1373	1302 0	21 8	191
*05		21297 X	11237	-0-	-10060	-0-	9708 3	1529 9	Y	1390	1413 0	1 8	167
*06		20670 X	8968	-0-	-11702	-0-	7854 3	1 4	Y	1012	1054 0	1 8	124
							1113 9						
*07		21359 X	10823	-0-	-10536	-0-	9247 3	1576 9	Y	1433	1373 0		184
*08		17298 X	11276	-0-	-6022	-0-	9686 3	1590 9	Y	1445	1525 0	2 8	102
*09		10860 X	10247	-0-	-613	-0-	8965 3	1282 9	Y	1165	1152 0	1 8	114
*10		11222 X	10682	-0-	-540	-0-	9097 3	1585 9	Y	1441	1383 0	1 8	171
*11		10920 X	7747	-0-	-3173	-0-	6614 3	1133 9	Y	1030	1074 0	3 8	124
*12		11284 X	8551	-0-	-2733	-0-	7553 3	998 9	Y	907	925 0	1 8	105
*01		11284 X	6570	-0-	-4714	-0-	5563 3	1007 9	Y	915	942 0	1 8	77
*02		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	8690 3	27 4	Y	1229	1168 0		138
							1352 9						
*03		13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	11512 3	62 4	Y	1583	1568 0		153
							1741 9						

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

*07		17515 X	17101	-0-	-414	-0-	390 1	13724 3	Y	2699	2761 0		271
							18 4	2969 9					
*08		17732 X	15261	-0-	-2471	-0-	333 1	10916 3	Y	3460	3486 0		245
							206 4	3806 9					
09		17160 X	14769	-0-	-2391	-0-	434 1	10859 3	Y	3005	3035 0		215
							170 4	3306 9					
10		17732 X	14502	-0-	-3230	-0-	486 1	11053 3	Y	2575	2444 0		346
							130 4	2833 9					
11		17160 X	9855	-0-	-7305	-0-	349 1	6903 3	Y	2211	2253 0		304
							171 4	2432 9					
12		17112 X	13282	-0-	-3830	-0-	543 1	10350 3	Y	2033	2130 0		207
							153 4	2236 9					
*01		15252 X	71	-0-	-15181	-0-	23 3	48 4	Y	-0-	207 0		-0-
*02		13021 X	8883	-0-	-4138	-0-	191 1	6380 3	Y	2090	1875 0		215
							13 4	2299 9					
*03		13919 X	9380	-0-	-4539	-0-	219 1	6787 3	Y	2133	2150 0		198
							28 4	2346 9					

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

*04		20430 X	18043	-0-	-2387	-0-	391 1	15288 3	Y	2148	1945 0	159 8	167
							1 4	2363 9					
*05		21111 X	18102	-0-	-3009	-0-	489 1	16127 3	Y	1349	1402 0	22 8	92
							2 4	1484 9					
*06		20430 X	16698	-0-	-3732	-0-	434 1	14732 3	Y	1393	1369 0	36 8	80
							1532 9						
*07		19282 X	17075	-0-	-2207	-0-	429 1	15000 3	Y	1492	1373 0	24 8	175
							5 4	1641 9					
*08		18879 X	15908	-0-	-2971	-0-	423 1	13783 3	Y	1401	1388 0	15 8	173
							161 4	1541 9					
*09		18030 X	16769	-0-	-1261	-0-	574 1	14440 3	Y	1544	1561 0		156
							57 4	1698 9					
*10		17980 X	16727	-0-	-1253	-0-	621 1	14111 3	Y	1803	1781 0	7 8	171
							12 4	1983 9					
*11		16710 X	13817	-0-	-2893	-0-	593 1	11730 3	Y	1338	1338 0		171
							22 4	1472 9					
*12		17329 X	16951	-0-	-378	-0-	750 1	14267 3	Y	1709	1749 0	26 8	105
							54 4	1880 9					
*01		17329 X	16057	-0-	-1272	-0-	741 1	13650 3	Y	1471	1390 0	25 8	161
							48 4	1618 9					
*02		16211 X	14381	-0-	-1830	-0-	371 1	12397 3	Y	1462	1405 0	47 8	171
							5 4	1608 9					
*03		16957 X	16333	-0-	-624	-0-	459 1	14285 3	Y	1442	1425 0	37 8	151
							3 4	1586 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC COVINGTON 46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710													
*04	18870	X	10938	-0-	-7932	-0-	9652 3	1286 9	Y	1169	1094 0	36 8	160
*05	19654	X	14086	-0-	-5568	-0-	12613 3	1473 9	Y	1339	1335 0	3 8	161
*06	19020	X	12617	-0-	-6403	-0-	11211 3	1406 9	Y	1278	1281 0	1 8	157
*07	19654	X	14296	-0-	-5358	-0-	12741 3	1555 9	Y	1414	1389 0		182
*08	18972	X	13288	-0-	-5684	-0-	11713 3	1575 9	Y	1432	1511 0	2 8	101
09	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	12742 3	1542 9	Y	1402	1365 0	1 8	137
*10	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	14119 3	1582 9	Y	1438	1403 0	2 8	170
*11	13830	X	9095	-0-	-4735	-0-	8195 3	900 9	Y	818	886 0	4 8	98
*12	14756	X	12217	-0-	-2539	-0-	11062 3	78 4	Y	979	963 0	1 8	113
*01	15717	X	12821	-0-	-2896	-0-	11464 3	1357 9	Y	1234	1242 0	1 8	104
*02	14703	X	9870	-0-	-4833	-0-	8910 3	960 9	Y	873	879 0		98
*03	15717	X	13958	-0-	-1759	-0-	12497 3	1461 9	Y	1328	1298 0		128

YMC 9		WELL #: 1H		RRCID -> 283276		COMPL. DATE 09/23/2017			TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*04	12480	X	5305	-0-	-7175	-0-	4366 3	939 9	Y	854	1041 0	10 8	50
*05	10323	X	8824	-0-	-1499	-0-	7327 3	1497 9	Y	1361	1318 0	2 8	91
*06	14100	X	13697	-0-	-403	-0-	11458 3	2239 9	Y	2035	1993 0	2 8	131
*07	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	13681 3	2517 9	Y	2288	2284 0		135
*08	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	14862 3	2509 9	Y	2281	2283 0	2 8	131
*09	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	13717 3	2604 9	Y	2367	2312 0	1 8	185
*10	16213	X	11471	-0-	-4742	-0-	9109 3	2362 9	Y	2147	2247 0	1 8	84
*11	16800	X	14374	-0-	-2426	-0-	12003 3	2371 9	Y	2155	2129 0	5 8	105
*12	17360	X	12962	-0-	-4398	-0-	11078 3	1884 9	Y	1713	1701 0	1 8	116
*01	17360	X	16157	-0-	-1203	-0-	13526 3	2631 9	Y	2392	2364 0	1 8	143
*02	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	14184 3	2410 9	Y	2191	2120 0		214
*03	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	17479 3	2583 9	Y	2348	2382 0		180

CIRCE STATE 28		WELL #: 2H		RRCID -> 283277		COMPL. DATE 04/08/2018			TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	152 1	5307 3	Y	1335	1372 0	7 8	239
*08	9207	X	7089	-0-	-2118	-0-	155 1	5033 3	Y	1673	1664 0	7 8	241
09	8910	X	7575	-0-	-1335	-0-	241 1	6083 3	Y	1115	1143 0		213
10	9207	X	1382	-0-	-7825	-0-	24 4	1227 9		19	225 0		7
11	8130	X	1888	-0-	-6242	-0-	57 1	1303 3	Y	235	181 0		61
12	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-	1 4	21 9	Y	-0-	61 0		-0-
*01	7843	X	4217	-0-	-3626	-0-	78 1	1548 3	Y	623	487 0	10 8	126
*02	7337	X	-0-	-0-	-7337	-0-	34 4	685 9	Y	-0-	126 0		-0-
*03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			-0-

PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283357		COMPL. DATE 09/23/2016			TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*06	12570	X	9070	-0-	-3500	-0-	7634 3	1436 9	Y	1305	1494 1		548
*07	12989	X	6333	-0-	-6656	-0-	5306 3	1027 9	Y	934	1410 1		72
08	12989	X	8537	-0-	-4452	-0-	7112 3	1425 9	Y	1295	690 1		677
09	12060	X	11598	-0-	-462	-0-	9803 3	1795 9	Y	1632	1862 1		447
*10	12462	X	11811	-0-	-651	-0-	10044 3	1767 9	Y	1606	1841 1		212
11	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	8079 3	1596 9	Y	1451	937 1		726
12	11997	X	10413	-0-	-1584	-0-	8775 3	1638 9	Y	1489	1877 1		338
01	11997	X	9694	-0-	-2303	-0-	8062 3	1632 9	Y	1484	1166 1		656
02	11223	X	9575	-0-	-1648	-0-	7987 3	1588 9	Y	1444	1677 1		423
03	11811	X	9820	-0-	-1991	-0-	8262 3	1558 9	Y	1416	1441 1		398

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	32118 X	32118	-0-	-0-	-0-	1669	1	24751	3	Y	5024	5173	0	2	8	122	
						172	4	5526	9								
*05	34215 X	34215	-0-	-0-	-0-	1654	1	26751	3	Y	4930	4924	0	5	8	123	
						387	4	5423	9								
*06	37278 X	37278	-0-	-0-	-0-	1623	1	29849	3	Y	5202	5218	0	4	8	103	
						84	4	5722	9								
*07	41195 X	41195	-0-	-0-	-0-	1864	1	33096	3	Y	5512	5493	0	1	8	121	
						172	4	6063	9								
*08	42509 X	42509	-0-	-0-	-0-	1840	1	34677	3	Y	5447	5373	0	5	8	190	
						5992	9										
09	40376 X	40376	-0-	-0-	-0-	1571	1	33530	3	Y	4790	4806	0	2	8	172	
						6	4	5269	9								
*10	34824 X	34824	-0-	-0-	-0-	1494	1	29217	3	Y	3731	3782	0	1	8	120	
						9	4	4104	9								
*11	34089 X	34089	-0-	-0-	-0-	1437	1	28636	3	Y	3651	3691	0	9	8	71	
						4016	9										
*12	29407 X	29407	-0-	-0-	-0-	1539	1	24067	3	Y	3312	3273	0	5	8	105	
						158	4	3643	9								
*01	31577 X	31577	-0-	-0-	-0-	1646	1	25360	3	Y	4080	3854	0	4	8	327	
						83	4	4488	9								
*02	30081 X	30081	-0-	-0-	-0-	1513	1	23588	3	Y	4527	4735	0			119	
						4980	9										
*03	18863 X	18863	-0-	-0-	-0-	1382	1	15064	3	Y	2197	2223	0			93	
						2417	9										

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

*04	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	333	1	15877	3	Y	2285	2216	0	1	8	185
						2514	9									
*05	19278 X	19278	-0-	-0-	-0-	276	1	16457	3	Y	2314	2433	0	1	8	65
						2545	9									
*06	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	264	1	15716	3	Y	2244	2267	0	1	8	41
						2468	9									
*07	25823 X	19064	-0-	-6759	-0-	300	1	16135	3	Y	2390	2314	0			117
						2629	9									
*08	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	301	1	15879	3	Y	2377	2382	0	2	8	110
						2615	9									
*09	17430 X	7428	-0-	-10002	-0-	132	1	6265	3	Y	937	1002	0	1	8	44
						1031	9									
*10	18011 X	8495	-0-	-9516	-0-	158	1	6868	3	Y	1335	1350	0	1	8	28
						1469	9									
*11	17430 X	2848	-0-	-14582	-0-	99	1	2295	3	Y	307	311	0	5	8	19
						116	4	338	9							
*12	18011 X	4331	-0-	-13680	-0-	149	1	3510	3	Y	546	537	0	1	8	27
						71	4	601	9							
*01	18011 X	1697	-0-	-16314	-0-	60	1	1237	3	Y	212	208	0			31
						167	4	233	9							
*02	7946 X	5526	-0-	-2420	-0-	168	1	4499	3	Y	765	746	0			50
						17	4	842	9							
*03	8494 X	206	-0-	-8288	-0-	75	4	131	9	Y	119	160	0			9





PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15F		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407												
*04		21358 X	21358	-0-	-0-	761 1 1425 9	19172 3	Y	1295	1291 0	1 8	91
*05		19451 X	19451	-0-	-0-	716 1 2394 9	16341 3	Y	2176	2212 0	1 8	54
*06		18360 X	13477	-0-	-4883	576 1 939 9	11962 3	Y	854	857 0	1 8	50
*07		18972 X	6646	-0-	-12326	415 1 4 4	5603 3 624 9	Y	567	589 0		28
*08		22072 X	9980	-0-	-12092	484 1 1060 9	8436 3	Y	964	918 0	1 8	73
*09		21360 X	10425	-0-	-10935	444 1 1205 9	8776 3	Y	1095	1090 0		78
*10		19437 X	10269	-0-	-9168	9082 3	1187 9	Y	1079	1111 0		46
*11		13470 X	7220	-0-	-6250	6696 3	524 9	Y	476	478 0	2 8	42
*12		10788 X	107	-0-	-10681	107 3		Y	-0-			42
*01		10788 X	2589	-0-	-8199	2237 3 341 9	11 4	Y	310	303 0		49
*02		10092 X	7518	-0-	-2574	345 1 644 9	6529 3	Y	585	563 0		71
*03		10168 X	9268	-0-	-900	828 1 983 9	7457 3	Y	894	865 0		100
WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934												
*04		118680 X	15627	-0-	-103053	298 1 9 4	14245 3 1075 9	Y	977	1093 0		79
*05		122636 X	85021	-0-	-37615	1338 1 3 4	79739 3 3941 9	Y	3583	3556 0	6 8	100
*06		118680 X	86814	-0-	-31866	1365 1 176 4	81299 3 3974 9	Y	3613	3642 0	5 8	66
*07		122636 X	90399	-0-	-32237	1563 1 1007 4	84054 3 3775 9	Y	3432	3329 0	1 8	168
*08		88744 X	88744	-0-	-0-	1574 1 62 4	83105 3 4003 9	Y	3639	3633 0	6 8	168
*09		86820 X	55845	-0-	-30975	1098 1 2648 9	52099 3	Y	2407	2461 0	2 8	112
*10		90365 X	50217	-0-	-40148	1070 1 2680 9	46467 3	Y	2436	2497 0	1 8	50
*11		87450 X	30984	-0-	-56466	1211 1 59 4	28067 3 1647 9	Y	1497	1454 0	1 8	92
*12		90365 X	25178	-0-	-65187	957 1 41 4	22622 3 1558 9	Y	1416	1437 0	1 8	70
*01		88753 X	7676	-0-	-81077	324 1 49 4	6694 3 609 9	Y	554	544 0		80
*02		54027 X	-0-	-0-	-54027			Y	-0-	80 0		-0-
*03		50220 X	-0-	-0-	-50220			Y	1295	1197 0		98
WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442												
10		9424 X	5051	-0-	-4373	49 1 254 4	4268 3 480 9	Y	436	456 0		46
11		8310 X	6492	-0-	-1818	171 1 387 4	5331 3 603 9	Y	548	556 0		38
12		9798 X	9798	-0-	-0-	6 1 1583 4	7479 3 730 9	Y	664	588 0		114
01		8711 X	7962	-0-	-749	5609 3 770 9	1583 4	Y	700	718 0		96
02		8149 X	6670	-0-	-1479	4827 3 702 9	1141 4	Y	638	673 0		61
*03		9796 X	8270	-0-	-1526	4892 3 734 9	2644 4	Y	667	595 0		133



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
RED BLUFF 13		WELL #: 9H		RRCID -> 283480		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8820 X	7579	-0-	-1241	-0-	168	1	6426	3	Y	895	925	0	6 8 32
						985	9							
*05	9114 X	7000	-0-	-2114	-0-	157	1	5927	3	Y	833	833	0	1 8 31
						916	9							
*06	7350 X	5231	-0-	-2119	-0-	133	1	4416	3	Y	620	605	0	46
						682	9							
*07	7843 X	4641	-0-	-3202	-0-	120	1	3983	3	Y	489	512	0	23
						538	9							
*08	7843 X	6105	-0-	-1738	-0-	154	1	5331	3	Y	564	543	0	1 8 43
						620	9							
*09	7590 X	5624	-0-	-1966	-0-	131	1	4766	3	Y	661	640	0	64
						727	9							
*10	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	249	302	0	11
*11	5910 X	5371	-0-	-539	-0-	143	1	4583	3	Y	586	571	0	2 8 24
						645	9							
*12	6107 X	5014	-0-	-1093	-0-	144	1	4281	3	Y	535	534	0	25
						589	9							
*01	6107 X	2985	-0-	-3122	-0-	94	1	2522	3	Y	335	332	0	28
						369	9							
*02	5423 X	3770	-0-	-1653	-0-	92	1	2959	3	Y	654	662	0	20
						719	9							
*03	5549 X	4196	-0-	-1353	-0-	114	1	3575	3	Y	461	469	0	12
						507	9							

RED BLUFF 13		WELL #: 8H		RRCID -> 283486		COMPL. DATE 12/26/2017				TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216				
*04	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	238	1	9081	3	Y	1195	1229	0	14 8 43
						1315	9							
*05	10230 X	9375	-0-	-855	-0-	214	1	8080	3	Y	983	988	0	1 8 37
						1081	9							
*06	10350 X	8347	-0-	-2003	-0-	219	1	7314	3	Y	740	721	0	1 8 55
						814	9							
*07	10974 X	7958	-0-	-3016	-0-	203	1	6740	3	Y	923	935	0	43
						1015	9							
*08	10292 X	8387	-0-	-1905	-0-	211	1	7319	3	Y	779	761	0	1 8 60
						857	9							
*09	9960 X	8134	-0-	-1826	-0-	190	1	6910	3	Y	940	909	0	91
						1034	9							
*10	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	252	1	8058	3	Y	978	1027	0	42
						1076	9							
*11	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	236	1	7579	3	Y	804	810	0	3 8 33
						884	9							
*12	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	247	1	7303	3	Y	909	898	0	1 8 43
						1000	9							
*01	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	335	1	9018	3	Y	723	706	0	60
						795	9							
*02	8787 X	8622	-0-	-165	-0-	228	1	7347	3	Y	952	983	0	29
						1047	9							
*03	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	271	1	8541	3	Y	1718	1704	0	43
						1890	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	10H	RRCID -> 283493	COMPL. DATE 12/21/2017		TOTAL DEPTH 10469	PERF.10831	- 15201	
*04		7170 X	7015	-0-	-155	-0-	156 1 917 9	3	Y	834	807 0	9 8 30
*05		7161 X	4464	-0-	-2697	-0-	98 1 688 9	3	Y	625	631 0	1 8 23
*06		6900 X	6577	-0-	-323	-0-	169 1 2 4	3	Y	708	678 0	53
*07		7254 X	5463	-0-	-1791	-0-	142 1 7 4	3	Y	542	570 0	25
*08		7254 X	4702	-0-	-2552	-0-	115 1 602 9	3	Y	547	529 0	1 8 42
*09		7020 X	3745	-0-	-3275	-0-	85 1 6 4	3	Y	507	500 0	49
*10		6789 X	5540	-0-	-1249	-0-	144 1 35 4	3	Y	672	692 0	29
*11		6570 X	5282	-0-	-1288	-0-	140 1 26 4	3	Y	577	581 0	1 8 24
*12		5456 X	5094	-0-	-362	-0-	148 1 30 4	3	Y	493	494 0	23
*01		5549 X	3656	-0-	-1893	-0-	117 1 49 4	3	Y	321	317 0	27
*02		5191 X	4705	-0-	-486	-0-	120 1 703 9	3	Y	639	647 0	19
*03		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	156 1 689 9	3	Y	626	629 0	16

COVINGTON 46		WELL #:	RRCID -> 283508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10936	- 15588
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

RED BLUFF 13		WELL #:	11H	RRCID -> 283519	COMPL. DATE 12/13/2017	TOTAL DEPTH 10317	PERF.10642	- 15060				
*04		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	219 1 1178 9	3	Y	1071	1104 0	14 8 38
*05		9021 X	8580	-0-	-441	-0-	199 1 879 9	3	Y	799	806 0	1 8 30
*06		9930 X	4568	-0-	-5362	-0-	114 1 210 4	3	Y	417	416 0	31
*07		10261 X	3860	-0-	-6401	-0-	74 1 1333 9	3	Y	1212	1187 0	56
*08		10261 X	5573	-0-	-4688	-0-	116 1 1449 9	3	Y	1317	1271 0	1 8 101
*09		9750 X	6163	-0-	-3587	-0-	138 1 1022 9	3	Y	929	940 0	90
*10		8587 X	5655	-0-	-2932	-0-	157 1 459 9	3	Y	417	488 0	1 8 18
*11		5400 X	4785	-0-	-615	-0-	122 1 762 9	3	Y	693	679 0	3 8 29
*12		6355 X	4409	-0-	-1946	-0-	112 1 380 4	3	Y	544	546 0	1 8 26
*01		6355 X	4044	-0-	-2311	-0-	117 1 234 4	3	Y	488	473 0	41
*02		5945 X	3890	-0-	-2055	-0-	94 1 93 4	3	Y	620	642 0	19
*03		5642 X	4578	-0-	-1064	-0-	118 1 18 4	3	Y	651	654 0	16

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623									
MEDICINE BOW 56-1-1			WELL #:	1H	RRCID -> 283520	COMPL. DATE 09/15/2017	TOTAL DEPTH 11407	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:	6H	RRCID -> 283551	COMPL. DATE 12/19/2017	TOTAL DEPTH 11073	PERF.11091 - 17745				
10	24318 X	24318	-0-	-0-	-0-	228 1	19747 3	Y	2880	2801 0		302
						1175 4	3168 9					
11	26191 X	26191	-0-	-0-	-0-	678 1	21151 3	Y	2561	2684 0		179
						1545 4	2817 9					
12	16918 X	16918	-0-	-0-	-0-	10 1	12833 3	Y	1453	1383 0		249
						2477 4	1598 9					
01	21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	15454 3	3774 4	Y	2117	2077 0		289
						2329 9						
02	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	1 1	19253 3	Y	1811	1928 0		172
						4128 4	1992 9					
*03	23199 X	23199	-0-	-0-	-0-	19318 3	1913 4	Y	1789	1605 0		356
						1968 9						

LINDSAY 10-15E			WELL #:	18H	RRCID -> 283567	COMPL. DATE 02/14/2018	TOTAL DEPTH 11535	PERF.12094 - 19556				
*04	12990 X	12106	-0-	-884	-0-	406 1	10218 3	Y	1347	1342 0		95
						1482 9						
*05	13423 X	12557	-0-	-866	-0-	421 1	9607 3	Y	2299	2336 0	1 8	57
						2529 9						
*06	13350 X	10915	-0-	-2435	-0-	441 1	9154 3	Y	1200	1186 0	1 8	70
						1320 9						
*07	13795 X	7803	-0-	-5992	-0-	490 1	6610 3	Y	639	677 0		32
						703 9						
*08	13795 X	11121	-0-	-2674	-0-	515 1	8977 3	Y	1481	1399 0	1 8	113
						1629 9						
*09	12150 X	11259	-0-	-891	-0-	469 1	9257 3	Y	1394	1407 0		100
						1533 9						
*10	12555 X	10602	-0-	-1953	-0-	8989 3	1613 9	Y	1466	1503 0		63
*11	10920 X	7878	-0-	-3042	-0-	6287 3	1591 9	Y	1446	1379 0	2 8	128
*12	11625 X	19	-0-	-11606	-0-	19 3		Y	-0-			128
*01	11625 X	6774	-0-	-4851	-0-	6222 3	552 9	Y	502	550 0		80
*02	10875 X	6995	-0-	-3880	-0-	307 1	5824 3	Y	785	770 0		95
						864 9						
*03	10447 X	7536	-0-	-2911	-0-	636 1	5723 3	Y	1070	1045 0		120
						1177 9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 6-7C		WELL #: 4H		RRCID -> 283572		COMPL. DATE 02/01/2018			TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*04	24780 X	21017	-0-	-3763	-0-	14	1	18902	3	Y	1910	1983 0 17 8 35
						2101	9					
*05	23932 X	9465	-0-	-14467	-0-	65	1	8280	3	Y	1018	1025 0 1 8 27
						1120	9					
*06	23550 X	23052	-0-	-498	-0-	429	1	19624	3	Y	2724	2675 0 2 8 74
						3	4	2996	9			
*07	24335 X	23183	-0-	-1152	-0-	632	1	19963	3	Y	2353	2336 0 1 8 90
						2588	9					
*08	24335 X	10635	-0-	-13700	-0-	153	1	9359	3	Y	1021	1011 0 1 8 99
						1123	9					
09	23580 X	23580	-0-	-0-	-0-	727	1	20666	3	Y	1988	2029 0 1 8 57
						2187	9					
*10	25017 X	25017	-0-	-0-	-0-	685	1	21197	3	Y	2850	2812 0 1 8 94
						3135	9					
11	23040 X	-0-	-0-	-23040	-0-					Y	-0-	94 0 -0-
*12	24366 X	12276	-0-	-12090	-0-	2	1	11099	3	Y	1068	1047 0 2 8 19
						1175	9					
*01	25017 X	19030	-0-	-5987	-0-	22	1	17120	3	Y	1716	1611 0 2 8 122
						1888	9					
*02	23403 X	18651	-0-	-4752	-0-	10	1	15960	3	Y	2437	2509 0 1 8 50
						2681	9					
*03	25017 X	17908	-0-	-7109	-0-	118	1	15789	3	Y	1819	1803 0 1 8 66
						2001	9					

CBR 6-7E		WELL #: 6H		RRCID -> 283574		COMPL. DATE 03/15/2018			TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132			
*04	68940 X	65800	-0-	-3140	-0-	42	1	55533	3	Y	9295	9346 0 43 8 170
						10225	9					
*05	68262 X	28762	-0-	-39500	-0-	184	1	23352	3	Y	4751	4794 0 2 8 125
						5226	9					
*06	69660 X	55218	-0-	-14442	-0-	1021	1	46656	3	Y	6281	6232 0 3 8 171
						632	4	6909	9			
*07	71982 X	64492	-0-	-7490	-0-	1801	1	56933	3	Y	5164	5137 0 1 8 197
						78	4	5680	9			
*08	71982 X	15287	-0-	-56695	-0-	215	1	13080	3	Y	1811	1830 0 2 8 176
						1992	9					
*09	65790 X	41281	-0-	-24509	-0-	1203	1	34186	3	Y	5356	5375 0 2 8 155
						5892	9					
*10	64480 X	38836	-0-	-25644	-0-	1105	1	34216	3	Y	3162	3212 0 1 8 104
						37	4	3478	9			
*11	62400 X	42745	-0-	-19655	-0-	21	1	37740	3	Y	4531	4460 0 14 8 161
						4984	9					
*12	64480 X	54382	-0-	-10098	-0-	11	1	48246	3	Y	5427	5489 0 3 8 96
						155	4	5970	9			
*01	42656 X	37942	-0-	-4714	-0-	43	1	33725	3	Y	3790	3615 0 1 8 270
						5	4	4169	9			
*02	41325 X	30136	-0-	-11189	-0-	15	1	25317	3	Y	4355	4536 0 1 8 89
						13	4	4791	9			
*03	54374 X	31600	-0-	-22774	-0-	211	1	28316	3	Y	2780	2768 0 1 8 101
						15	4	3058	9			

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 6-7A		WELL #: 2H		RRCID -> 283580		COMPL. DATE 10/02/2017			TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	7 1	9339 3	Y	1389	1394 0	27 8	25
						12 4	1528 9					
*05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	33 1	4191 3	Y	762	766 0	1 8	20
						12 4	838 9					
*06	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	244 1	11145 3	Y	2357	2311 0	2 8	64
						139 4	2593 9					
*07	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	323 1	10210 3	Y	1757	1754 0		67
						120 4	1933 9					
*08	11253 X	2945	-0-	-8308	-0-	37 1	2261 3	Y	586	595 0	1 8	57
						2 4	645 9					
09	14130 X	6944	-0-	-7186	-0-	192 1	5444 3	Y	1189	1211 0	1 8	34
						1308 9						
*10	14601 X	10603	-0-	-3998	-0-	262 1	8123 3	Y	1982	1950 0	1 8	65
						38 4	2180 9					
*11	14130 X	6216	-0-	-7914	-0-	3 1	4865 3	Y	1222	1239 0	5 8	43
						4 4	1344 9					
*12	12586 X	9658	-0-	-2928	-0-	2 1	8031 3	Y	1447	1462 0	2 8	26
						33 4	1592 9					
*01	10602 X	8255	-0-	-2347	-0-	9 1	7167 3	Y	978	933 0	1 8	70
						3 4	1076 9					
*02	9918 X	7604	-0-	-2314	-0-	3 1	5975 3	Y	1478	1518 0		30
						1626 9						
*03	10602 X	9877	-0-	-725	-0-	61 1	8153 3	Y	1512	1487 0		55
						1663 9						

CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018			TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202			
*04	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	10 1	13829 3	Y	1653	1685 0	28 8	30
						1818 9						
*05	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	92 1	11732 3	Y	2279	2247 0	2 8	60
						2507 9						
*06	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	362 1	16533 3	Y	2597	2584 0	2 8	71
						2857 9						
*07	19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	519 1	16411 3	Y	2208	2195 0		84
						2429 9						
*08	16244 X	8653	-0-	-7591	-0-	123 1	7488 3	Y	947	938 0	1 8	92
						1042 9						
09	19740 X	12334	-0-	-7406	-0-	379 1	10764 3	Y	1083	1143 0	1 8	31
						1191 9						
*10	21019 X	21019	-0-	-0-	-0-	569 1	17604 3	Y	2587	2532 0	1 8	85
						2846 9						
*11	19740 X	13117	-0-	-6623	-0-	6 1	11184 3	Y	1748	1765 0	6 8	62
						4 4	1923 9					
*12	19375 X	15722	-0-	-3653	-0-	3 1	13815 3	Y	1725	1754 0	2 8	31
						6 4	1898 9					
*01	21018 X	17238	-0-	-3780	-0-	20 1	15606 3	Y	1465	1391 0	1 8	104
						1612 9						
*02	19662 X	14090	-0-	-5572	-0-	7 1	11862 3	Y	2019	2082 0		41
						2221 9						
*03	21018 X	11986	-0-	-9032	-0-	77 1	10372 3	Y	1397	1387 0		51
						1537 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
CBR 6-7D			WELL #:	5H	RRCID ->	283582	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	11142 - 21170		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		34410 X	31173	-0-	-3237	-0-	22 1	28678 3	Y	2248	2329 0	20 8	41	
							2473 9							
*05		32953 X	26310	-0-	-6643	-0-	184 1	23429 3	Y	2452	2426 0	2 8	65	
							2697 9							
*06		33960 X	26272	-0-	-7688	-0-	494 1	22609 3	Y	2711	2701 0	1 8	74	
							187 4	2982 9						
*07		35092 X	28819	-0-	-6273	-0-	788 1	24909 3	Y	2783	2751 0		106	
							61 4	3061 9						
*08		35092 X	13527	-0-	-21565	-0-	198 1	12046 3	Y	1166	1158 0	1 8	113	
							1283 9							
09		31170 X	24510	-0-	-6660	-0-	765 1	21742 3	Y	1821	1880 0	1 8	53	
							2003 9							
*10		28830 X	28647	-0-	-183	-0-	791 1	24495 3	Y	2989	2943 0	1 8	98	
							73 4	3288 9						
*11		27900 X	26296	-0-	-1604	-0-	13 1	23152 3	Y	2844	2833 0	8 8	101	
							3 4	3128 9						
*12		28830 X	27180	-0-	-1650	-0-	5 1	24283 3	Y	2518	2572 0	2 8	45	
							122 4	2770 9						
*01		28644 X	14751	-0-	-13893	-0-	17 1	13472 3	Y	1147	1109 0	1 8	82	
							1262 9							
*02		26796 X	21679	-0-	-5117	-0-	11 1	19336 3	Y	2115	2154 0		43	
							5 4	2327 9						
*03		28644 X	27947	-0-	-697	-0-	185 1	24785 3	Y	2683	2629 0		97	
							26 4	2951 9						

BIG HORN 56-1-17			WELL #:	1H	RRCID ->	283583	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONROE STATE 32			WELL #:	2H	RRCID ->	283596	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	10959 - 15602	
*07		21328 X	14360	-0-	-6968	-0-	1206 1	10862 3	Y	1586	1488 0	281	
							547 4	1745 9					
*08		20925 X	15928	-0-	-4997	-0-	1379 1	12589 3	Y	1648	1683 0	246	
							147 4	1813 9					
09		20370 X	15480	-0-	-4890	-0-	1471 1	11980 3	Y	1801	1709 0	338	
							48 4	1981 9					
10		18104 X	14302	-0-	-3802	-0-	1452 1	11076 3	Y	1604	1640 0	302	
							10 4	1764 9					
11		15690 X	14007	-0-	-1683	-0-	1479 1	10679 3	Y	1663	1809 0	156	
							20 4	1829 9					
12		15996 X	11711	-0-	-4285	-0-	1282 1	8753 3	Y	1494	1442 0	208	
							33 4	1643 9					
*01		15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-			Y	226			434
*02		17795 X	17795	-0-	-0-	-0-	1332 1	14091 3	Y	2156	2412 0	178	
							2372 9						
*03		14477 X	14466	-0-	-11	-0-	1296 1	11282 3	Y	1679	1679 0	178	
							41 4	1847 9					



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BEVO 15-56-1		WELL #:		1H	RRCID -> 283617	COMPL. DATE 09/17/2017	TOTAL DEPTH 11117	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	14B2 EXT	126376	-0-	126376	126376	101864	3	159	4	Y	22139	21966	0	13	8	160
						24353	9									
*01	14B2 EXT	98892	-0-	98892	225268	79855	3	374	4	Y	16966	17089	0	7	8	30
						18663	9									
*02	14B2 EXT	67225	-0-	67225	292493	55087	3	73	4	Y	10968	10977	0			21
						12065	9									
*03	14B2 EXT	57543	-0-	57543	350036	47467	3	10076	9	Y	9160	9160	0			21
LINDSAY 10-15C		WELL #:		16H	RRCID -> 283641	COMPL. DATE 03/11/2018	TOTAL DEPTH 11552	PERF. 11725	- 19269							
*04	24690 X	18823	-0-	-5867	-0-	345	1	16447	3	Y	1846	1828	0			150
						2031	9									
*05	25513 X	14081	-0-	-11432	-0-	203	1	12130	3	Y	1583	1688	0	1	8	44
						7	4	1741	9							
*06	24690 X	13636	-0-	-11054	-0-	201	1	11975	3	Y	1327	1346	0	1	8	24
						1460	9									
*07	29016 X	-0-	-0-	-29016	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
*08	35557 X	3778	-0-	-31779	-0-	63	1	3328	3	Y	349	333	0			16
						3	4	384	9							
*09	34410 X	20068	-0-	-14342	-0-	366	1	17375	3	Y	2115	2031	0	1	8	99
						2327	9									
*10	22821 X	22821	-0-	-0-	-0-	441	1	19142	3	Y	2944	2981	0	1	8	61
						3238	9									
*11	13650 X	8955	-0-	-4695	-0-	335	1	7769	3	Y	674	689	0	5	8	41
						110	4	741	9							
*12	20770 X	13308	-0-	-7462	-0-	492	1	11622	3	Y	1058	1046	0	1	8	52
						30	4	1164	9							
*01	22816 X	9193	-0-	-13623	-0-	383	1	7911	3	Y	752	694	0	1	8	109
						72	4	827	9							
*02	21344 X	12375	-0-	-8969	-0-	394	1	10534	3	Y	1313	1336	0			86
						3	4	1444	9							
*03	22816 X	18445	-0-	-4371	-0-	611	1	16443	3	Y	1258	1249	0			95
						7	4	1384	9							
COVINGTON 46		WELL #:		11H	RRCID -> 283694	COMPL. DATE 10/14/2017	TOTAL DEPTH 10110	PERF. 10238	- 14886							
*04	17400 X	11889	-0-	-5511	-0-	10978	3	911	9	Y	828	732	0	34	8	112
*05	17980 X	15370	-0-	-2610	-0-	13824	3	1546	9	Y	1405	1345	0	3	8	169
*06	17370 X	12816	-0-	-4554	-0-	11730	3	1086	9	Y	987	1034	0	1	8	121
*07	16337 X	14312	-0-	-2025	-0-	13213	3	1099	9	Y	999	992	0			128
*08	16337 X	13295	-0-	-3042	-0-	12060	3	1235	9	Y	1123	1170	0	2	8	79
*09	14880 X	11623	-0-	-3257	-0-	10586	3	1037	9	Y	943	929	0	1	8	92
*10	15376 X	13942	-0-	-1434	-0-	12618	3	1324	9	Y	1204	1152	0	1	8	143
*11	13860 X	8469	-0-	-5391	-0-	7425	3	1044	9	Y	949	975	0	3	8	114
*12	14322 X	12975	-0-	-1347	-0-	12001	3	974	9	Y	885	896	0	1	8	102
*01	13950 X	12369	-0-	-1581	-0-	11130	3	1239	9	Y	1126	1132	0	1	8	95
*02	13050 X	11741	-0-	-1309	-0-	10678	3	1063	9	Y	966	953	0			108
*03	13950 X	12964	-0-	-986	-0-	11806	3	1158	9	Y	1053	1059	0			102

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	46593 X	46118	-0-	-475	-0-	43897	3	2221	9	Y	2019	2234	1		268
11	43350 X	40816	-0-	-2534	-0-	38780	3	2036	9	Y	1851	1471	1		648
12	45508 X	44051	-0-	-1457	-0-	41931	3	2120	9	Y	1927	1897	1		678
01	46128 X	42172	-0-	-3956	-0-	39998	3	2174	9	Y	1976	2073	1		581
02	43152 X	40477	-0-	-2675	-0-	39117	3	1360	9	Y	1236	1448	1		369
03	46128 X	39418	-0-	-6710	-0-	37513	3	42	4	Y	1694	1516	1		547
						1863	9								

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

10	17019 X	12537	-0-	-4482	-0-	113	1	9799	3	Y	1856	1811	0		195
						583	4	2042	9						
11	14100 X	12171	-0-	-1929	-0-	305	1	9511	3	Y	1514	1603	0		106
						690	4	1665	9						
12	14570 X	10378	-0-	-4192	-0-	6	1	7552	3	Y	1258	1148	0		216
						1436	4	1384	9						
01	14570 X	10755	-0-	-3815	-0-	8653	3	427	4	Y	1523	1531	0		208
						1675	9								
02	13311 X	11371	-0-	-1940	-0-	9177	3	688	4	Y	1369	1447	0		130
						1506	9								
*03	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	11050	3	387	4	Y	1376	1232	0		274
						1514	9								

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

*04	8010 X	7336	-0-	-674	-0-	547	1	5501	3	Y	1171	1204	0	18 8	99
						1288	9								
*05	7502 X	2855	-0-	-4647	-0-	179	1	2203	3	Y	419	431	0	1 8	86
						12	4	461	9						
*06	8130 X	4011	-0-	-4119	-0-	380	1	2884	3	Y	679	692	0	1 8	72
						747	9								
*07	8401 X	3985	-0-	-4416	-0-	432	1	2807	3	Y	678	680	0		70
						746	9								
*08	8401 X	2007	-0-	-6394	-0-	224	1	1203	3	Y	527	473	0	18 1	105
						580	9					1	8		
09	7350 X	2645	-0-	-4705	-0-	225	1	1647	3	Y	483	507	0	1 8	80
						242	4	531	9						
*10	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	597	1	5496	3	Y	1148	1140	0	1 8	87
						21	4	1263	9						
*11	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	409	1	4914	3	Y	960	976	0	7 8	64
						76	4	1056	9						
*12	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	686	1	6418	3	Y	1490	1488	0	2 8	64
						34	4	1639	9						
*01	7378 X	3462	-0-	-3916	-0-	319	1	2676	3	Y	413	442	0	1 8	34
						13	4	454	9						
*02	6902 X	6570	-0-	-332	-0-	548	1	4895	3	Y	1023	1013	0		44
						2	4	1125	9						
*03	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	665	1	7169	3	Y	1266	1258	0		52
						12	4	1393	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6210 X	5802	-0-	-408	-0-	106	1	4033	3	Y	1491	1549	0	18 8 54
						23	4	1640	9					
*05	13578 X	10692	-0-	-2886	-0-	234	1	8827	3	Y	1446	1444	0	2 8 54
						40	4	1591	9					
*06	13170 X	8242	-0-	-4928	-0-	208	1	6948	3	Y	928	912	0	1 8 69
						65	4	1021	9					
*07	13609 X	6378	-0-	-7231	-0-	162	1	5366	3	Y	729	763	0	1 8 34
						48	4	802	9					
*08	11377 X	5196	-0-	-6181	-0-	118	1	4079	3	Y	865	831	0	2 8 66
						47	4	952	9					
*09	10350 X	8197	-0-	-2153	-0-	185	1	6744	3	Y	1142	1097	0	1 8 110
						12	4	1256	9					
*10	10695 X	9110	-0-	-1585	-0-	232	1	7443	3	Y	1259	1314	0	1 8 54
						50	4	1385	9					
*11	8250 X	6920	-0-	-1330	-0-	146	1	4686	3	Y	1872	1846	0	3 8 77
						29	4	2059	9					
*12	8463 X	3348	-0-	-5115	-0-	43	1	1290	3	Y	1829	1820	0	86
						3	4	2012	9					
*01	9114 X	6839	-0-	-2275	-0-	156	1	4205	3	Y	2234	2134	0	186
						21	4	2457	9					
*02	8526 X	7036	-0-	-1490	-0-	173	1	5558	3	Y	1132	1284	0	34
						60	4	1245	9					
*03	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	262	1	8269	3	Y	1446	1443	0	37
						11	4	1591	9					

RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269				
*04	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	284	1	10854	3	Y	1151	1174	0	16 8 41
						1266	9							
*05	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	269	1	10121	3	Y	1581	1562	0	1 8 59
						1739	9							
*06	10680 X	10389	-0-	-291	-0-	262	1	8737	3	Y	1045	1026	0	78
						240	4	1150	9					
*07	12803 X	10657	-0-	-2146	-0-	280	1	9267	3	Y	1009	1040	0	47
						1110	9							
*08	12803 X	10744	-0-	-2059	-0-	266	1	9200	3	Y	1159	1116	0	1 8 89
						3	4	1275	9					
*09	12390 X	7383	-0-	-5007	-0-	172	1	6239	3	Y	884	887	0	86
						972	9							
*10	12121 X	11775	-0-	-346	-0-	314	1	10041	3	Y	1291	1321	0	1 8 55
						1420	9							
*11	10410 X	9432	-0-	-978	-0-	259	1	8308	3	Y	786	806	0	3 8 32
						865	9							
*12	10757 X	8658	-0-	-2099	-0-	262	1	7756	3	Y	582	586	0	1 8 27
						640	9							
*01	11780 X	1917	-0-	-9863	-0-	55	1	1481	3	Y	346	344	0	29
						381	9							
*02	11020 X	6591	-0-	-4429	-0-	172	1	5548	3	Y	792	797	0	24
						871	9							
*03	11780 X	10034	-0-	-1746	-0-	271	1	8553	3	Y	1100	1096	0	28
						1210	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	8897 X	2109	-0-	-6788	-0-	20	1	1757	3	Y	206	223	0		22
						105	4	227	9						
11	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	245	1	7656	3	Y	560	543	0		39
						555	4	616	9						
12	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	6	1	7092	3	Y	534	481	0		92
						1389	4	587	9						
01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	6242	3	1822	4	Y	627	633	0		86
						690	9								
02	8758 X	6357	-0-	-2401	-0-	5396	3	405	4	Y	505	543	0		48
						556	9								
*03	9362 X	4906	-0-	-4456	-0-	4483	3	150	4	Y	248	247	0		49
						273	9								
-----															
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541					
*04	16080 X	15455	-0-	-625	-0-	13163	3	2292	9	Y	2084	1971	0	22 8	144
*05	20801 X	16510	-0-	-4291	-0-	14595	3	38	4	Y	1706	1773	0	2 8	75
						1877	9								
*06	20070 X	17350	-0-	-2720	-0-	15092	3	10	4	Y	2044	1904	0	2 8	213
						2248	9								
*07	20739 X	15519	-0-	-5220	-0-	13148	3	7	4	Y	2149	2210	0		152
						2364	9								
*08	21086 X	21086	-0-	-0-	-0-	18903	3	3	4	Y	1982	2052	0	2 8	80
						2180	9								
09	17340 X	753	-0-	-16587	-0-	6	4	747	9	Y	679	660	0		99
*10	17918 X	10502	-0-	-7416	-0-	8652	3	1850	9	Y	1682	1701	0	1 8	79
*11	20400 X	9710	-0-	-10690	-0-	8651	3	1059	9	Y	963	985	0	3 8	54
*12	21080 X	14071	-0-	-7009	-0-	12666	3	79	4	Y	1205	1155	0	2 8	102
						1326	9								
*01	21080 X	12652	-0-	-8428	-0-	11285	3	1367	9	Y	1243	1260	0	1 8	84
*02	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	13868	3	25	4	Y	1600	1597	0		87
						1760	9								
*03	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	13892	3	1995	9	Y	1814	1855	0		46
-----															
CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357					
*04	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	12923	3	10	4	Y	1695	1651	0	25 8	117
						1865	9								
*05	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	12333	3	1847	9	Y	1679	1720	0	2 8	74
*06	15300 X	13285	-0-	-2015	-0-	11789	3	1496	9	Y	1360	1291	0	1 8	142
*07	15810 X	12876	-0-	-2934	-0-	11628	3	62	4	Y	1078	1144	0		76
						1186	9								
*08	15810 X	11881	-0-	-3929	-0-	10520	3	451	4	Y	827	867	0	3 8	33
						910	9								
*09	14790 X	638	-0-	-14152	-0-	21	4	617	9	Y	561	512	0		82
*10	14167 X	7822	-0-	-6345	-0-	6087	3	20	4	Y	1559	1567	0	1 8	73
						1715	9								
*11	13290 X	10168	-0-	-3122	-0-	9081	3	2	4	Y	986	999	0	5 8	55
						1085	9								
*12	12865 X	4647	-0-	-8218	-0-	3780	3	32	4	Y	759	749	0	1 8	64
						835	9								
*01	11873 X	10518	-0-	-1355	-0-	8882	3	1636	9	Y	1487	1449	0	2 8	100
*02	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	8909	3	1708	9	Y	1553	1568	0		85
*03	12758 X	12758	-0-	-0-	-0-	10824	3	1934	9	Y	1758	1799	0		44



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

*04		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	402 1	5956 3	Y	1237	1274 0	1 8	30
							1361 9						
*05		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	529 1	8548 3	Y	1425	1419 0	1 8	35
							1568 9						
*06		11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	530 1	9737 3	Y	1514	1518 0	1 8	30
							1665 9						
*07		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	522 1	9262 3	Y	1395	1394 0		31
							1535 9						
*08		8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	359 1	6766 3	Y	1376	1358 0	1 8	48
							6 4	1514 9					
09		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	487 1	10379 3	Y	1469	1463 0	1 8	53
							1616 9						
*10		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	456 1	8923 3	Y	1709	1707 0		55
							1880 9						
*11		10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	424 1	8465 3	Y	1512	1536 0	2 8	29
							1663 9						
*12		13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	702 1	10984 3	Y	1493	1475 0		47
							1642 9						
*01		6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	302 1	4659 3	Y	966	936 0		77
							1063 9						
*02		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	166 1	2584 3	Y	273	343 0		7
							300 9						
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 0		-0-

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12		14B2 EXT	98410	-0-	98410	98410	79713 3	555 4	N	16493	16440 0	14 8	39
							18142 9						
*01		14B2 EXT	60169	-0-	60169	158579	49606 3	392 4	N	9246	9237 0	7 8	41
							10171 9						
*02		14B2 EXT	48886	-0-	48886	207465	40519 3	6 4	N	7601	7614 0		28
							8361 9						
*03		14B2 EXT	45291	-0-	45291	252756	38044 3	34 4	N	6557	6552 0		33
							7213 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
BIG HORN 56-1-45		WELL #:		1H	RRCID ->	283925	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG HORN 56-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283926	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	10681 - 14636
*07		14B2 EXT	74675	-0-	74675	74675	55526	3	503	4	Y	16951 16805 0 6 8 140
							18646	9				
*08		14B2 EXT	97079	-0-	97079	171754	76154	3	1123	4	Y	18002 18031 0 28 8 83
							19802	9				
*09		14B2 EXT	63993	-0-	63993	235747	51178	3	172	4	Y	11494 11559 0 18
							12643	9				
*10	270626	X	34879	-0-	-235747	-0-	24990	3	59	4	Y	8936 8928 0 26
							9830	9				
*11	71670	X	24647	-0-	-47023	-0-	16854	3	3	4	Y	7082 7086 0 22
							7790	9				
*12	74059	X	44422	-0-	-29637	-0-	35740	3	149	4	Y	7757 7728 0 51
							8533	9				
*01	74059	X	31117	-0-	-42942	-0-	25026	3	44	4	Y	5497 5497 0 51
							6047	9				
*02	45559	X	27957	-0-	-17602	-0-	22394	3	41	4	Y	5020 5048 0 23
							5522	9				
*03	44454	X	30811	-0-	-13643	-0-	24825	3	4	4	Y	5438 5432 0 29
							5982	9				

MEDICINE BOW 56-1-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11167	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*12		14B2 EXT	158138	-0-	158138	158138	130629	3	910	4	N	24181 24110 0 14 8 57	
							26599	9					
*01		14B2 EXT	115298	-0-	115298	273436	98374	3	777	4	N	14679 14664 0 8 8 64	
							16147	9					
*02		14B2 EXT	88707	-0-	88707	362143	76080	3	10	4	N	11470 11492 0 42	
							12617	9					
*03		14B2 EXT	71835	-0-	71835	433978	62036	3	56	4	N	8857 8854 0 45	
							9743	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC RED BLUFF 13		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 12H		RRCID -> 283937		COMPL. DATE 12/30/2017				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	264	1	10094	3	Y	1015	1027	0	8	8	37
						1117	9									
*05	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	257	1	9692	3	Y	970	970	0	1	8	36
						1067	9									
*06	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	273	1	9091	3	Y	1775	1679	0			132
						1953	9									
*07	11873 X	9576	-0-	-2297	-0-	259	1	8570	3	Y	679	780	0			31
						747	9									
*08	11873 X	9538	-0-	-2335	-0-	242	1	8393	3	Y	821	788	0	1	8	63
						903	9									
*09	11490 X	10402	-0-	-1088	-0-	249	1	9052	3	Y	1001	967	0			97
						1101	9									
*10	11687 X	9707	-0-	-1980	-0-	280	1	8952	3	Y	432	510	0			19
						475	9									
*11	11310 X	9709	-0-	-1601	-0-	269	1	8655	3	Y	714	702	0	2	8	29
						785	9									
*12	10757 X	9859	-0-	-898	-0-	301	1	8928	3	Y	573	574	0	1	8	27
						630	9									
*01	10757 X	9428	-0-	-1329	-0-	319	1	8566	3	Y	494	480	0			41
						543	9									
*02	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	288	1	9295	3	Y	713	732	0			22
						784	9									
*03	10044 X	9487	-0-	-557	-0-	264	1	8318	3	Y	823	824	0			21
						905	9									

QUINN 37-36F		WELL #: 8H		RRCID -> 284032		COMPL. DATE 04/22/2018				TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458						
*04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	535	1	2159	3	Y	1874	1948	0	75	8	171
						587	4	2061	9							
*05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	549	1	2327	3	Y	1529	1545	0	38	8	117
						1717	4	1682	9							
*06	5070 X	1496	-0-	-3574	-0-	139	1	78	3	Y	293	310	0	8	8	92
						957	4	322	9							
*07	5239 X	4164	-0-	-1075	-0-	820	1	1688	3	Y	1393	1126	0	8	8	351
						124	4	1532	9							
*08	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	530	1	3285	3	Y	2270	2485	0	23	8	113
						53	4	2497	9							
*09	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	538	1	3456	3	Y	2390	2226	0	69	8	196
						19	4	2629	9							
*10	6262 X	4501	-0-	-1761	-0-	698	1	1704	3	Y	1884	1873	0	17	8	190
						27	4	2072	9							
11	6330 X	5186	-0-	-1144	-0-	471	1	2244	3	Y	2212	2258	0	3	8	141
						38	4	2433	9							
12	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	577	1	3091	3	Y	2688	2631	0	59	8	139
						17	4	2957	9							
*01	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	568	1	3413	3	Y	2811	2622	0	11	8	317
						23	4	3092	9							
*02	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	524	1	3119	3	Y	2671	2740	0	81	8	167
						24	4	2938	9							
*03	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	609	1	3433	3	Y	2702	2612	0	64	8	193
						30	4	2972	9							

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 6SL		RRCID -> 284043		COMPL. DATE 12/21/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY RPT CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

10	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	121 1	10435 3	621 4	1438 9	Y	1307	1252 0				137
11	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	275 1	8580 3	623 4	1230 9	Y	1118	1177 0				78
12	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	7 1	8903 3	1626 4	1274 9	Y	1158	1037 0				199
01	11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	9086 3	535 4	1405 9		Y	1277	1301 0				175
02	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	1 1	12405 3	931 4	1571 9	Y	1428	1467 0				136
*03	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	1 1	13818 3	512 4	1477 9	Y	1343	1212 0				267

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

*04	16200 X	14066	-0-	-2134	-0-	12654 3	1412 9	600 9		Y	1284	1283 0	20 8			65
*05	15562 X	13458	-0-	-2104	-0-	12558 3	900 9			Y	818	830 0	1 8			52
*06	12570 X	12152	-0-	-418	-0-	11546 3	6 4			Y	545	555 0	1 8			41
*07	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	17401 3	534 9			Y	485	477 0				49
*08	14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	13970 3	646 9			Y	587	596 0	2 8			38
*09	14070 X	13801	-0-	-269	-0-	12943 3	858 9			Y	780	773 0	1 8			44
*10	17949 X	15190	-0-	-2759	-0-	13928 3	1262 9			Y	1147	1126 0	1 8			64
*11	17370 X	6353	-0-	-11017	-0-	6008 3	345 9			Y	314	332 0	3 8			43
*12	17949 X	15091	-0-	-2858	-0-	13872 3	1219 9			Y	1108	1084 0	1 8			66
*01	22447 X	22447	-0-	-0-	-0-	21123 3	1324 9			Y	1204	1192 0	1 8			77
*02	15734 X	15734	-0-	-0-	-0-	14503 3	1231 9			Y	1119	1096 0				100
*03	15190 X	14396	-0-	-794	-0-	13614 3	782 9			Y	711	567 0				244

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	27361 X	27361	-0-	-0-	-0-	287 1	23367 3	Y	3214	3195 0	1 8	53
						172 4	3535 9					
*05	24963 X	24963	-0-	-0-	-0-	284 1	21949 3	Y	2472	2490 0	3 8	32
						11 4	2719 9					
*06	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	260 1	19818 3	Y	2133	2141 0	2 8	22
						2346 9						
*07	28272 X	23449	-0-	-4823	-0-	275 1	20651 3	Y	2294	2268 0	1 8	47
						2523 9						
*08	28272 X	24626	-0-	-3646	-0-	321 1	21762 3	Y	2312	2304 0	2 8	53
						2543 9						
09	27360 X	24789	-0-	-2571	-0-	317 1	22123 3	Y	2135	2125 0	1 8	62
						2349 9						
*10	25733 X	25733	-0-	-0-	-0-	332 1	23398 3	Y	1821	1848 0	2 8	33
						2003 9						
*11	23877 X	23877	-0-	-0-	-0-	333 1	22161 3	Y	1257	1274 0	7 8	9
						1383 9						
*12	25606 X	25037	-0-	-569	-0-	351 1	22221 3	Y	2009	1990 0	2 8	26
						255 4	2210 9					
*01	25730 X	21606	-0-	-4124	-0-	356 1	19446 3	Y	1551	1554 0	1 8	22
						98 4	1706 9					
*02	24070 X	18429	-0-	-5641	-0-	241 1	16381 3	Y	1458	1460 0		20
						203 4	1604 9					
*03	25730 X	25134	-0-	-596	-0-	378 1	22475 3	Y	2074	2065 0		29
						2281 9						

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

*04	25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	281 1	22822 3	Y	2435	2422 0	1 8	40
						2679 9						
*05	23483 X	23483	-0-	-0-	-0-	267 1	20645 3	Y	2337	2344 0	3 8	30
						2571 9						
*06	28637 X	28637	-0-	-0-	-0-	340 1	25932 3	Y	2150	2156 0	2 8	22
						2365 9						
*07	26629 X	26559	-0-	-70	-0-	318 1	23889 3	Y	2134	2112 0		44
						5 4	2347 9					
*08	26629 X	20206	-0-	-6423	-0-	267 1	18116 3	Y	1657	1661 0	2 8	38
						1823 9						
*09	28650 X	11290	-0-	-17360	-0-	141 1	9894 3	Y	1141	1146 0		33
						1255 9						
*10	29605 X	22095	-0-	-7510	-0-	275 1	19331 3	Y	2263	2254 0	1 8	41
						2489 9						
*11	28650 X	17417	-0-	-11233	-0-	229 1	15219 3	Y	1775	1800 0	3 8	13
						16 4	1953 9					
*12	26567 X	17439	-0-	-9128	-0-	237 1	14978 3	Y	1983	1970 0	1 8	25
						43 4	2181 9					
*01	22103 X	16065	-0-	-6038	-0-	252 1	13757 3	Y	1605	1607 0		23
						290 4	1766 9					
*02	20677 X	19582	-0-	-1095	-0-	250 1	17005 3	Y	2034	2030 0		27
						90 4	2237 9					
*03	22488 X	22488	-0-	-0-	-0-	330 1	19624 3	Y	2304	2299 0		32
						2534 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10788 X	7138	-0-	-3650	-0-	70 1	6095 3	Y	555	584 0		58
						362 4	611 9					
11	9300 X	8099	-0-	-1201	-0-	204 1	6393 3	Y	944	936 0		66
						464 4	1038 9					
12	9610 X	8119	-0-	-1491	-0-	5 1	6042 3	Y	733	673 0		126
						1266 4	806 9					
01	9610 X	8225	-0-	-1385	-0-	6882 3	354 4	Y	899	902 0		123
						989 9						
02	8787 X	8144	-0-	-643	-0-	6629 3	497 4	Y	925	960 0		88
						1018 9						
*03	8370 X	7558	-0-	-812	-0-	6450 3	238 4	Y	791	722 0		157
						870 9						

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

*04	11010 X	10578	-0-	-432	-0-	556 1	8239 3	Y	1614	1643 0	1 8	39
						8 4	1775 9					
*05	11377 X	10855	-0-	-522	-0-	523 1	8463 3	Y	1680	1675 0	2 8	42
						21 4	1848 9					
*06	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	540 1	9921 3	Y	2001	2001 0	2 8	40
						3 4	2201 9					
*07	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	523 1	9279 3	Y	1533	1539 0		34
						1686 9						
*08	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	590 1	11124 3	Y	1677	1650 0	2 8	59
						1845 9						
09	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	597 1	12735 3	Y	1806	1799 0	1 8	65
						1987 9						
*10	15897 X	15897	-0-	-0-	-0-	683 1	13354 3	Y	1691	1700 0	1 8	55
						1860 9						
*11	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	684 1	13628 3	Y	1870	1885 0	4 8	36
						2057 9						
*12	12989 X	9052	-0-	-3937	-0-	478 1	7479 3	Y	993	997 0		32
						3 4	1092 9					
*01	12989 X	12745	-0-	-244	-0-	679 1	10465 3	Y	1438	1355 0		115
						19 4	1582 9					
*02	15834 X	12724	-0-	-3110	-0-	644 1	10038 3	Y	1856	1922 0		49
						2042 9						
*03	16926 X	15313	-0-	-1613	-0-	1117 1	12172 3	Y	1840	1811 0		78
						2024 9						



PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID -> 284281	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11192	- 22200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07		24019 X	24019	-0-	-0-	13 1	22520 3	Y	997	971	0		57
						389 4	1097 9						
*08		24304 X	18940	-0-	-5364	1009 1	16996 3	Y	603	606	0		54
						272 4	663 9						
09		24948 X	24948	-0-	-0-	1428 1	22183 3	Y	854	856	0		52
						398 4	939 9						
10		26622 X	26622	-0-	-0-	1733 1	23682 3	Y	906	907	0		51
						210 4	997 9						
*11		24481 X	24481	-0-	-0-	1617 1	21781 3	Y	825	803	0		73
						175 4	908 9						
12		25792 X	22443	-0-	-3349	1571 1	19734 3	Y	1003	954	0		122
						35 4	1103 9						
01		26629 X	17902	-0-	-8727	1273 1	15647 3	Y	749	799	0		72
						158 4	824 9						
*02		24911 X	15754	-0-	-9157	1168 1	13686 3	Y	813	801	0		84
						6 4	894 9						
*03		26629 X	19074	-0-	-7555	1540 1	16577 3	Y	865	829	0		120
						5 4	952 9						
-----													
HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID -> 284353	COMPL. DATE 05/19/2018	TOTAL DEPTH 10991	PERF.11246	- 15783				
*07		22258 X	12591	-0-	-9667	441 1	9818 3	Y	2120	2089	0	26 8	39
						2332 9							
*08		25079 X	6132	-0-	-18947	284 1	4744 3	Y	950	959	0	11 8	19
						59 4	1045 9						
09		24270 X	8877	-0-	-15393	460 1	6619 3	Y	1611	1588	0		42
						26 4	1772 9						
10		25079 X	9297	-0-	-15782	458 1	6984 3	Y	1681	1674	0	8 8	41
						6 4	1849 9						
11		22770 X	13344	-0-	-9426	717 1	10729 3	Y	1707	1680	0		68
						20 4	1878 9						
12		14450 X	14450	-0-	-0-	871 1	11223 3	Y	2103	2065	0	36 8	70
						43 4	2313 9						
*01		13587 X	13587	-0-	-0-	859 1	10307 3	Y	2168	2126	0	36 8	76
						36 4	2385 9						
*02		15211 X	15211	-0-	-0-	604 1	12113 3	Y	2267	2205	0	63 8	75
						2494 9							
*03		17890 X	17890	-0-	-0-	777 1	14114 3	Y	2716	2679	0	42 8	70
						11 4	2988 9						
-----													
HATTIE 3		WELL #:		1H	RRCID -> 284595	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 11099	PERF.11180	- 21580				
*07		3007 X	2615	-0-	-392	1 1	2088 3	Y	445	442	0		20
						36 4	490 9						
*08		3309 X	3309	-0-	-0-	154 1	2595 3	Y	469	474	0		15
						44 4	516 9						
09		6767 X	6767	-0-	-0-	372 1	5772 3	Y	462	459	0		18
						115 4	508 9						
10		8494 X	8494	-0-	-0-	536 1	7328 3	Y	504	504	0		18
						76 4	554 9						
*11		7725 X	7725	-0-	-0-	495 1	6671 3	Y	460	457	0		21
						53 4	506 9						
12		7968 X	7968	-0-	-0-	541 1	6800 3	Y	488	478	0		31
						90 4	537 9						
01		6510 X	5926	-0-	-584	405 1	4975 3	Y	393	395	0		29
						114 4	432 9						
*02		7946 X	6793	-0-	-1153	487 1	5701 3	Y	500	477	0		52
						55 4	550 9						
*03		8494 X	6250	-0-	-2244	475 1	5117 3	Y	556	578	0		30
						46 4	612 9						



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		2H	RRCID ->	285074	COMPL.	DATE	08/07/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	10981 - 15776			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	10348	3	1432	9	Y	1302	1371	0	15	8	63
*05	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	9509	3	1455	9	Y	1323	1208	0	1	8	177
*06	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	11353	3	1423	9	Y	1294	1297	0	1	8	173
*07	12090	X	371	-0-	-11719	-0-	240	3	77	4	Y	49	185	0			37
							54	9									
*08	12183	X	7405	-0-	-4778	-0-	6799	3	606	9	Y	551	522	0	1	8	65
09	12780	X	1283	-0-	-11497	-0-	842	3	441	9	Y	401	414	0	1	8	51
10	13206	X	1711	-0-	-11495	-0-	1346	3	6	4	Y	326	339	0	1	8	37
							359	9									
*11	12780	X	2649	-0-	-10131	-0-	2060	3	589	9	Y	535	489	0	5	8	78
*12	7409	X	2049	-0-	-5360	-0-	1316	3	733	9	Y	666	643	0	1	8	100
*01	7409	X	2115	-0-	-5294	-0-	1383	3	164	4	Y	516	441	0			175
							568	9									
*02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	2730	3	760	9	Y	691	810	0			56
*03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4116	3	978	9	Y	889	887	0			58

BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID ->	285171	COMPL.	DATE	08/07/2018	TOTAL	DEPTH	10472	PERF.	10863 - 15662			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	19320	X	17236	-0-	-2084	-0-	14832	3	2404	9	Y	2185	2266	0	26	8	106
*05	19964	X	13606	-0-	-6358	-0-	11794	3	1812	9	Y	1647	1531	0	2	8	220
*06	19290	X	14394	-0-	-4896	-0-	12513	3	1881	9	Y	1710	1700	0	1	8	229
*07	18166	X	1216	-0-	-16950	-0-	1153	3	63	9	Y	57	243	0			43
*08	18166	X	7769	-0-	-10397	-0-	6080	3	13	4	Y	1524	1384	0	3	8	180
							1676	9									
*09	17250	X	5831	-0-	-11419	-0-	5089	3	5	4	Y	670	763	0	1	8	86
							737	9									
*10	14880	X	7437	-0-	-7443	-0-	6378	3	1059	9	Y	963	938	0	2	8	109
*11	14400	X	6923	-0-	-7477	-0-	5858	3	8	4	Y	961	921	0	9	8	140
							1057	9									
*12	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	6714	3	36	4	Y	974	966	0	1	8	147
							1071	9									
*01	7781	X	1726	-0-	-6055	-0-	1568	3	26	4	Y	120	226	0			41
							132	9									
*02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	5870	3	3	4	Y	999	959	0			81
							1099	9									
*03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	7245	3	1412	9	Y	1284	1281	0			84

CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL.	DATE	09/18/2018	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.	11276 - 21409			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	32670	X	24437	-0-	-8233	-0-	21647	3	2790	9	Y	2536	2483	0	54	8	16
*05	29171	X	29100	-0-	-71	-0-	26216	3	2884	9	Y	2622	2620	0	5	8	13
*06	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	24987	3	162	4	Y	2444	2428	0	3	8	26
							2688	9									
*07	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	26522	3	12	4	Y	2452	2458	0	1	8	19
							2697	9									
*08	30839	X	30839	-0-	-0-	-0-	28123	3	2716	9	Y	2469	2460	0	1	8	27
*09	30192	X	30192	-0-	-0-	-0-	27425	3	2767	9	Y	2515	2524	0	1	8	17
*10	32237	X	32237	-0-	-0-	-0-	29340	3	2897	9	Y	2634	2629	0	1	8	21
*11	27450	X	25508	-0-	-1942	-0-	23219	3	2289	9	Y	2081	2078	0	2	8	22
*12	28365	X	20181	-0-	-8184	-0-	18230	3	28	4	Y	1748	1752	0			18
							1923	9									
*01	28365	X	25769	-0-	-2596	-0-	23363	3	30	4	Y	2160	2156	0	1	8	21
							2376	9									
*02	30160	X	20225	-0-	-9935	-0-	19125	3	19	4	Y	983	995	0			9
							1081	9									
*03	32240	X	19172	-0-	-13068	-0-	18473	3	699	9	Y	635	634	0			10

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL	DEPTH	10881	PERF.	11298 - 16014				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
*04		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	10599	3	1876	9	Y	1705	1867	0	22	8	100
*05		10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	9080	3	1498	9	Y	1362	1370	0	1	8	91
*06		10200 X	5012	-0-	-5188	-0-	3668	3	1	4	Y	1221	1232	0	1	8	79
							1343	9									
*07		14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	12221	3	1860	9	Y	1691	1670	0			100
*08		19251 X	15492	-0-	-3759	-0-	13478	3	19	4	Y	1814	1808	0	2	8	104
							1995	9									
09		13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	11693	3	1701	9	Y	1546	1529	0			121
*10		17334 X	17334	-0-	-0-	-0-	15542	3	1792	9	Y	1629	1686	0			64
*11		15000 X	11526	-0-	-3474	-0-	9934	3	1592	9	Y	1447	1439	0	1	8	71
*12		29436 X	29436	-0-	-0-	-0-	27981	3	1455	9	Y	1323	1304	0			90
*01		17329 X	14118	-0-	-3211	-0-	11938	3	2180	9	Y	1982	1953	0			119
*02		16211 X	12628	-0-	-3583	-0-	10766	3	1862	9	Y	1693	1646	0			166
*03		29450 X	17139	-0-	-12311	-0-	15098	3	2041	9	Y	1855	1879	0			142
-----																	
CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.	11087 - 21191				
*04		26442 X	26442	-0-	-0-	-0-	22705	3	7	4	Y	3391	3360	0	59	8	21
							3730	9									
*05		26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	22851	3	7	4	Y	3357	3356	0	5	8	17
							3693	9									
*06		39570 X	28724	-0-	-10846	-0-	24670	3	792	4	Y	2965	2947	0	3	8	32
							3262	9									
*07		40889 X	29034	-0-	-11855	-0-	26587	3	8	4	Y	2217	2231	0	1	8	17
							2439	9									
*08		39153 X	20651	-0-	-18502	-0-	17881	3	2770	9	Y	2518	2507	0	1	8	27
*09		28740 X	24596	-0-	-4144	-0-	21614	3	2982	9	Y	2711	2719	0	1	8	18
*10		29698 X	21884	-0-	-7814	-0-	19562	3	2322	9	Y	2111	2111	0	1	8	17
*11		28740 X	15915	-0-	-12825	-0-	14807	3	1108	9	Y	1007	1011	0	2	8	11
*12		31078 X	31078	-0-	-0-	-0-	26616	3	26	4	Y	4033	4003	0	1	8	40
							4436	9									
*01		25420 X	20441	-0-	-4979	-0-	17071	3	3370	9	Y	3064	3074	0	1	8	29
*02		23780 X	13180	-0-	-10600	-0-	11660	3	1520	9	Y	1382	1398	0			13
*03		26009 X	14917	-0-	-11092	-0-	11998	3	2919	9	Y	2654	2627	0			40
-----																	
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10763	PERF.	11036 - 21160				
*04		25020 X	21923	-0-	-3097	-0-	18052	3	3871	9	Y	3519	3489	0	35	8	24
*05		21396 X	21396	-0-	-0-	-0-	18338	3	3058	9	Y	2780	2767	0	3	8	34
*06		28620 X	19690	-0-	-8930	-0-	17200	3	2490	9	Y	2264	2274	0	2	8	22
*07		29574 X	21074	-0-	-8500	-0-	17903	3	3171	9	Y	2883	2879	0	1	8	25
*08		19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	16700	3	7	4	Y	2089	2093	0	2	8	19
							2298	9									
*09		21930 X	21859	-0-	-71	-0-	19222	3	2637	9	Y	2397	2390	0	1	8	25
*10		22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	19658	3	2631	9	Y	2392	2399	0	1	8	17
*11		20400 X	17117	-0-	-3283	-0-	15431	3	1686	9	Y	1533	1530	0	5	8	15
*12		29092 X	29092	-0-	-0-	-0-	26299	3	2793	9	Y	2539	2536	0	2	8	16
*01		23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	20777	3	2827	9	Y	2570	2561	0	2	8	23
*02		26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	21648	3	5113	9	Y	4648	4600	0			71
*03		29109 X	22635	-0-	-6474	-0-	19777	3	2858	9	Y	2598	2652	0			17



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.11101	- 21221
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04		28402 X	28402	-0-	-0-	-0-	25602	3	2800	9	Y	2545	2540 0 33 8 16
*05		28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	25460	3	2742	9	Y	2493	2494 0 3 8 12
*06		26130 X	19295	-0-	-6835	-0-	16740	3	15	4	Y	2309	2294 0 2 8 25
							2540	9					
*07		27001 X	11997	-0-	-15004	-0-	9706	3	76	4	Y	2014	2022 0 1 8 16
							2215	9					
*08		28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	26540	3	2353	9	Y	2139	2131 0 1 8 23
*09		28410 X	26501	-0-	-1909	-0-	24092	3	2409	9	Y	2190	2198 0 1 8 15
*10		28210 X	27332	-0-	-878	-0-	24970	3	2362	9	Y	2147	2145 0 1 8 17
*11		27960 X	25548	-0-	-2412	-0-	23507	3	2041	9	Y	1855	1851 0 2 8 19
*12		28892 X	21373	-0-	-7519	-0-	19597	3	4	4	Y	1611	1613 0 1 8 16
							1772	9					
*01		28892 X	15840	-0-	-13052	-0-	13971	3	406	4	Y	1330	1332 0 1 8 13
							1463	9					
*02		25607 X	11604	-0-	-14003	-0-	10421	3	116	4	Y	970	974 0 9 9
							1067	9					
*03		27342 X	12634	-0-	-14708	-0-	10309	3	94	4	Y	2028	2006 0 31
							2231	9					
-----													
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	10973	PERF.11287	- 21395
*04		40590 X	33184	-0-	-7406	-0-	29830	3	3354	9	Y	3049	3039 0 41 8 19
*05		38688 X	36219	-0-	-2469	-0-	32480	3	3739	9	Y	3399	3397 0 4 8 17
*06		40590 X	34103	-0-	-6487	-0-	30513	3	3590	9	Y	3264	3243 0 3 8 35
*07		41943 X	34983	-0-	-6960	-0-	31680	3	8	4	Y	2995	3006 0 1 8 23
							3295	9					
*08		33761 X	33761	-0-	-0-	-0-	30198	3	3563	9	Y	3239	3226 0 1 8 35
*09		35057 X	35057	-0-	-0-	-0-	31442	3	3615	9	Y	3286	3298 0 1 8 22
*10		38553 X	38553	-0-	-0-	-0-	34792	3	3761	9	Y	3419	3413 0 1 8 27
*11		34110 X	30507	-0-	-3603	-0-	27465	3	3042	9	Y	2765	2761 0 2 8 29
*12		36239 X	24373	-0-	-11866	-0-	20931	3	3442	9	Y	3129	3126 0 1 8 31
*01		37789 X	13071	-0-	-24718	-0-	10973	3	2098	9	Y	1907	1919 0 1 8 18
*02		36076 X	24735	-0-	-11341	-0-	22065	3	2670	9	Y	2427	2423 0 22
*03		38564 X	19924	-0-	-18640	-0-	16760	3	3164	9	Y	2876	2854 0 44
-----													
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL	DEPTH	10931	PERF.11426	- 21473
*04		25080 X	20351	-0-	-4729	-0-	17809	3	2542	9	Y	2311	2248 0 53 8 16
*05		24707 X	23514	-0-	-1193	-0-	20443	3	3071	9	Y	2792	2770 0 4 8 34
*06		22188 X	22188	-0-	-0-	-0-	19270	3	1	4	Y	2652	2657 0 3 8 26
							2917	9					
*07		27848 X	27848	-0-	-0-	-0-	24679	3	9	4	Y	2873	2873 0 1 8 25
							3160	9					
*08		29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	26259	3	3021	9	Y	2746	2743 0 3 8 25
*09		28960 X	28960	-0-	-0-	-0-	25645	3	3315	9	Y	3014	3005 0 2 8 32
*10		30796 X	30796	-0-	-0-	-0-	27384	3	3412	9	Y	3102	3110 0 1 8 23
*11		31849 X	31849	-0-	-0-	-0-	28625	3	3224	9	Y	2931	2914 0 11 8 29
*12		32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	29571	3	3320	9	Y	3018	3026 0 2 8 19
*01		30783 X	27761	-0-	-3022	-0-	24741	3	3020	9	Y	2745	2737 0 2 8 25
*02		30798 X	29726	-0-	-1072	-0-	27073	3	2653	9	Y	2412	2400 0 37
*03		32922 X	26999	-0-	-5923	-0-	24614	3	2385	9	Y	2168	2191 0 14

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285514		COMPL. DATE 04/14/2019			TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	34589 X	34589	-0-	-0-	-0-	804	1	30378	3	Y	2509	2509	0		149
						647	4	2760	9						
*08	43294 X	43294	-0-	-0-	-0-	3101	1	37197	3	Y	2021	1981	0		189
						773	4	2223	9						
09	40548 X	40548	-0-	-0-	-0-	2993	1	33996	3	Y	2434	2530	0		93
						882	4	2677	9						
10	38404 X	38404	-0-	-0-	-0-	3176	1	32187	3	Y	2312	2296	0		109
						498	4	2543	9						
*11	34682 X	34682	-0-	-0-	-0-	2956	1	29268	3	Y	1987	1989	0		107
						272	4	2186	9						
12	43307 X	35831	-0-	-7476	-0-	3124	1	27166	3	Y	2392	2317	0		182
						2910	4	2631	9						
01	43307 X	37536	-0-	-5771	-0-	3231	1	27067	3	Y	2038	2048	0		172
						4996	4	2242	9						
*02	38251 X	26504	-0-	-11747	-0-	2278	1	18872	3	Y	1860	1872	0		160
						3308	4	2046	9						
*03	38409 X	29189	-0-	-9220	-0-	2741	1	21064	3	Y	2307	2236	0		231
						2846	4	2538	9						
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 3H		RRCID -> 285516		COMPL. DATE 11/16/2018			TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010						
*07	23467 X	21229	-0-	-2238	-0-	495	1	18685	3	Y	1557	1560	0		92
						336	4	1713	9						
*08	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	1455	1	17450	3	Y	981	981	0		92
						287	4	1079	9						
09	23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	1756	1	19949	3	Y	1565	1597	0		60
						490	4	1722	9						
10	24645 X	23765	-0-	-880	-0-	1944	1	19702	3	Y	1705	1684	0		81
						243	4	1876	9						
*11	23375 X	23375	-0-	-0-	-0-	1911	1	18921	3	Y	2174	2137	0		118
						152	4	2391	9						
12	24707 X	12749	-0-	-11958	-0-	1088	1	9465	3	Y	1523	1525	0		116
						521	4	1675	9						
01	24707 X	6629	-0-	-18078	-0-	541	1	4529	3	Y	1375	1375	0		116
						46	4	1513	9						
*02	23113 X	17097	-0-	-6016	-0-	1605	1	13296	3	Y	1991	1935	0		172
						6	4	2190	9						
*03	24149 X	18174	-0-	-5975	-0-	1872	1	14388	3	Y	1736	1734	0		174
						4	4	1910	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)																			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																			
PECOS STATE 39-46A																			
		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
		//CONT.// 942623																	
		WELL #:			1H			RRCID -> 285530			COMPL. DATE 11/10/2018			TOTAL DEPTH 10672			PERF.11113 - 21330		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE			
*04		18060 X	16054	-0-	-2006	-0-	12900	3	3154	9	Y	2867	2821	0	1 8	118			
*05		18662 X	17805	-0-	-857	-0-	14360	3	3445	9	Y	3132	3058	0	2 8	190			
*06		20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	16985	3	23	4	Y	3196	3235	0	2 8	149			
							3516	9											
*07		22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	18577	3	3518	9	Y	3198	3233	0	1 8	113			
*08		22825 X	22825	-0-	-0-	-0-	19438	3	3387	9	Y	3079	3075	0	4 8	113			
*09		24965 X	24965	-0-	-0-	-0-	21146	3	3819	9	Y	3472	3369	0	1 8	215			
*10		25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	21845	3	3626	9	Y	3296	3276	0	2 8	233			
*11		23033 X	23033	-0-	-0-	-0-	19942	3	3091	9	Y	2810	2893	0	10 8	140			
*12		22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	19466	3	3520	9	Y	3200	3154	0	2 8	184			
*01		22754 X	15132	-0-	-7622	-0-	13201	3	1931	9	Y	1755	1601	0	1 8	337			
*02		24128 X	19041	-0-	-5087	-0-	16398	3	2643	9	Y	2403	2668	0		72			
*03		25482 X	22333	-0-	-3149	-0-	18584	3	3749	9	Y	3408	3420	0		60			
-----																			
PECOS STATE 39-46B																			
		WELL #:			2H			RRCID -> 285533			COMPL. DATE 11/10/2018			TOTAL DEPTH 10641			PERF.11186 - 21026		
*04		33930 X	26534	-0-	-7396	-0-	22818	3	3716	9	Y	3378	3369	0		139			
*05		35061 X	25776	-0-	-9285	-0-	22722	3	3054	9	Y	2776	2745	0	2 8	168			
*06		33930 X	29428	-0-	-4502	-0-	26159	3	3269	9	Y	2972	2999	0	2 8	139			
*07		32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	29706	3	3216	9	Y	2924	2958	0	1 8	104			
*08		24359 X	24359	-0-	-0-	-0-	21517	3	2842	9	Y	2584	2589	0	4 8	95			
*09		29430 X	24484	-0-	-4946	-0-	21473	3	3011	9	Y	2737	2662	0	1 8	169			
*10		32922 X	22447	-0-	-10475	-0-	19556	3	2891	9	Y	2628	2610	0	1 8	186			
*11		31860 X	21971	-0-	-9889	-0-	19679	3	2292	9	Y	2084	2158	0	8 8	104			
*12		32922 X	20486	-0-	-12436	-0-	18775	3	1711	9	Y	1555	1568	0	2 8	89			
*01		25296 X	18104	-0-	-7192	-0-	15995	3	2109	9	Y	1917	1637	0	1 8	368			
*02		23664 X	23399	-0-	-265	-0-	20906	3	2493	9	Y	2266	2566	0		68			
*03		23577 X	23577	-0-	-0-	-0-	20149	3	3428	9	Y	3116	3129	0		55			
-----																			
PECOS 39																			
		WELL #:			1H			RRCID -> 285537			COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 10402			PERF.10911 - 15671		
*04		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	946	902	0	63 8	93			
*05		4619 X	1414	-0-	-3205	-0-	27	4	1387	9	Y	1261	1234	0	3 8	117			
*06		4620 X	2899	-0-	-1721	-0-	1736	3	6	4	Y	1052	1094	0	3 8	72			
							1157	9											
*07		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	6449	3	26	4	Y	880	878	0	1 8	73			
							968	9											
*08		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	1952	3	113	4	Y	696	682	0	3 8	84			
							766	9											
09		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	4569	3	858	9	Y	780	821	0	1 8	42			
*10		6696 X	6528	-0-	-168	-0-	5189	3	1339	9	Y	1217	1176	0	1 8	82			
*11		6480 X	5468	-0-	-1012	-0-	4342	3	1126	9	Y	1024	1037	0	3 8	66			
*12		6696 X	3384	-0-	-3312	-0-	186	1	2300	3	Y	816	825	0	1 8	56			
							898	9											
*01		6541 X	2783	-0-	-3758	-0-	2012	3	771	9	Y	701	685	0	1 8	71			
*02		6119 X	4673	-0-	-1446	-0-	3686	3	987	9	Y	897	791	0		177			
*03		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	224	369	0		32			
-----																			
PECOS STATE 39-46C																			
		WELL #:			3H			RRCID -> 285541			COMPL. DATE 11/18/2018			TOTAL DEPTH 10416			PERF.10750 - 20922		
*04		3330 X	2940	-0-	-390	-0-	2041	3	899	9	Y	817	803	0	1 8	33			
*05		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	3873	3	1544	9	Y	1404	1350	0	2 8	85			
*06		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3042	3	1368	9	Y	1244	1269	0	2 8	58			
*07		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	5861	3	1669	9	Y	1517	1520	0	1 8	54			
*08		566 X	566	-0-	-0-	-0-	145	3	421	9	Y	383	423	0		14			
09		5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-	14	0		-0-			
10		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-				-0-			
11		7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-				-0-			
12		7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-				-0-			
*01		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	1722	3	723	9	Y	657	531	0		126			
*02		T. A.	7876	-0-	7876	7876	6643	3	1233	9	Y	1121	1213	0		34			
*03		T. A.	1559	-0-	1559	9435	1253	3	306	9	Y	278	307	0		5			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	22861 X	22861	-0-	-0-	-0-	20905	3	1956	9	Y	1778	1741	0	1	8	73
*05	24304 X	24220	-0-	-84	-0-	21929	3	2291	9	Y	2083	2027	0	3	8	126
*06	25050 X	16334	-0-	-8716	-0-	14188	3	2146	9	Y	1951	1984	0	2	8	91
*07	25885 X	15701	-0-	-10184	-0-	13557	3	2144	9	Y	1949	1970	0	1	8	69
*08	25885 X	19630	-0-	-6255	-0-	17891	3	1739	9	Y	1581	1588	0	4	8	58
*09	23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	21894	3	2049	9	Y	1863	1804	0	2	8	115
*10	24211 X	23379	-0-	-832	-0-	21542	3	1837	9	Y	1670	1665	0	2	8	118
*11	18990 X	18750	-0-	-240	-0-	17093	3	1657	9	Y	1506	1541	0	8	8	75
*12	24738 X	22811	-0-	-1927	-0-	21383	3	1428	9	Y	1298	1297	0	2	8	74
*01	24738 X	18711	-0-	-6027	-0-	17664	3	1047	9	Y	952	842	0	2	8	182
*02	23142 X	20069	-0-	-3073	-0-	18673	3	1396	9	Y	1269	1413	0			38
*03	23374 X	21442	-0-	-1932	-0-	20275	3	1167	9	Y	1061	1080	0			19

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

*07	18166 X	17670	-0-	-496	-0-	396	1	14927	3	Y	1899	1884	0			113
						258	4	2089	9							
*08	20775 X	20775	-0-	-0-	-0-	1363	1	16353	3	Y	2541	2417	0			237
						264	4	2795	9							
09	20632 X	20632	-0-	-0-	-0-	1483	1	16834	3	Y	1724	1895	0			66
						419	4	1896	9							
10	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	1585	1	16064	3	Y	1757	1740	0			83
						264	4	1933	9							
*11	17490 X	17398	-0-	-92	-0-	1453	1	14386	3	Y	1313	1325	0			71
						115	4	1444	9							
12	21328 X	16245	-0-	-5083	-0-	1417	1	12319	3	Y	1372	1339	0			104
						1000	4	1509	9							
01	21328 X	16519	-0-	-4809	-0-	1550	1	12978	3	Y	1307	1301	0			110
						553	4	1438	9							
*02	19807 X	13356	-0-	-6451	-0-	1276	1	10568	3	Y	1194	1201	0			103
						199	4	1313	9							
*03	19840 X	14476	-0-	-5364	-0-	1454	1	11168	3	Y	1536	1485	0			154
						164	4	1690	9							

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

*04	17270 X	17270	-0-	-0-	-0-	1084	1	13784	3	Y	2184	1847	0	374	1	330
						2402	9					24	8			
*05	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	382	1	7739	3	Y	939	652	0	1	8	616
						15	4	1033	9							
*06	12010 X	12010	-0-	-0-	-0-	925	1	9387	3	Y	1534	1255	0	377	1	517
						11	4	1687	9			1	8			
*07	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	1223	1	10621	3	Y	1969	1636	0	355	1	494
						2166	9					1	8			
*08	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	1101	1	8051	3	Y	1454	1097	0	233	1	616
						1599	9					2	8			
*09	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	648	1	7286	3	Y	1134	938	0	370	1	441
						5	4	1247	9			1	8			
*10	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	1122	1	12853	3	Y	2065	1789	0	362	1	354
						2	4	2272	9			1	8			
*11	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	635	1	10086	3	Y	1584	1405	0	7	8	526
						12	4	1742	9							
*12	15084 X	15084	-0-	-0-	-0-	1038	1	11932	3	Y	1916	1682	0	364	1	394
						6	4	2108	9			2	8			
*01	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	539	1	7212	3	Y	1211	911	0	373	1	316
						5	4	1332	9			5	8			
*02	13916 X	13916	-0-	-0-	-0-	991	1	10914	3	Y	1798	1560	0	376	1	178
						33	4	1978	9							
*03	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	509	1	7786	3	Y	1371	1133	0			416
						41	4	1508	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
RED BLUFF 13		WELL #:		3H	RRCID -> 285586	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 11205	PERF.11563	- 15379			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	23095 X	23095	-0-	-0-	-0-	277 1	20361 3	Y	2209	1380 0	740 1	594
						27 4	2430 9			24 8		
*05	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	251 1	17844 3	Y	2007	1222 0	912 1	464
						34 4	2208 9			3 8		
*06	19715 X	19715	-0-	-0-	-0-	289 1	17369 3	Y	1816	1037 0	874 1	367
						59 4	1998 9			2 8		
*07	22784 X	22784	-0-	-0-	-0-	303 1	20204 3	Y	2028	1102 0	734 1	558
						46 4	2231 9			1 8		
*08	22782 X	22782	-0-	-0-	-0-	305 1	20249 3	Y	1998	1098 0	1097 1	358
						30 4	2198 9			3 8		
*09	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	224 1	18306 3	Y	1889	983 0	721 1	542
						2078 9				1 8		
*10	22712 X	22712	-0-	-0-	-0-	314 1	19773 3	Y	2378	1408 0	1079 1	432
						9 4	2616 9			1 8		
*11	23020 X	23020	-0-	-0-	-0-	304 1	20481 3	Y	2023	1121 0	939 1	388
						10 4	2225 9			7 8		
*12	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	293 1	18870 3	Y	1825	840 0	950 1	421
						9 4	2008 9			2 8		
*01	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	317 1	16497 3	Y	1367	670 0	365 1	752
						3 4	1504 9			1 8		
*02	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	310 1	19149 3	Y	1936	1154 0	1139 1	395
						2130 9						
*03	21961 X	21961	-0-	-0-	-0-	292 1	19426 3	Y	2039	1100 0	751 1	583
						2243 9						
-----												
PECOS 39		WELL #:		2H	RRCID -> 285630	COMPL. DATE 11/22/2018	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10920	- 14632			
*04	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11230 3	656 9	Y	596	581 0	22 8	61
*05	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	11507 3	245 4	Y	852	832 0	2 8	79
						937 9						
*06	13140 X	10804	-0-	-2336	-0-	10184 3	11 4	Y	554	592 0	3 8	38
						609 9						
*07	13578 X	7656	-0-	-5922	-0-	6894 3	762 9	Y	693	673 0	1 8	57
*08	13578 X	9381	-0-	-4197	-0-	8248 3	1133 9	Y	1030	959 0	4 8	124
*09	12270 X	8992	-0-	-3278	-0-	7071 3	1921 9	Y	1746	1774 0	1 8	95
*10	12679 X	8085	-0-	-4594	-0-	6829 3	1256 9	Y	1142	1160 0		77
*11	10800 X	5605	-0-	-5195	-0-	4417 3	1188 9	Y	1080	1085 0	2 8	70
*12	9393 X	3882	-0-	-5511	-0-	186 1	2301 3	Y	1268	1250 0		88
						1395 9						
*01	9393 X	6254	-0-	-3139	-0-	5406 3	848 9	Y	771	781 0		78
*02	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8014 3	915 9	Y	832	746 0		164
*03	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	12378 3	1059 9	Y	963	989 0		138
-----												
RED BLUFF 13		WELL #:		3SL	RRCID -> 285638	COMPL. DATE 12/22/2017	TOTAL DEPTH 10284	PERF.10613	- 15031			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	402158			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
BUNIN 4		WELL #: 3SL		RRCID -> 285646		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 10138		PERF.10352 - 14862						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	493043				Y	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4		WELL #: 4H		RRCID -> 285687		COMPL. DATE 02/17/2015		TOTAL DEPTH 10422		PERF.10755 - 14577		
*04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	3370 3	6 4	N	870	553 1	11 8	445
						957 9						
*05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	3883 3	553 9	N	503	715 1	1 8	232
*06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	2682 3	51 4	N	342	369 1		205
						376 9						
*07	4464 X	3283	-0-	-1181	-0-	2791 3	33 4	N	417	373 1		249
						459 9						
*08	4464 X	2716	-0-	-1748	-0-	2363 3	3 4	N	318	187 1		380
						350 9						
09	4320 X	3364	-0-	-956	-0-	2768 3	25 4	N	519	374 1		525
						571 9						
*10	4433 X	3081	-0-	-1352	-0-	2672 3	409 9	N	372	757 1		140
*11	3180 X	3078	-0-	-102	-0-	2636 3	442 9	N	402	385 1	1 8	156
*12	3472 X	2947	-0-	-525	-0-	2520 3	427 9	N	388	381 1		163
*01	3472 X	3034	-0-	-438	-0-	2630 3	404 9	N	367			530
*02	3248 X	1212	-0-	-2036	-0-	1087 3	125 9	N	114			644
*03	3193 X	2580	-0-	-613	-0-	2160 3	420 9	N	382	736 1		290

BUNIN 4		WELL #: 2H		RRCID -> 285691		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 10380		PERF.10884 - 14700		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400



PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BUNIN 4		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080																	
*04		6150 X	2889	-0-	-3261	-0-	354 894	1 9	1641	3	Y	813	959	1	2	8	492
05		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	492	1			-0-
06		8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-
*07		8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
*08		6417 X	108	-0-	-6309	-0-	36	1	72	3	Y	-0-					-0-
09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
*10		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	528 1603 430	1 9 1	2761	3	Y	1457	1062	1			395
*11		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	1570 460	9 1	1596	3	Y	1427	1133	1	1	8	688
*12		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	1405 545	9 1	1644	3	Y	1277	1518	1			447
*01		4898 X	2357	-0-	-2541	-0-	779 203	9 1	1033	3	Y	708	910	1			245
*02		4582 X	2535	-0-	-2047	-0-	1375 570	9 1	957	3	Y	1250	1156	1			339
*03		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	2394 570	9 1	2403	3	Y	2176	1842	1			673
-----																	
WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904																	
*04		3960 X	2159	-0-	-1801	-0-	1753 404	3 9	2	4	N	367	186	1	4	8	459
*05		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	3490 745	3 9	8	4	N	677	704	1	1	8	431
*06		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3631	3	525	9	N	477	693	1	1	8	214
*07		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	3720	3	862	9	N	784	744	1			254
*08		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	3643	3	807	9	N	734	740	1	1	8	247
09		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	3492	3	781	9	N	710	710	1			247
*10		4588 X	2100	-0-	-2488	-0-	1690	3	410	9	N	373	376	1			244
11		4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					244
12		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					244
*01		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	214	1	8			457
*02		4118 X	507	-0-	-3611	-0-	428 73	3 9	6	4	N	66	380	1			143
*03		613 X	613	-0-	-0-	-0-	29	4	584	9	N	531	381	1			293
-----																	
WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403																	
*04		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	5313 1277	3 9	7	4	N	1161	915	1	9	8	655
*05		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	5159	3	1230	9	N	1118	1465	1	1	8	307
*06		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	4772 1195	3 9	1	4	N	1086	1119	1	1	8	273
*07		5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	4729	3	1176	9	N	1069	1099	1			243
*08		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	3976	3	1011	9	N	919	724	1	1	8	437
09		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	2787	3	871	9	N	792	752	1			477
*10		11259 X	11259	-0-	-0-	-0-	10512	3	747	9	N	679	1092	1			64
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*12		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3454	3	362	9	N	329	3	8			390
*01		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	2783	3	455	9	N	414	193	1	2	8	609
*02		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	2695	3	703	9	N	639	762	1			486
*03		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	3643	3	1208	9	N	1098	1115	1			469



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.	11495 - 14381
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*04	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	3882 3	43 4	N	967	758 1	3 8	563	
						1064 9							
*05	4898 X	3992	-0-	-906	-0-	3130 3	862 9	N	784	1085 1		262	
*06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	3707 3	285 4	N	939	724 1		477	
						1033 9							
*07	5146 X	4020	-0-	-1126	-0-	3234 3	127 4	N	599	731 1		345	
						659 9							
*08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	-0-			345	
09	5040 X	2582	-0-	-2458	-0-	1864 3	718 9	N	653	754 1		244	
*10	5208 X	3799	-0-	-1409	-0-	2743 3	4 4	N	956	945 1		255	
						1052 9							
*11	5040 X	3967	-0-	-1073	-0-	2975 3	992 9	N	902	743 1	2 8	412	
*12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3265 3	1018 9	N	925	944 1	1 8	392	
*01	3813 X	2717	-0-	-1096	-0-	1953 3	3 4	N	692	558 1	1 8	525	
						761 9							
*02	3828 X	3790	-0-	-38	-0-	2920 3	10 4	N	782	988 1		319	
						860 9							
*03	4278 X	4215	-0-	-63	-0-	3234 3	981 9	N	892	740 1		471	
CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.	11396 - 15020
*04	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	7378 3	1467 9	N	1334	1470 1	11 8	425	
*05	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	3552 3	656 9	N	596	732 1	1 8	288	
*06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	182 1		106	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106	
*08	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	6832 3	39 4	N	1488	1290 1	2 8	302	
						1637 9							
09	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	4182 3	956 9	N	869	915 1		256	
*10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	2651 3	614 9	N	558	355 1		459	
*11	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2207 3	535 9	N	486	753 1	2 8	190	
*12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2202 3	6 4	N	591	381 1		400	
						650 9							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			400	
*02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	44 3	33 9	N	30	182 1		248	
*03	19113 X	19113	-0-	-0-	-0-	16608 3	6 4	N	2272	2060 1		460	
						2499 9							
CBR 14		WELL #:		2H	RRCID ->	285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.	11266 - 15454
*04	6060 X	3473	-0-	-2587	-0-	668 1	1926 3	N	799	705 1	8 8	335	
						879 9							
*05	5394 X	4994	-0-	-400	-0-	851 1	3138 3	N	914	1076 1	1 8	172	
						1005 9							
*06	4470 X	2328	-0-	-2142	-0-	671 1	1104 3	N	502	371 1	1 8	302	
						1 4	552 9						
*07	4619 X	1538	-0-	-3081	-0-	727 1	372 3	N	397	365 1		334	
						2 4	437 9						
*08	4991 X	4389	-0-	-602	-0-	857 1	2601 3	N	841	754 1	1 8	420	
						6 4	925 9						
09	4830 X	1037	-0-	-3793	-0-	389 1	497 3	N	137	374 1		183	
						151 9							
*10	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	915 1	3592 3	N	1084	1107 1	1 8	159	
						1192 9							
*11	4260 X	1274	-0-	-2986	-0-	545 1	377 3	N	320	383 1	1 8	95	
						352 9							
*12	4402 X	917	-0-	-3485	-0-	225 1	278 3	N	376			471	
						414 9							
*01	5704 X	2196	-0-	-3508	-0-	439 1	1142 3	N	555	374 1		652	
						4 4	611 9						
*02	5336 X	1083	-0-	-4253	-0-	323 1	514 3	N	224	762 1		114	
						246 9							
*03	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	753 1	4031 3	N	1097	736 1		475	
						1207 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 16		WELL #: 7H		RRCID -> 285723		COMPL. DATE 04/01/2016				TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	9750 X	6870	-0-	-2880	-0-	5626	3	1244	9	N	1131	1308	1	10	8	296
05	10385 X	936	-0-	-9449	-0-	776	3	160	9	N	145					441
*06	10050 X	5164	-0-	-4886	-0-	4174	3	38	4	N	865	740	1	1	8	565
						952	9									
*07	10385 X	9436	-0-	-949	-0-	7799	3	1637	9	N	1488	1622	1			431
*08	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	9579	3	1812	9	N	1647	1638	1	2	8	438
09	6870 X	2221	-0-	-4649	-0-	1757	3	464	9	N	422	371	1			489
10	9424 X	35	-0-	-9389	-0-	32	3	3	9	N	3					492
11	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					492
12	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					492
*01	11377 X	962	-0-	-10415	-0-	771	3	3	4	N	171	1	8			662
						188	9									
*02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3402	3	494	9	N	449	690	1			421
*03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	5325	3	1087	9	N	988	1101	1			308

CBR 2		WELL #: 2H		RRCID -> 285724		COMPL. DATE 03/05/2015				TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781						
*04	3060 X	218	-0-	-2842	-0-	182	3	36	9	N	33	33	8			187
*05	468 X	468	-0-	-0-	-0-	348	3	120	9	N	109	180	1	4	8	112
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					112
*07	403 X	73	-0-	-330	-0-	72	3	1	9	N	1	1	8			112
*08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					112
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					112
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					112
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					112
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/12/2024

CBR 2		WELL #: 4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797						
*04	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	7351	3	1255	9	N	1141	1084	1	9	8	470
*05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	7507	3	1242	9	N	1129	1082	1	1	8	516
*06	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	6470	3	113	4	N	1015	1089	1	1	8	441
						1117	9									
*07	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	6183	3	2	4	N	981	1080	1			342
						1079	9									
*08	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	5165	3	1032	9	N	938	1099	1	1	8	180
*09	220 X	220	-0-	-0-	-0-	179	3	41	9	N	37					217
*10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2384	3	734	9	N	667	382	1			502
*11	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	1489	3	512	9	N	465	569	1	10	8	388
*12	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	3831	3	20	4	N	914	1140	1	3	8	159
						1005	9									
*01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	564	3	4	4	N	171	1	8			329
						188	9									
*02	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1070	3	6	4	N	374	387	1			316
						411	9									
*03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	2905	3	796	9	N	724	382	1			658

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 10842		PERF.11288 - 15104		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
*04	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	8091 3	1088 9	N	989	1066 0	4 8	58
*05	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	8721 3	1166 9	N	1060	1047 0		71
*06	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	7339 3	1333 9	N	1212	1205 0		78
*07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9	N	1	79 0		-0-
*08	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	3212 3	1009 9	N	917	862 0	3 8	52
*09	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2013 3	496 9	N	451	467 0	1 8	35
*10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2226 3	611 9	N	555	567 0	1 8	22
*11	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	2479 3	759 9	N	690	674 0	4 8	34
*12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	4893 3	977 9	N	888	861 0	1 8	60
*01	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	3659 3	954 9	N	867	874 0	1 8	52
*02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	5094 3	1187 9	N	1079	1025 0		106
*03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	5307 3	1306 9	N	1187	1202 0		91

PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018		TOTAL DEPTH 11077		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 10733		PERF.10896 - 15264		
*04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1468 3	263 9	N	239	349 1	6 8	208
*05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	2779 3	612 9	N	556	347 1	1 8	416
*06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	2696 3	76 4	N	459	725 1		150
						505 9						
*07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3116 3	495 9	N	450	340 1		260
*08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3058 3	497 9	N	452	346 1	1 8	365
*09	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	3668 3	521 9	N	474	354 1		485
*10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2110 3	425 9	N	386	732 1		139
*11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1644 3	292 9	N	265	1 8		403
*12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2307 3	499 9	N	454	745 1		112
*01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2430 3	4 4	N	449	383 1		178
						494 9						
*02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2330 3	472 9	N	429	340 1		267
*03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2113 3	448 9	N	407	370 1		304

GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10879 - 21718		
*07	32581 X	19939	-0-	-12642	-0-	11 1	18492 3	Y	1015	992 0		58
						319 4	1117 9					
*08	32581 X	23564	-0-	-9017	-0-	1260 1	21224 3	Y	674	671 0		61
						339 4	741 9					
09	30540 X	26461	-0-	-4079	-0-	1502 1	23331 3	Y	1026	1024 0		63
						499 4	1129 9					
10	24831 X	22137	-0-	-2694	-0-	1400 1	19127 3	Y	1258	1250 0		71
						226 4	1384 9					
*11	21737 X	21737	-0-	-0-	-0-	1408 1	18968 3	Y	1099	1072 0		98
						152 4	1209 9					
12	27342 X	18462	-0-	-8880	-0-	1257 1	15784 3	Y	1266	1210 0		154
						28 4	1393 9					
01	27342 X	14942	-0-	-12400	-0-	1031 1	12674 3	Y	1007	1064 0		97
						129 4	1108 9					
*02	21982 X	20975	-0-	-1007	-0-	1561 1	18288 3	Y	1015	1007 0		105
						9 4	1117 9					
*03	47117 X	47117	-0-	-0-	-0-	3943 1	42440 3	Y	656	670 0		91
						12 4	722 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019			TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	49135 X	47545	-0-	-1590	-0-	26 1	45262 3	Y	1324	1289 0	76
						801 4	1456 9				
*08	49879 X	41646	-0-	-8233	-0-	2242 1	37760 3	Y	844	844 0	76
						716 4	928 9				
09	55959 X	55959	-0-	-0-	-0-	3236 1	50278 3	Y	1281	1279 0	78
						1036 4	1409 9				
10	53676 X	53676	-0-	-0-	-0-	3524 1	48149 3	Y	1358	1359 0	77
						509 4	1494 9				
*11	47347 X	47347	-0-	-0-	-0-	3153 1	42479 3	Y	1250	1216 0	111
						340 4	1375 9				
12	57815 X	43897	-0-	-13918	-0-	3072 1	38572 3	Y	1479	1410 0	180
						626 4	1627 9				
01	57815 X	42468	-0-	-15347	-0-	2894 1	35574 3	Y	1294	1350 0	124
						2577 4	1423 9				
*02	54085 X	35934	-0-	-18151	-0-	2614 1	30634 3	Y	1307	1296 0	135
						1248 4	1438 9				
*03	53661 X	36648	-0-	-17013	-0-	2898 1	31192 3	Y	1108	1089 0	154
						1339 4	1219 9				
-----											
GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018			TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000		
*07	28489 X	27850	-0-	-639	-0-	15 1	25407 3	Y	1682	1641 0	96
						578 4	1850 9				
*08	36447 X	36447	-0-	-0-	-0-	1905 1	32080 3	Y	1469	1432 0	133
						846 4	1616 9				
09	31470 X	30150	-0-	-1320	-0-	1678 1	26068 3	Y	1429	1475 0	87
						832 4	1572 9				
10	32519 X	29774	-0-	-2745	-0-	1900 1	25972 3	Y	1406	1414 0	79
						355 4	1547 9				
*11	28440 X	26251	-0-	-2189	-0-	1724 1	23229 3	Y	966	959 0	86
						235 4	1063 9				
12	36456 X	23315	-0-	-13141	-0-	1506 1	18924 3	Y	200	262 0	24
						2665 4	220 9				
01	36456 X	23454	-0-	-13002	-0-	1578 1	19392 3	Y	1055	978 0	101
						1323 4	1161 9				
*02	35853 X	35853	-0-	-0-	-0-	2724 1	31920 3	Y	996	994 0	103
						113 4	1096 9				
*03	29760 X	29135	-0-	-625	-0-	2364 1	25454 3	Y	1078	1031 0	150
						131 4	1186 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (STATUS(CODE))	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 10976	PERF.10826	- 15610								
*04	11250 X	10045	-0-	-1205	-0-	8386	3	21	4	Y	1489	1505	0	3	8	41
						1638	9									
*05	10881 X	6552	-0-	-4329	-0-	5207	3	4	4	Y	1219	1164	0	1	8	95
						1341	9									
*06	11400 X	5914	-0-	-5486	-0-	4854	3	22	4	Y	944	998	0			41
						1038	9									
*07	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	11803	3	7	4	Y	1200	1138	0			103
						1320	9									
*08	10478 X	7381	-0-	-3097	-0-	6459	3	13	4	Y	826	886	0	1	8	42
						909	9									
09	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
10	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
*11	12720 X	6634	-0-	-6086	-0-	5213	3	16	4	Y	1277	1147	0	2	8	128
						1405	9									
*12	13144 X	1445	-0-	-11699	-0-	1205	3	240	9	Y	218	302	0			44
*01	7378 X	2041	-0-	-5337	-0-	1586	3	455	9	Y	414	302	0			156
*02	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	5285	3	56	4	Y	1184	1246	0			94
						1302	9									
*03	9650 X	9650	-0-	-0-	-0-	8356	3	1294	9	Y	1176	1182	0			88
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853	COMPL. DATE 03/26/2017	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10813	- 15597								
*04	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	11855	3	1577	9	Y	1434	1441	0	9	8	39
*05	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	11153	3	3	4	Y	1536	1454	0	1	8	120
						1690	9									
*06	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	21359	3	10	4	Y	1202	1269	0	1	8	52
						1322	9									
*07	14043 X	6612	-0-	-7431	-0-	5762	3	850	9	Y	773	759	0			66
*08	13888 X	7824	-0-	-6064	-0-	6846	3	4	4	Y	885	905	0	1	8	45
						974	9									
09	22680 X	10403	-0-	-12277	-0-	8771	3	1632	9	Y	1484	1457	0			72
*10	23436 X	9093	-0-	-14343	-0-	7737	3	1356	9	Y	1233	1224	0			81
*11	22680 X	6751	-0-	-15929	-0-	5860	3	891	9	Y	810	809	0	1	8	81
*12	10757 X	4076	-0-	-6681	-0-	3472	3	604	9	Y	549	519	0			111
*01	10757 X	9	-0-	-10748	-0-	6	3	3	9	Y	3	113	0			1
*02	10063 X	7724	-0-	-2339	-0-	6669	3	1055	9	Y	959	884	0			76
*03	9083 X	9066	-0-	-17	-0-	7875	3	1191	9	Y	1083	1078	0			81
CBR 22		WELL #: 14H		RRCID -> 285857	COMPL. DATE 03/26/2017	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10747	- 15531								
*04	9870 X	8043	-0-	-1827	-0-	7073	3	3	4	Y	879	874	0	13	8	24
						967	9									
*05	10199 X	7926	-0-	-2273	-0-	7013	3	15	4	Y	816	775	0	1	8	64
						898	9									
*06	9840 X	7596	-0-	-2244	-0-	6502	3	452	4	Y	584	622	0	1	8	25
						642	9									
*07	9238 X	6410	-0-	-2828	-0-	5920	3	9	4	Y	437	425	0			37
						481	9									
*08	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	8779	3	6	4	Y	465	477	0	1	8	24
						512	9									
*09	8040 X	6941	-0-	-1099	-0-	6249	3	692	9	Y	629	623	0			30
*10	7936 X	6874	-0-	-1062	-0-	6542	3	332	9	Y	302	312	0			20
*11	9000 X	2441	-0-	-6559	-0-	2246	3	195	9	Y	177	178	0	1	8	18
12	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
*01	9300 X	2009	-0-	-7291	-0-	1915	3	94	9	Y	85	53	0			32
*02	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6463	3	462	9	Y	420	419	0			33
*03	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	6831	3	525	9	Y	477	474	0			36

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623																
CBR 14		WELL #:		4H	RRCID ->	285858	COMPL.	DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	10978	PERF.	11362 - 15553				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*04		6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	408	1	5071	3	N	1327	1076	1	14	8	349
								1460	9									
*05		6975	X	4046	-0-	-2929	-0-	3141	3	905	9	N	823	695	1	1	8	476
*06		8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	6800	3	78	4	N	1175	1280	1	1	8	370
								1293	9									
*07		6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	1388	1441	1			317
*08		6975	X	3369	-0-	-3606	-0-	3057	3	312	9	N	284	349	1			252
*09		6750	X	2466	-0-	-4284	-0-	1839	3	627	9	N	570	719	1			103
*10		7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	5575	3	1543	9	N	1403	1128	1	1	8	377
*11		6750	X	4065	-0-	-2685	-0-	3057	3	1008	9	N	916	932	1	2	8	359
12		3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					359
*01		6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	100					459
*02		6525	X	1749	-0-	-4776	-0-	1562	3	187	9	N	170	383	1			246
*03		6975	X	4270	-0-	-2705	-0-	3048	3	48	4	N	1067	750	1			563
								1174	9									

  

CBR 22		WELL #:		18H	RRCID ->	285893	COMPL.	DATE	03/26/2017	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	10766 - 15550				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*04		10680	X	6514	-0-	-4166	-0-	5048	3	99	4	Y	1243	1226	0	13	8	109
								1367	9									
*05		11501	X	8580	-0-	-2921	-0-	7287	3	21	4	Y	1156	1178	0	1	8	86
								1272	9									
*06		11100	X	8390	-0-	-2710	-0-	7188	3	46	4	Y	1051	1010	0	1	8	126
								1156	9									
*07		11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	276	345	0			57
*08		8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	1732	1733	0	1	8	55
09		9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	7706	3	1362	9	Y	1238	1225	0			68
*10		9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	8119	3	1189	9	Y	1081	1081	0			68
*11		9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	8319	3	65	4	Y	1135	1099	0	1	8	103
								1249	9									
*12		9362	X	1628	-0-	-7734	-0-	1291	3	337	9	Y	306	331	0			78
*01		9362	X	1293	-0-	-8069	-0-	1235	3	58	9	Y	53	28	0			103
*02		9309	X	5224	-0-	-4085	-0-	4428	3	796	9	Y	724	757	0			70
*03		9951	X	6410	-0-	-3541	-0-	5585	3	825	9	Y	750	587	0			233

  

CBR 28		WELL #:		7H	RRCID ->	285899	COMPL.	DATE	09/01/2016	TOTAL	DEPTH	10707	PERF.	10745 - 15481
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04		97	X	97	-0-	-0-	-0-	86	1	11	3	N	-0-	-0-
*05		877	X	877	-0-	-0-	-0-	712	1	155	3	N	4	4
								6	4	4	9			
*06		1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	915	1	141	3	N	5	5
								6	9					
*07		1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	946	1	68	3	N	2	2
								2	9					
*08		64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-	-0-
*09		247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-	-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	116
*03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED \_\_\_\_\_ 04/15/2024

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 16H		RRCID -> 285900		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04	7470 X	7194	-0-	-276	-0-	6608	3	586	9	Y	533	543	0	47
*05	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	6961	3	563	9	Y	512	521	0	38
*06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	7086	3	480	9	Y	436	422	0	52
*07	7750 X	7575	-0-	-175	-0-	7237	3	338	9	Y	307	295	0	64
*08	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	10479	3	100	4	Y	2206	2200	0	70
09	7560 X	6169	-0-	-1391	-0-	2427	9	5615	3	Y	504	546	0	28
*10	7812 X	5167	-0-	-2645	-0-	4762	3	5	4	Y	364	369	0	23
*11	9030 X	6342	-0-	-2688	-0-	400	9	5824	3	Y	471	451	0	43
*12	9331 X	2597	-0-	-6734	-0-	2298	3	55	4	Y	222	208	0	57
*01	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-	244	9			Y	-0-	21	0	36
*02	6119 X	4973	-0-	-1146	-0-	4532	3	441	9	Y	401	398	0	39
*03	6541 X	6140	-0-	-401	-0-	5715	3	425	9	Y	386	305	0	120

TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970				
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861				
*04	3210 X	1906	-0-	-1304	-0-	1333	3	14	4	N	508	337	1	605
*05	3286 X	2399	-0-	-887	-0-	559	9	216	9	N	196			801
*06	3210 X	440	-0-	-2770	-0-	2183	3	63	9	N	57	376	1	482
*07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	377	3			N	-0-			482
*08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			482
09	2310 X	1488	-0-	-822	-0-	1273	3	215	9	N	195			677
10	2387 X	934	-0-	-1453	-0-	740	3	194	9	N	176	377	1	476
*11	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	1744	3	487	9	N	443	376	1	543
*12	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	2423	3	744	9	N	676	746	1	473
*01	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	1851	3	5	4	N	385	1	8	857
*02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	424	9	2049	3	N	375	751	1	481
*03	3162 X	2082	-0-	-1080	-0-	413	9	1750	3	N	302			783





PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	23493 X	23493	-0-	-0-	-0-	22110	3	87	4	Y	1178	1176	0	11	8	32
						1296	9									
*05	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	23204	3	55	4	Y	632	615	0			49
						695	9									
*06	25560 X	21086	-0-	-4474	-0-	20093	3	61	4	Y	847	858	0	1	8	37
						932	9									
*07	26412 X	7605	-0-	-18807	-0-	7205	3	400	9	Y	364	370	0			31
*08	24118 X	15224	-0-	-8894	-0-	14320	3	904	9	Y	822	810	0	1	8	42
09	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
10	23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-					-0-
11	21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-					Y	-0-					-0-
12	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-					-0-
*01	15221 X	1337	-0-	-13884	-0-	1085	3	252	9	Y	229	143	0			86
*02	T. A.	6327	-0-	6327	-0-	5612	3	715	9	Y	650	684	0			52
*03	T. A.	9355	-0-	9355	-0-	15682	3	916	9	Y	833	823	0			62

CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690						
*04	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	8820	3	750	9	Y	682	695	0	5	8	60
*05	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	8848	3	22	4	Y	567	585	0			42
						624	9									
*06	8790 X	5674	-0-	-3116	-0-	4923	3	125	4	Y	569	543	0			68
						626	9									
*07	9889 X	1120	-0-	-8769	-0-	1029	3	91	9	Y	83	134	0			17
*08	16413 X	16413	-0-	-0-	-0-	15509	3	904	9	Y	822	812	0	1	8	26
*09	9540 X	7993	-0-	-1547	-0-	7718	3	275	9	Y	250	262	0			14
*10	9486 X	7194	-0-	-2292	-0-	6255	3	939	9	Y	854	814	0			54
*11	9540 X	7658	-0-	-1882	-0-	7023	3	635	9	Y	577	579	0			52
*12	9858 X	3826	-0-	-6032	-0-	3430	3	34	4	Y	329	297	0			84
						362	9									
*01	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	30	0			54
*02	7714 X	6103	-0-	-1611	-0-	5326	3	5	4	Y	702	688	0			68
						772	9									
*03	7905 X	7338	-0-	-567	-0-	4951	3	2387	9	Y	2170	1564	0			674

HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300						
*07	46283 X	43690	-0-	-2593	-0-	23	1	39168	3	Y	3475	3437	0			160
						676	4	3823	9							
*08	46283 X	46217	-0-	-66	-0-	2347	1	39525	3	Y	3335	3387	0			108
						676	4	3669	9							
09	46960 X	46960	-0-	-0-	-0-	2573	1	39979	3	Y	3321	3301	0			128
						755	4	3653	9							
10	44268 X	44098	-0-	-170	-0-	2732	1	37327	3	Y	3339	3345	0			122
						366	4	3673	9							
*11	42840 X	40086	-0-	-2754	-0-	2508	1	33787	3	Y	3200	3173	0			149
						271	4	3520	9							
12	48515 X	35494	-0-	-13021	-0-	2343	1	29423	3	Y	3245	3186	0			208
						158	4	3570	9							
01	48515 X	33154	-0-	-15361	-0-	2217	1	27254	3	Y	2970	2962	0			216
						416	4	3267	9							
*02	42688 X	31774	-0-	-10914	-0-	2228	1	26105	3	Y	3002	2909	0			309
						139	4	3302	9							
*03	44113 X	33637	-0-	-10476	-0-	2551	1	27468	3	Y	3175	3315	0			169
						125	4	3493	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
FIVER STATE 18		WELL #:		1H	RRCID ->	286084	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10920	PERF.11306	- 15988	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	25393 X	25393	-0-	-0-	-0-	575 1	22404 3	2413 9	Y	2194	2083 0	166 8	171
						1 4	2413 9						
*05	24382 X	24382	-0-	-0-	-0-	643 1	21234 3	2471 9	Y	2246	2243 0	20 8	154
						34 4	2471 9						
*06	26250 X	23625	-0-	-2625	-0-	587 1	19901 3	2680 9	Y	2436	2417 0	31 8	142
						457 4	2680 9						
*07	27125 X	22630	-0-	-4495	-0-	527 1	18542 3	2587 9	Y	2352	2196 0	20 8	278
						974 4	2587 9						
*08	26660 X	19619	-0-	-7041	-0-	513 1	16771 3	2140 9	Y	1945	1969 0	13 8	241
						195 4	2140 9						
*09	25380 X	18501	-0-	-6879	-0-	625 1	15719 3	1997 9	Y	1815	1873 0		183
						160 4	1997 9						
*10	24211 X	19541	-0-	-4670	-0-	741 1	16829 3	1925 9	Y	1750	1760 0	7 8	166
						46 4	1925 9						
*11	23640 X	17970	-0-	-5670	-0-	747 1	14769 3	2099 9	Y	1908	1830 0		244
						355 4	2099 9						
*12	22630 X	19153	-0-	-3477	-0-	805 1	15299 3	2340 9	Y	2127	2218 0	22 8	131
						709 4	2340 9						
*01	19623 X	18770	-0-	-853	-0-	832 1	15355 3	2320 9	Y	2109	1977 0	32 8	231
						263 4	2320 9						
*02	17110 X	15844	-0-	-1266	-0-	407 1	13499 3	1907 9	Y	1734	1724 0	36 8	205
						31 4	1907 9						
*03	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	487 1	15089 3	2565 9	Y	2332	2260 0	30 8	247
						349 4	2565 9						

CBR 6		WELL #:		1H	RRCID ->	286093	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10710	PERF.11301	- 15437	
*04	15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	14254 3	1258 9	N	1144	1302 1	8 8		312
*05	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	13773 3	1120 9	N	1018	886 1	1 8		443
*06	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-	13074 3	276 4	N	999	1220 1	1 8		221
						1099 9							
*07	14725 X	14096	-0-	-629	-0-	12799 3	157 4	N	1036	741 1			516
						1140 9							
*08	14725 X	14620	-0-	-105	-0-	13472 3	1148 9	N	1044	1107 1	1 8		452
*09	14250 X	11445	-0-	-2805	-0-	10583 3	862 9	N	784	1091 1			145
*10	14725 X	572	-0-	-14153	-0-	516 3	56 9	N	51				196
11	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-			N	-0-				196
12	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-			N	-0-				196
*01	14632 X	5434	-0-	-9198	-0-	5181 3	253 9	N	230	372 1			54
*02	11078 X	-0-	-0-	-11078	-0-			N	464	369 1			149
*03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-				149

MAC STATE 20		WELL #:		1H	RRCID ->	286127	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10966	PERF.11282	- 15930	
*07	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	235 1	8231 3	Y	2577	2433 0	73 8		183
						2835 9							
*08	16275 X	10649	-0-	-5626	-0-	221 1	7261 3	Y	2802	2786 0	49 8		150
						85 4	3082 9						
09	15750 X	14509	-0-	-1241	-0-	423 1	10651 3	Y	3084	2822 0			412
						43 4	3392 9						
10	16275 X	3938	-0-	-12337	-0-	135 1	3093 3	Y	643	691 0	4 8		360
						3 4	707 9						
11	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	604 1	11963 3	Y	2201	2352 0			209
						22 4	2421 9						
12	17564 X	17564	-0-	-0-	-0-	745 1	14191 3	Y	2340	2278 0	67 8		204
						54 4	2574 9						
*01	15004 X	12731	-0-	-2273	-0-	552 1	10189 3	Y	1777	1670 0	77 8		234
						35 4	1955 9						
*02	14500 X	10333	-0-	-4167	-0-	253 1	8406 3	Y	1522	1391 0	81 8		284
						1674 9							
*03	17577 X	9656	-0-	-7921	-0-	250 1	7772 3	Y	1485	1435 0	50 8		284
						1634 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	885 1	9417 3	N	1636	1501 1	11 8	512	
						1800 9							
*05	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	868 1	5415 3	N	973	1088 1	1 8	396	
						6 4	1070 9						
*06	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	915 1	4768 3	N	910	686 1	1 8	619	
						1001 9							
*07	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	843 1	4226 3	N	784	731 1		672	
						51 4	862 9						
*08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	882 1	5201 3	N	843	1103 1	1 8	411	
						927 9							
09	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	834 1	4794 3	N	824	743 1		492	
						906 9							
*10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	679 1	3072 3	N	613	534 1		571	
						35 4	674 9						
*11	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	707 1	3999 3	N	635	1083 1	2 8	121	
						16 4	699 9						
*12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	455 1	1983 3	N	334	186 1		269	
						367 9							
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	182 1		97	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	119			216	
*03	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	4473 3	706 9	N	642	566 1		292	

CBR 6		WELL #:		2H		RRCID -> 286181		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 10545		PERF.11003 - 15123	
*07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-				206
*08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-				206
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				206
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				206

CBR 41-44H		WELL #:		4HR		RRCID -> 286212		COMPL. DATE 03/21/2019		TOTAL DEPTH 10213		PERF.10711 - 20692	
*04	31650 X	22768	-0-	-8882	-0-	1232 1	19143 3	Y	2175	2206 0	29 8		69
						2393 9							
*05	28055 X	18025	-0-	-10030	-0-	16176 3	1849 9	Y	1681	1716 0	2 8		32
*06	27510 X	21214	-0-	-6296	-0-	17953 3	8 4	Y	2957	2907 0	2 8		80
						3253 9							
*07	28427 X	18329	-0-	-10098	-0-	15356 3	2973 9	Y	2703	2699 0	1 8		83
*08	27342 X	17916	-0-	-9426	-0-	15398 3	2518 9	Y	2289	2303 0	5 8		64
*09	22770 X	16269	-0-	-6501	-0-	14058 3	2211 9	Y	2010	2014 0	2 8		58
*10	21917 X	18542	-0-	-3375	-0-	16394 3	2148 9	Y	1953	1953 0	2 8		56
*11	21210 X	12124	-0-	-9086	-0-	10460 3	1664 9	Y	1513	1525 0	7 8		37
*12	18321 X	11342	-0-	-6979	-0-	9897 3	1445 9	Y	1314	1325 0	2 8		24
*01	18538 X	13416	-0-	-5122	-0-	11528 3	820 4	Y	971	973 0	1 8		21
						1068 9							
*02	17342 X	8219	-0-	-9123	-0-	7686 3	20 4	Y	466	470 0			17
						513 9							
*03	18538 X	14174	-0-	-4364	-0-	13013 3	1161 9	Y	1055	1064 0			8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HATTIE 3		WELL #: 3H		RRCID -> 286240		COMPL. DATE 07/06/2019			TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	37634 X	33406	-0-	-4228	-0-	17	1 29623	3	3	Y	2867	2854	0			132
						612	4 3154	9								
*08	37634 X	35934	-0-	-1700	-0-	1800	1 30311	3	3	Y	2981	3016	0			97
						544	4 3279	9								
09	40101 X	40101	-0-	-0-	-0-	2166	1 33648	3	3	Y	3192	3166	0			123
						776	4 3511	9								
10	36735 X	34236	-0-	-2499	-0-	2102	1 28725	3	3	Y	2795	2816	0			102
						334	4 3075	9								
*11	34380 X	31132	-0-	-3248	-0-	1938	1 26118	3	3	Y	2606	2587	0			121
						209	4 2867	9								
12	41447 X	34371	-0-	-7076	-0-	2162	1 27147	3	3	Y	2890	2826	0			185
						1883	4 3179	9								
01	41447 X	29551	-0-	-11896	-0-	1855	1 22801	3	3	Y	2487	2491	0			181
						2159	4 2736	9								
*02	35119 X	26020	-0-	-9099	-0-	1780	1 20858	3	3	Y	2399	2333	0			247
						743	4 2639	9								
*03	34379 X	27835	-0-	-6544	-0-	2060	1 22180	3	3	Y	2589	2698	0			138
						747	4 2848	9								
-----																
LINDSAY 2		WELL #: 3H		RRCID -> 286271		COMPL. DATE 05/14/2014			TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182							
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2024																
-----																
CBR 28		WELL #: 3H		RRCID -> 286282		COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792							
*04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	3005	3 1068	9	N		971	734	1	15	8	501
*05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3127	3 855	9	N		777	1025	1	1	8	252
*06	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	4734	3 1200	9	N		1091	1053	1	1	8	289
*07	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	974	3 212	9	N		193	361	1			121
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		86					207
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					207
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					207
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					207
*12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	2860	3 886	9	N		805	574	1			438
*01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	8457	3 1222	9	N		1111	1151	1	1	8	397
*02	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	8221	3 1290	9	N		1173	1141	1			429
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		1047	962	1			514

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 32		WELL #:		6H	RRCID -> 286283	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10941	-		14943					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*04	6990 X	6595	-0-	-395	-0-	5175	3	1420	9	N	1291	1276	1	14	8	247
*05	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	6088	3	1286	9	N	1169	1061	1	1	8	354
*06	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	6012	3	67	4	N	1179	1122	1	1	8	410
						1297	9									
*07	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	5893	3	1306	9	N	1187	1111	1			486
*08	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	6236	3	42	4	N	1294	1454	1	1	8	325
						1423	9									
09	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	6536	3	1396	9	N	1269	1116	1			478
*10	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	6558	3	1364	9	N	1240	1321	1	1	8	396
*11	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	6288	3	1309	9	N	1190	1316	1	3	8	267
*12	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	6809	3	30	4	N	1258	931	1	1	8	593
						1384	9									
*01	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	7119	3	1340	9	N	1218	1241	1	1	8	569
*02	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	6892	3	1161	9	N	1055	1051	1			573
*03	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	8093	3	1393	9	N	1266	1494	1			345

COVINGTON 46		WELL #:		2H	RRCID -> 286298	COMPL. DATE 07/17/2014	TOTAL DEPTH 9934	PERF.10422	-		14238					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*04	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	6570	3	718	9	Y	653	635	0	10	8	420
*05	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5620	3	606	9	Y	551	544	0	1	8	426
*06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5327	3	1	4	Y	512	508	0	1	8	429
						563	9									
*07	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5286	3	4	4	Y	468	464	0			433
						515	9									
*08	7006 X	5852	-0-	-1154	-0-	5248	3	604	9	Y	549	556	0	1	8	425
09	6780 X	3285	-0-	-3495	-0-	2966	3	319	9	Y	290	316	0			399
*10	6231 X	4867	-0-	-1364	-0-	4352	3	515	9	Y	468	449	0			418
*11	5880 X	4982	-0-	-898	-0-	4497	3	485	9	Y	441	431	0	2	8	426
*12	5859 X	4976	-0-	-883	-0-	4393	3	583	9	Y	530	519	0			437
*01	5859 X	4941	-0-	-918	-0-	4332	3	609	9	Y	554	552	0			439
*02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4112	3	513	9	Y	466	481	0			424
*03	4619 X	3310	-0-	-1309	-0-	2925	3	385	9	Y	350	349	0			425

LINDSAY 10		WELL #:		8H	RRCID -> 286299	COMPL. DATE 02/27/2015	TOTAL DEPTH 11510	PERF.11883	-		15953					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
*04	3000 N	3408	-0-	408	408	773	1	2061	3	Y	511	482	0			216
						12	4	562	9							
*05	3100 N	6083	-0-	2983	3391	921	1	4141	3	Y	702	645	0			273
						249	4	772	9							
06	3000 N	3498	-0-	498	3889	843	1	1874	3	Y	675	532	0			416
						38	4	743	9							
*07	3100 N	2164	-0-	-936	2953	488	1	1131	3	Y	495	550	0			361
						545	9									
*08	6076 X	135	-0-	-5941	-0-	84	1	51	9	Y	46	379	0			28
09	5880 X	1928	-0-	-3952	-0-	732	1	807	3	Y	332	76	0			284
						24	4	365	9							
*10	6076 X	4650	-0-	-1426	-0-	823	1	3125	3	Y	608	696	0			196
						33	4	669	9							
*11	3750 X	3494	-0-	-256	-0-	842	1	1992	3	Y	597	441	0	1	8	351
						3	4	657	9							
*12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	823	1	3344	3	Y	216	264	0			303
						4	4	238	9							
*01	4712 X	2297	-0-	-2415	-0-	571	1	1478	3	Y	221	422	0			102
						5	4	243	9							
*02	4408 X	238	-0-	-4170	-0-	35	1	128	3	Y	68	89	0			81
						75	9									
*03	4712 X	4060	-0-	-652	-0-	906	1	3154	3	Y	-0-	73	0			8

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 22		WELL #: 17H		RRCID -> 286300		COMPL. DATE 04/01/2017			TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*04	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	6927 3	668 9	Y	607	619 0	6 8	53
*05	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	7705 3	13 4	Y	634	639 0	1 8	47
						697 9						
*06	7890 X	7321	-0-	-569	-0-	6725 3	596 9	Y	542	524 0		65
*07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			Y	131	169 0		27
*08	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	762	764 0	1 8	24
09	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	7400 3	748 9	Y	680	667 0		37
*10	8401 X	7081	-0-	-1320	-0-	6483 3	598 9	Y	544	547 0		34
*11	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	6711 3	615 9	Y	559	541 0	1 8	51
*12	8432 X	3806	-0-	-4626	-0-	3495 3	311 9	Y	283	262 0		72
*01	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-			Y	-0-	26 0		46
*02	7888 X	6572	-0-	-1316	-0-	6027 3	545 9	Y	495	493 0		48
*03	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7357 3	422 9	Y	384	313 0		119

RED BLUFF 13		WELL #: 5H		RRCID -> 286303		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841			
*04	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	3447 3	767 9	N	697	1077 1	7 8	203
*05	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	3475 3	5 4	N	818	377 1	1 8	643
						900 9						
06	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-			643
*07	4340 X	1441	-0-	-2899	-0-	791 3	4 4	N	587	730 1		500
						646 9						
*08	4371 X	1409	-0-	-2962	-0-	973 3	3 4	N	394	365 1	1 8	528
						433 9						
*09	4230 X	2725	-0-	-1505	-0-	2023 3	702 9	N	638	692 1		474
*10	4371 X	1420	-0-	-2951	-0-	840 3	580 9	N	527	740 1		261
*11	1380 X	1235	-0-	-145	-0-	620 3	36 4	N	526	375 1	2 8	410
						579 9						
*12	2821 X	2208	-0-	-613	-0-	1513 3	32 4	N	603	757 1		256
						663 9						
*01	2821 X	2537	-0-	-284	-0-	1951 3	24 4	N	511	389 1		378
						562 9						
*02	2639 X	689	-0-	-1950	-0-	5 4	684 9	N	622	906 1		94
*03	2201 X	635	-0-	-1566	-0-	6 4	629 9	N	572	482 1		184

ROBINSON 5		WELL #: 6H		RRCID -> 286304		COMPL. DATE 03/20/2016			TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388			
*04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	18	189 1		126
*05	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-			N	-0-			126
*06	7680 X	413	-0-	-7267	-0-	391 3	2 4	N	18			144
						20 9						
*07	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	6929 3	1733 9	N	1575	1082 1		637
*08	4061 X	1790	-0-	-2271	-0-	1446 3	344 9	N	313	902 1		48
09	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5199 3	1233 9	N	1121	684 1	1 8	484
*10	8649 X	5726	-0-	-2923	-0-	4576 3	1150 9	N	1045	1288 1	1 8	240
*11	8370 X	5639	-0-	-2731	-0-	4467 3	1172 9	N	1065	754 1	3 8	548
*12	8649 X	7326	-0-	-1323	-0-	5910 3	1416 9	N	1287	1517 1	1 8	317
*01	6634 X	2617	-0-	-4017	-0-	2085 3	3 4	N	481	362 1		436
						529 9						
*02	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	80 1	7098 3	N	1527	1506 1		457
						1680 9						
*03	7316 X	6145	-0-	-1171	-0-	60 1	4952 3	N	1030	1131 1		356
						1133 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
RED BLUFF 7		WELL #: 1H		RRCID -> 286305		COMPL. DATE 11/05/2014				TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	3000 X	1064	-0-	-1936	-0-	360	1	480	3	N	204	187	1	3	8	263
						224	9									
*05	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	834	1	1840	3	N	444	361	1	1	8	345
						488	9									
*06	2520 X	2179	-0-	-341	-0-	764	1	976	3	N	399	338	1			406
						439	9									
*07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	768	1	1616	3	N	400	539	1			267
						440	9									
*08	3162 X	2105	-0-	-1057	-0-	886	1	839	3	N	345		1	8		611
						380	9									
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	898	1	2133	3	N	514	728	1			397
						565	9									
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	785	1	1892	3	N	538	712	1			223
						592	9									
*11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	818	1	1824	3	N	520	373	1	1	8	369
						572	9									
*12	3720 X	478	-0-	-3242	-0-	131	1	263	3	N	76					445
						84	9									
*01	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	667	1	5630	3	N	900	949	1	1	8	395
						990	9									
*02	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	716	1	7606	3	N	1295	1314	1			376
						1425	9									
*03	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	613	1	5890	3	N	996	922	1			450
						1096	9									

LINDSAY 9		WELL #: 3H		RRCID -> 286306		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362						
*04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2790 X	1861	-0-	-929	-0-	1565	3	17	4	Y	254	228	0			26
						279	9									
*06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	3357	3	48	4	Y	932	869	0			89
						1025	9									
*07	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	3384	3	4	4	Y	831	837	0			83
						914	9									
*08	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	83	0			-0-
*09	4440 X	22	-0-	-4418	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
11	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4309 X	3217	-0-	-1092	-0-	2808	3	409	9	Y	372	303	0			69
*01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	615	3	2	4	Y	29	92	0			6
						32	9									
*02	T. A.	609	-0-	609	609	453	3	2	4	Y	140	132	0			14
						154	9									
*03	T. A.	316	-0-	316	925	293	3	23	9	Y	21	32	0			3

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
LINDSAY 9		WELL #: 4H		RRCID -> 286307		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	28260 X	3389	-0-	-24871	-0-	3074	3	30	4	Y	259	232	0		35
						285	9								
*05	26257 X	5011	-0-	-21246	-0-	3929	3	75	4	Y	915	857	0		93
						1007	9								
06	18570 X	4280	-0-	-14290	-0-	3411	3	90	4	Y	708	734	0		67
						779	9								
*07	24769 X	4571	-0-	-20198	-0-	3557	3	197	4	Y	743	736	0		74
						817	9								
*08	29078 X	4123	-0-	-24955	-0-	3423	3	36	4	Y	604	592	0		86
						664	9								
*09	28140 X	4058	-0-	-24082	-0-	3401	3	39	4	Y	562	577	0		71
						618	9								
*10	29078 X	4099	-0-	-24979	-0-	3316	3	47	4	Y	669	602	0		138
						736	9								
*11	24690 X	2532	-0-	-22158	-0-	1909	3	42	4	Y	528	562	0	1 8	103
						581	9								
*12	27962 X	2588	-0-	-25374	-0-	1999	3	43	4	Y	496	507	0		92
						546	9								
*01	28768 X	3028	-0-	-25740	-0-	2040	3	270	4	Y	653	602	0		143
						718	9								
*02	3915 X	3172	-0-	-743	-0-	2445	3	727	9	Y	661	737	0		67
*03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	8	74	0		1

LINDSAY 9		WELL #: 5H		RRCID -> 286308		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086					
*04	6420 X	3780	-0-	-2640	-0-	3050	3	24	4	Y	642	696	0		86
						706	9								
*05	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	5814	3	64	4	Y	1245	1205	0		126
						1370	9								
*06	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	5870	3	69	4	Y	1210	1221	0		115
						1331	9								
*07	7130 X	5836	-0-	-1294	-0-	4680	3	54	4	Y	1002	1017	0		100
						1102	9								
*08	7254 X	5962	-0-	-1292	-0-	4366	3	58	4	Y	1398	1298	0	1 8	199
						1538	9								
*09	7260 X	4725	-0-	-2535	-0-	3165	3	56	4	Y	1367	1394	0		172
						1504	9								
*10	7502 X	4829	-0-	-2673	-0-	3905	3	12	4	Y	829	830	0		171
						912	9								
*11	7260 X	1336	-0-	-5924	-0-	828	3	34	4	Y	431	517	0	1 8	84
						474	9								
*12	5952 X	4459	-0-	-1493	-0-	3490	3	22	4	Y	861	785	0		160
						947	9								
*01	5952 X	1094	-0-	-4858	-0-	803	3	9	4	Y	256	360	0		56
						282	9								
*02	4582 X	3992	-0-	-590	-0-	3166	3	49	4	Y	706	691	0		71
						777	9								
*03	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	5403	3	1169	9	Y	1063	1001	0		133



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
PECOS STATE 46		WELL #:		3H	RRCID ->	286309	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	10447	PERF.10747	- 14867				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
*04	7050 X	5071	-0-	-1979	-0-	908	1	3009	3	Y	1049	873	1	15	8	444
						1154	9									
*05	6386 X	3608	-0-	-2778	-0-	2930	3	678	9	Y	616	721	1	1	8	338
*06	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	5093	3	1159	9	Y	1054	1109	1	1	8	282
*07	4309 X	1702	-0-	-2607	-0-	614	3	1088	9	Y	989	759	1			512
*08	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	5769	3	1126	9	Y	1024	1118	1	1	8	417
*09	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	911	1	5111	3	Y	927	1116	1			228
						1020	9									
*10	6448 X	6123	-0-	-325	-0-	5099	3	1024	9	Y	931	958	1			201
*11	6660 X	5928	-0-	-732	-0-	4830	3	1098	9	Y	998	742	1	3	8	454
*12	7285 X	6415	-0-	-870	-0-	908	1	4683	3	Y	749	755	1	1	8	447
						824	9									
*01	7285 X	4821	-0-	-2464	-0-	4113	3	708	9	Y	644	917	1	1	8	173
*02	6815 X	5678	-0-	-1137	-0-	741	1	4082	3	Y	777	373	1			577
						855	9									
*03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	923	1	4978	3	Y	1013	1133	1			457
						1114	9									
-----																
PECOS STATE 46		WELL #:		4H	RRCID ->	286310	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10401	PERF.11084	- 14900				
*04	7020 X	4639	-0-	-2381	-0-	3859	3	52	4	Y	662	860	1	14	8	366
						728	9									
*05	4588 X	3760	-0-	-828	-0-	2829	3	274	4	Y	597	708	1	1	8	254
						657	9									
*06	5760 X	5326	-0-	-434	-0-	4454	3	872	9	Y	793	742	1	1	8	304
*07	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	10139	3	8	4	Y	979	569	1			714
						1077	9									
*08	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	5326	3	999	9	Y	908	1301	1	1	8	320
*09	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	5107	3	943	9	Y	857	723	1			454
*10	11222 X	5908	-0-	-5314	-0-	5014	3	894	9	Y	813	1129	1	1	8	137
*11	10860 X	4756	-0-	-6104	-0-	3994	3	762	9	Y	693	375	1	3	8	452
*12	11222 X	4998	-0-	-6224	-0-	4191	3	807	9	Y	734	761	1	1	8	424
*01	6324 X	2932	-0-	-3392	-0-	2380	3	552	9	Y	502	750	1			176
*02	5568 X	3459	-0-	-2109	-0-	2951	3	508	9	Y	462	370	1			268
*03	5921 X	5272	-0-	-649	-0-	4622	3	650	9	Y	591	359	1			500
-----																
CBR 41-44A		WELL #:		1H	RRCID ->	286320	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10208	PERF.10720	- 20645				
*04	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	500	1	7771	3	Y	1491	1476	0	47	8	46
						100	4	1640	9							
*05	31478 X	31478	-0-	-0-	-0-	25391	3	3	4	Y	5531	5465	0	5	8	107
						6084	9									
*06	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	12173	3	30	4	Y	2200	2245	0	3	8	59
						2420	9									
*07	16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	13936	3	40	4	Y	2604	2582	0	1	8	80
						2864	9									
*08	31465 X	17026	-0-	-14439	-0-	14053	3	66	4	Y	2643	2645	0	4	8	74
						2907	9									
*09	30450 X	18465	-0-	-11985	-0-	15342	3	3123	9	Y	2839	2830	0	2	8	81
*10	31465 X	22004	-0-	-9461	-0-	18578	3	3	4	Y	3112	3102	0	2	8	89
						3423	9									
*11	23900 X	23900	-0-	-0-	-0-	20634	3	2	4	Y	2967	2969	0	15	8	72
						3264	9									
*12	19096 X	16060	-0-	-3036	-0-	13816	3	32	4	Y	2011	2044	0	3	8	36
						2212	9									
*01	22010 X	14017	-0-	-7993	-0-	12310	3	3	4	Y	1549	1550	0	1	8	34
						1704	9									
*02	23113 X	12048	-0-	-11065	-0-	10418	3	5	4	Y	1477	1458	0			53
						1625	9									
*03	24848 X	24848	-0-	-0-	-0-	21639	3	3209	9	Y	2917	2947	0			23

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LOUIS STATE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	286343	COMPL. DATE	12/10/2016	TOTAL DEPTH	11506	PERF.11766	- 16420	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	24056 X	4409	-0-	-19647	-0-	1445 1	1906 3	384 4	Y	613	560 0		152
*08	24056 X	20478	-0-	-3578	-0-	2975 1	15849 3	185 4	Y	1335	1296 0		191
09	20880 X	17028	-0-	-3852	-0-	2738 1	13147 3	64 4	Y	981	982 0		190
10	21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-				Y	-0-	190 0		-0-
11	21000 X	18015	-0-	-2985	-0-	3035 1	13563 3	94 4	Y	1203	1032 0		171
12	20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	2300 1	16992 3	71 4	Y	1073	1023 0		221
*01	20491 X	19360	-0-	-1131	-0-	935 1	17226 3	161 4	Y	944	972 0		193
*02	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	563 1	18800 3	23 4	Y	737	773 0		157
*03	21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	629 1	19537 3	501 4	Y	1003	1009 0		151
-----													
CBR 41-44C		WELL #:		3H	RRCID ->	286360	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10738	- 20829	
*04	54780 X	32273	-0-	-22507	-0-	1739 1	27006 3	99 4	Y	3117	3027 0	48 8	98
*05	33531 X	33531	-0-	-0-	-0-	29213 3	13 4	4305 9	Y	3914	3932 0	4 8	76
*06	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	20998 3	1199 4	3590 9	Y	3264	3250 0	2 8	88
*07	33356 X	23971	-0-	-9385	-0-	20837 3	469 4	2665 9	Y	2423	2435 0	1 8	75
*08	33542 X	27744	-0-	-5798	-0-	24790 3	7 4	2947 9	Y	2679	2676 0	3 8	75
09	32460 X	25479	-0-	-6981	-0-	22959 3	2520 9	22959 3	Y	2291	2299 0	1 8	66
*10	33542 X	27133	-0-	-6409	-0-	24370 3	2763 9	24370 3	Y	2512	2505 0	1 8	72
*11	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	25296 3	2496 9	25296 3	Y	2269	2279 0	7 8	55
*12	27745 X	21555	-0-	-6190	-0-	19549 3	56 4	1950 9	Y	1773	1794 0	2 8	32
*01	27745 X	21238	-0-	-6507	-0-	19270 3	482 4	1486 9	Y	1351	1352 0	1 8	30
*02	26883 X	18985	-0-	-7898	-0-	17718 3	44 4	1223 9	Y	1112	1102 0		40
*03	28737 X	23070	-0-	-5667	-0-	20653 3	10 4	2407 9	Y	2188	2210 0		18



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	21390 X	20748	-0-	-642	-0-	915	1	18955	3	Y	798	712 0	1 8 248
						878	9						
*05	22103 X	20961	-0-	-1142	-0-	946	1	19525	3	Y	445	439 0	1 8 253
						490	9						
*06	21330 X	19706	-0-	-1624	-0-	890	1	18466	3	Y	318	353 0	1 8 217
						350	9						
*07	21483 X	21456	-0-	-27	-0-	919	1	19918	3	Y	563	521 0	259
						619	9						
*08	20460 X	18191	-0-	-2269	-0-	886	1	16428	3	Y	797	775 0	1 8 280
						877	9						
*09	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	-0-	63 0	217
10	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-		217
*11	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	111	217 0	111
*12	20460 X	9900	-0-	-10560	-0-	490	1	9341	3	Y	63	1 8	173
						69	9						
*01	18166 X	3660	-0-	-14506	-0-	342	1	3201	3	Y	106	1 8	278
						117	9						
*02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	752	1	2595	3	Y	386	341 0	323
						425	9						
*03	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	925	1	16674	3	Y	461	498 0	286
						44	4	507	9				

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

*04	12990 X	11367	-0-	-1623	-0-	9688	3	1679	9	N	1526	1617 0	20 8 140
*05	15190 X	12959	-0-	-2231	-0-	10440	3	2519	9	N	2290	2341 0	2 8 87
*06	15630 X	12309	-0-	-3321	-0-	9963	3	32	4	N	2104	2076 0	1 8 114
						2314	9						
*07	16151 X	12873	-0-	-3278	-0-	10477	3	10	4	N	2169	2141 0	142
						2386	9						
*08	16151 X	13263	-0-	-2888	-0-	10902	3	2361	9	N	2146	2198 0	2 8 88
*09	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	10970	3	2379	9	N	2163	2140 0	1 8 110
*10	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	11517	3	2316	9	N	2105	2078 0	1 8 136
*11	13447 X	13447	-0-	-0-	-0-	11239	3	2208	9	N	2007	1977 0	5 8 161
*12	13795 X	13609	-0-	-186	-0-	11451	3	2158	9	N	1962	1987 0	1 8 135
*01	13826 X	12810	-0-	-1016	-0-	10762	3	2048	9	N	1862	1915 0	1 8 81
*02	12992 X	12767	-0-	-225	-0-	10834	3	1933	9	N	1757	1752 0	86
*03	13888 X	13300	-0-	-588	-0-	11219	3	2081	9	N	1892	1895 0	83

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

10	26722 X	24875	-0-	-1847	-0-	19409	3	52	4	N	4922	4589 1	797
						5414	9						
11	25860 X	16711	-0-	-9149	-0-	12611	3	21	4	N	3708	3890 1	615
						4079	9						
12	17728 X	17728	-0-	-0-	-0-	13180	3	20	4	N	4116	3311 1	1420
						4528	9						
01	24862 X	6662	-0-	-18200	-0-	4609	3	17	4	N	1851	2416 1	855
						2036	9						
02	23258 X	20332	-0-	-2926	-0-	15433	3	28	4	N	4428	4679 1	604
						4871	9						
03	36370 X	36370	-0-	-0-	-0-	29665	3	19	4	N	6078	5703 1	979
						6686	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
HATTIE 3		WELL #: 451H		RRCID -> 286425		COMPL. DATE 07/03/2019				TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	36549 X	34466	-0-	-2083	-0-	19	1	32304	3	Y	1350	1332	0			62
						658	4	1485	9							
*08	36549 X	35675	-0-	-874	-0-	1899	1	31972	3	Y	1168	1192	0			38
						519	4	1285	9							
09	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	2037	1	31645	3	Y	1214	1205	0			47
						573	4	1335	9							
10	34484 X	34484	-0-	-0-	-0-	2235	1	30537	3	Y	1311	1310	0			48
						270	4	1442	9							
*11	33360 X	30651	-0-	-2709	-0-	2006	1	27027	3	Y	1274	1263	0			59
						217	4	1401	9							
12	36766 X	27317	-0-	-9449	-0-	1895	1	23800	3	Y	1436	1403	0			92
						42	4	1580	9							
01	36766 X	26463	-0-	-10303	-0-	1844	1	22662	3	Y	1454	1440	0			106
						358	4	1599	9							
*02	34017 X	24640	-0-	-9377	-0-	1834	1	21489	3	Y	1185	1169	0			122
						13	4	1304	9							
*03	34472 X	24598	-0-	-9874	-0-	1976	1	21263	3	Y	1230	1286	0			66
						6	4	1353	9							
-----																
CBR 41-44B		WELL #: 2H		RRCID -> 286451		COMPL. DATE 01/15/2019				TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813						
*04	17700 X	12278	-0-	-5422	-0-	648	1	10060	3	Y	1381	1432	0	26	8	43
						51	4	1519	9							
*05	18290 X	14183	-0-	-4107	-0-	11396	3	2787	9	Y	2534	2526	0	2	8	49
*06	17700 X	13998	-0-	-3702	-0-	10755	3	522	4	Y	2474	2454	0	2	8	67
						2721	9									
*07	18290 X	16124	-0-	-2166	-0-	13233	3	293	4	Y	2362	2356	0			73
						2598	9									
*08	23591 X	19807	-0-	-3784	-0-	16605	3	9	4	Y	2903	2893	0	2	8	81
						3193	9									
*09	17900 X	17900	-0-	-0-	-0-	15000	3	6	4	Y	2631	2636	0	1	8	75
						2894	9									
*10	19692 X	19692	-0-	-0-	-0-	16572	3	3120	9	Y	2836	2829	0	1	8	81
*11	19170 X	18511	-0-	-659	-0-	15724	3	2787	9	Y	2534	2547	0	6	8	62
*12	19809 X	14453	-0-	-5356	-0-	12005	3	29	4	Y	2199	2220	0	1	8	40
						2419	9									
*01	19809 X	15855	-0-	-3954	-0-	13439	3	102	4	Y	2104	2097	0	1	8	46
						2314	9									
*02	18415 X	12467	-0-	-5948	-0-	10545	3	118	4	Y	1640	1627	0			59
						1804	9									
*03	20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	16709	3	362	4	Y	2754	2791	0			22
						3029	9									
-----																
HATTIE 3		WELL #: 4H		RRCID -> 286459		COMPL. DATE 07/04/2019				TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943						
*07	28427 X	22682	-0-	-5745	-0-	12	1	20592	3	Y	1502	1497	0			69
						426	4	1652	9							
*08	29062 X	29062	-0-	-0-	-0-	1492	1	25126	3	Y	1821	1831	0			59
						441	4	2003	9							
09	29350 X	29350	-0-	-0-	-0-	1643	1	25518	3	Y	1574	1572	0			61
						458	4	1731	9							
10	31293 X	31293	-0-	-0-	-0-	1971	1	26935	3	Y	1885	1877	0			69
						313	4	2074	9							
*11	28383 X	28383	-0-	-0-	-0-	1815	1	24447	3	Y	1750	1737	0			82
						196	4	1925	9							
12	30318 X	18361	-0-	-11957	-0-	1184	1	14873	3	Y	1274	1274	0			82
						903	4	1401	9							
01	31279 X	21788	-0-	-9491	-0-	1395	1	17152	3	Y	1580	1547	0			115
						1503	4	1738	9							
*02	29261 X	21737	-0-	-7524	-0-	1537	1	18005	3	Y	1534	1491	0			158
						508	4	1687	9							
*03	31279 X	17238	-0-	-14041	-0-	1269	1	13662	3	Y	1554	1629	0			83
						598	4	1709	9							



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 41-44E		WELL #:		5H	RRCID ->	286533	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL	DEPTH	10481	PERF.	10925 - 20981	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	550 386	1 9	8533	3	Y	351	328	0	22 8 10
*05	7254 X	4403	-0-	-2851	-0-	4281	3	122	9	Y	111	118	0	1 8 2
*06	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	10244	3	53	9	Y	48	48	0	1 8 1
*07	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12306	3	12	9	Y	11	12	0	-0-
*08	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	11938	3	4	9	Y	4	3	0	-0-
*09	10290 X	2687	-0-	-7603	-0-	2687	3			Y	-0-			-0-
*10	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	310	301	0	9
11	11910 X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
*12	12307 X	4086	-0-	-8221	-0-	2795 1263	3 9	28	4	Y	1148	1126	0	1 8 21
*01	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	12174	3	68	4	Y	3018	2972	0	1 8 66
*02	18391 X	18391	-0-	-0-	-0-	3320 15234	9 3	82	4	Y	2795	2761	0	100
*03	33170 X	33170	-0-	-0-	-0-	3075 27991 4816	9 3 9	363	4	Y	4378	4443	0	35
-----														
CBR 41-44F		WELL #:		6H	RRCID ->	286548	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL	DEPTH	10368	PERF.	10815 - 20860	
*04	22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	1140 57	1 4	17711	3	Y	3136	3121	0	31 8 99
*05	22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	18291 3660	3 9	56	4	Y	3327	3360	0	2 8 64
*06	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	16619 3399	3 9	10	4	Y	3090	3069	0	2 8 83
*07	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	18746	3	3714	9	Y	3376	3355	0	104
*08	27380 X	27380	-0-	-0-	-0-	23004	3	4376	9	Y	3978	3969	0	111
*09	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	20432	3	3640	9	Y	3309	3324	0	1 8 95
*10	25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	21837	3	3947	9	Y	3588	3579	0	1 8 103
*11	28429 X	28429	-0-	-0-	-0-	24367	3	4062	9	Y	3693	3697	0	9 8 90
*12	27373 X	20150	-0-	-7223	-0-	17172	3	2978	9	Y	2707	2746	0	2 8 49
*01	27373 X	19318	-0-	-8055	-0-	16555	3	2763	9	Y	2512	2504	0	2 8 55
*02	27492 X	17461	-0-	-10031	-0-	15095	3	2366	9	Y	2151	2129	0	77
*03	29843 X	29843	-0-	-0-	-0-	26101	3	3742	9	Y	3402	3452	0	27
-----														
CBR 41-44G		WELL #:		7H	RRCID ->	286549	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	10245	PERF.	10783 - 20814	
*04	29160 X	8896	-0-	-20264	-0-	7856	3	1040	9	Y	945	955	0	17 8 30
*05	18290 X	17193	-0-	-1097	-0-	5981 1382	1 9	9830	3	Y	1256	1260	0	2 8 24
*06	12330 X	8385	-0-	-3945	-0-	7498 882	3 9	5	4	Y	802	803	0	1 8 22
*07	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	22	0	-0-
*08	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-			-0-
09	16650 X	9736	-0-	-6914	-0-	8448 1207	3 9	81	4	Y	1097	1065	0	1 8 31
*10	17205 X	13418	-0-	-3787	-0-	11792	3	1626	9	Y	1478	1466	0	1 8 42
*11	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	12447	3	1520	9	Y	1382	1384	0	6 8 34
*12	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	11058	3	12	4	Y	1107	1120	0	1 8 20
*01	13423 X	12132	-0-	-1291	-0-	1218 10676	9 3	189	4	Y	1152	1146	0	1 8 25
*02	13514 X	9839	-0-	-3675	-0-	1267 8877	9 3	24	4	Y	853	847	0	31
*03	16558 X	16558	-0-	-0-	-0-	938 15386 1150	9 3 9	22	4	Y	1045	1068	0	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623								
LINDSAY 9		WELL #:		1H	RRCID ->	286551	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	11446	PERF.12635	- 15893
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----												
LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #:		424H	RRCID ->	286613	COMPL. DATE	02/21/2019	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11723	- 19231
*04	21900 X	-0-	-0-	-21900	-0-							142
*05	19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-							142
*06	18720 X	12277	-0-	-6443	-0-	65	1	11319	3	Y	751	885 0 1 8 7
						67	4	826	9			
*07	17670 X	17566	-0-	-104	-0-	161	1	16233	3	Y	1065	1065 0 7
						1172	9					
*08	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	139	1	12356	3	Y	1078	1065 0 2 8 18
						9	4	1186	9			
*09	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	183	1	16424	3	Y	1436	1405 0 1 8 48
						1580	9					
*10	28634 X	28634	-0-	-0-	-0-	301	1	26217	3	Y	1924	1922 0 1 8 49
						2116	9					
*11	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	339	1	18184	3	Y	1433	1426 0 11 8 45
						1576	9					
*12	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	412	1	19835	3	Y	1095	1081 0 2 8 57
						1205	9					
*01	28644 X	8183	-0-	-20461	-0-	229	1	7311	3	Y	582	580 0 2 8 57
						3	4	640	9			
*02	26796 X	5016	-0-	-21780	-0-	195	1	4492	3	Y	277	315 0 19
						24	4	305	9			
*03	28644 X	12825	-0-	-15819	-0-	266	1	11420	3	Y	1033	1033 0 19
						3	4	1136	9			
-----												
CBR 4		WELL #:		2H	RRCID ->	286673	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL DEPTH	10876	PERF.11398	- 15270
*06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	33	3	23	9	N	21	143
*07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	N	1	144
*08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-	144
09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2340	3	398	9	N	362	350 1 156
*10	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	4424	3	903	9	N	821	713 1 264
*11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	542	3	114	9	N	104	186 1 182
*12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	1763	3	415	9	N	377	559
*01	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	3371	3	901	9	N	819	719 1 1 8 658
*02	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	3723	3	468	9	N	425	528 1 555
*03	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	5380	3	871	9	N	792	1112 1 235



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
TITAN STATE 16		WELL #: 411H		RRCID -> 286681		COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-	98	0			-0-
*08	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-					-0-
09	13260 X	-0-	-0-	-13260	-0-					Y	-0-					-0-
10	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
11	10320 X	1798	-0-	-8522	-0-	1014	1	378	3	Y	363	287	0			76
						7	4	399	9							
12	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	443	1	4504	3	Y	1325	1231	0	42	8	128
						17	4	1458	9							
*01	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	585	1	5815	3	Y	1526	1444	0	47	8	163
						20	4	1679	9							
*02	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	1743	1	7692	3	Y	1544	1509	0	54	8	144
						1698	9									
*03	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	2163	1	5993	3	Y	1683	1614	0	38	8	175
						5	4	1851	9							
TITAN STATE 16		WELL #: 421H		RRCID -> 286682		COMPL. DATE 02/16/2019				TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595						
*07	11656 X	4739	-0-	-6917	-0-	1295	1	2557	3	Y	806	769	0	16	8	103
						887	9									
*08	10354 X	3815	-0-	-6539	-0-	1340	1	1718	3	Y	670	642	0	12	8	119
						20	4	737	9							
09	10020 X	3533	-0-	-6487	-0-	1526	1	1434	3	Y	514	488	0			145
						8	4	565	9							
10	10354 X	3390	-0-	-6964	-0-	1518	1	1189	3	Y	620	595	0	5	8	165
						1	4	682	9							
11	9030 X	1535	-0-	-7495	-0-	644	1	240	3	Y	592	633	0			124
						651	9									
12	62507 X	62507	-0-	-0-	-0-	5496	1	55776	3	Y	930	943	0	20	8	91
						212	4	1023	9							
*01	60405 X	60405	-0-	-0-	-0-	5430	1	53916	3	Y	792	779	0	19	8	85
						188	4	871	9							
*02	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	1056	1	4658	3	Y	947	913	0	31	8	88
						1042	9									
*03	4278 X	3254	-0-	-1024	-0-	601	1	1666	3	Y	857	839	0	17	8	89
						44	4	943	9							
TITAN STATE 16		WELL #: 422H		RRCID -> 286683		COMPL. DATE 02/18/2019				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663						
*07	8835 X	6428	-0-	-2407	-0-	1678	1	3311	3	Y	1285	1161	0	20	8	164
						25	4	1414	9							
*08	8835 X	4654	-0-	-4181	-0-	1580	1	2027	3	Y	930	920	0	8	8	166
						24	4	1023	9							
09	8580 X	3166	-0-	-5414	-0-	1294	1	1215	3	Y	593	591	0			168
						5	4	652	9							
10	8742 X	3073	-0-	-5669	-0-	1389	1	1089	3	Y	540	561	0	3	8	144
						1	4	594	9							
11	6210 X	2145	-0-	-4065	-0-	1109	1	414	3	Y	553	581	0			116
						14	4	608	9							
12	6417 X	1506	-0-	-4911	-0-	78	1	814	3	Y	550	602	0	10	8	54
						9	4	605	9							
*01	4650 X	1267	-0-	-3383	-0-	61	1	611	3	Y	530	515	0	12	8	57
						12	4	583	9							
*02	3074 X	596	-0-	-2478	-0-	2	1	13	3	Y	518	512	0	14	8	49
						11	4	570	9							
*03	3069 X	1552	-0-	-1517	-0-	300	1	830	3	Y	382	383	0	8	8	40
						2	4	420	9							



PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC MONROE STATE 32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1H		RRCID -> 286689		COMPL. DATE 04/02/2015				TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
*07	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	1205 1 60 4	6164 3 987 9	Y	897	860 0	159		
*08	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	1260 1 88 4	7537 3 832 9	Y	756	802 0	113		
09	17638 X	17638	-0-	-0-	-0-	1594 1 60 4	15104 3 880 9	Y	800	763 0	150		
10	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	1813 1 16 4	17795 3 817 9	Y	743	753 0	140		
11	21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	1919 1 35 4	18876 3 848 9	Y	771	839 0	72		
12	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	1698 1 63 4	15985 3 838 9	Y	762	728 0	106		
*01	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-	1111 1	8629 3	Y	-0-	933 0	106		
*02	20967 X	10802	-0-	-10165	-0-	70 4	992 9	Y	902	933 0	75		
*03	22413 X	8453	-0-	-13960	-0-	1224 1 82 4	6233 3 914 9	Y	831	818 0	88		
-----													
CBR 18		WELL #: 5H		RRCID -> 286690		COMPL. DATE 02/03/2016				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276			
*04	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	8119 3	1405 9	N	1277	1146 1	486	11 8	
*05	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	14334 3	1478 9	N	1344	1268 1	561	1 8	
*06	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	7987 3 1403 9	85 4	N	1275	1453 1	382	1 8	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	519 3	172 9	N	52	371 1	434		
*08	691 X	691	-0-	-0-	-0-	1945 3	29 4	N	156	377 1	219		
09	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	663 9 42 3	3 4	N	603	377 1	444	1 8	
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	117 9 3878 3	11 4	N	106	753 1	550	6 8	
*11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	589 9 2697 3	36 4	N	535	954 1	326	2 8	
*12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	816 9 483 3	177 9	N	742	954 1	112		
*01	660 X	660	-0-	-0-	-0-	2984 3	328 4	N	161	758 1	273		
*02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	937 9 1889 3	186 4	N	852	758 1	367		
*03	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	626 9			569	761 1	175		
-----													
LINDSAY 2		WELL #: 4H		RRCID -> 286691		COMPL. DATE 04/06/2016				TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470			
*04	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	10993 3	5532 9	Y	5029	4899 0	393	1 8	
*05	17860 X	17860	-0-	-0-	-0-	11047 3	6813 9	Y	6194	6052 0	529	6 8	
*06	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	9352 3	5535 9	Y	5032	4808 0	752	1 8	
*07	17081 X	11948	-0-	-5133	-0-	10124 3	1824 9	Y	1658	2146 0	264		
*08	16895 X	6250	-0-	-10645	-0-	4530 3	1720 9	Y	1564	1430 0	397	1 8	
*09	16350 X	8603	-0-	-7747	-0-	5619 3	2984 9	Y	2713	2748 0	362		
*10	16895 X	13453	-0-	-3442	-0-	8055 3	5398 9	Y	4907	5108 0	161		
*11	14880 X	6510	-0-	-8370	-0-	5182 3	1328 9	Y	1207	1062 0	301	5 8	
*12	11935 X	1115	-0-	-10820	-0-	891 3	224 9	Y	204	142 0	363		
*01	13454 X	6408	-0-	-7046	-0-	5093 3	1315 9	Y	1195	1254 0	304		
*02	12586 X	5922	-0-	-6664	-0-	4868 3	1054 9	Y	958	766 0	496		
*03	13454 X	8716	-0-	-4738	-0-	7273 3	1443 9	Y	1312	1277 0	531		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	20137 X	20137	-0-	-0-	-0-	182 1	15781 3	Y	2935	2871 0		308
						945 4	3229 9					
11	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	483 1	15089 3	Y	2534	2665 0		177
						1095 4	2787 9					
12	19131 X	19131	-0-	-0-	-0-	11 1	14000 3	Y	2173	1977 0		373
						2730 4	2390 9					
01	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	13544 3	1058 4	Y	1741	1876 0		238
						1915 9						
02	20717 X	20717	-0-	-0-	-0-	16106 3	1236 4	Y	3068	3014 0		292
						3375 9						
*03	21379 X	21379	-0-	-0-	-0-	16797 3	1604 4	Y	2707	2460 0		539
						2978 9						

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

*04	33810 X	-0-	-0-	-33810	-0-			Y	-0-			131
*05	34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-			Y	-0-			131
*06	20760 X	11740	-0-	-9020	-0-	62 1	10697 3	Y	851	972 0	2 8	8
						45 4	936 9					
*07	20336 X	13855	-0-	-6481	-0-	126 1	12707 3	Y	929	931 0		6
						1022 9						
*08	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	165 1	14676 3	Y	1004	991 0	2 8	17
						22 4	1104 9					
*09	19910 X	19910	-0-	-0-	-0-	205 1	18332 3	Y	1248	1222 0	1 8	42
						1373 9						
*10	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	212 1	18498 3	Y	1597	1598 0	1 8	40
						1757 9						
*11	15450 X	12279	-0-	-3171	-0-	209 1	11194 3	Y	796	801 0	10 8	25
						876 9						
*12	20584 X	15341	-0-	-5243	-0-	291 1	13992 3	Y	962	934 0	3 8	50
						1058 9						
*01	20584 X	16002	-0-	-4582	-0-	454 1	14492 3	Y	943	896 0	4 8	93
						19 4	1037 9					
*02	19256 X	6088	-0-	-13168	-0-	237 1	5471 3	Y	320	391 0		22
						28 4	352 9					
*03	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-			Y	743	751 0		14

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 33-28D-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #:	402H	RRCID ->	286758	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10671	- 20975	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15990 X	13901	-0-	-2089	-0-	11962 3	17 4	Y	1747	1716 0	32 8	14
						1922 9						
*05	16523 X	13379	-0-	-3144	-0-	11551 3	4 4	Y	1658	1650 0	2 8	20
						1824 9						
*06	15510 X	13303	-0-	-2207	-0-	11226 3	320 4	Y	1597	1596 0	2 8	19
						1757 9						
*07	15252 X	14302	-0-	-950	-0-	12369 3	5 4	Y	1753	1741 0	1 8	30
						1928 9						
*08	14663 X	13753	-0-	-910	-0-	11862 3	2 4	Y	1717	1733 0	3 8	11
						1889 9						
*09	13890 X	12870	-0-	-1020	-0-	11035 3	1835 9	Y	1668	1662 0	1 8	16
*10	14291 X	12937	-0-	-1354	-0-	11243 3	1694 9	Y	1540	1504 0	1 8	51
*11	13830 X	12842	-0-	-988	-0-	11083 3	4 4	Y	1595	1612 0	3 8	31
						1755 9						
*12	14291 X	12151	-0-	-2140	-0-	10430 3	5 4	Y	1560	1576 0	1 8	14
						1716 9						
*01	13764 X	9504	-0-	-4260	-0-	8252 3	12 4	Y	1127	1108 0		33
						1240 9						
*02	12441 X	9950	-0-	-2491	-0-	8536 3	216 4	Y	1089	1092 0		30
						1198 9						
*03	13268 X	11483	-0-	-1785	-0-	10302 3	22 4	Y	1054	1071 0		13
						1159 9						

  

CBR 33-28F-56-1		WELL #:	431H	RRCID ->	286765	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11120	- 21422	
*04	50002 X	50002	-0-	-0-	-0-	46011 3	5 4	Y	3624	3415 0	183 8	28
						3986 9						
*05	24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	22552 3	1894 9	Y	1722	1724 0	5 8	21
*06	65681 X	65681	-0-	-0-	-0-	60786 3	4895 9	Y	4450	4410 0	9 8	52
*07	73280 X	73280	-0-	-0-	-0-	67836 3	4 4	Y	4945	4911 0	2 8	84
						5440 9						
*08	71916 X	71916	-0-	-0-	-0-	66522 3	5394 9	Y	4904	4947 0	10 8	31
*09	66435 X	66435	-0-	-0-	-0-	61280 3	5155 9	Y	4686	4669 0	3 8	45
*10	70494 X	70296	-0-	-198	-0-	65013 3	5283 9	Y	4803	4688 0	2 8	158
*11	68220 X	58442	-0-	-9778	-0-	53715 3	4727 9	Y	4297	4360 0	11 8	84
*12	72021 X	72021	-0-	-0-	-0-	66600 3	5421 9	Y	4928	4965 0	3 8	44
*01	70494 X	54695	-0-	-15799	-0-	50298 3	260 4	Y	3761	3693 0	1 8	111
						4137 9						
*02	65772 X	41985	-0-	-23787	-0-	38146 3	482 4	Y	3052	3078 0		85
						3357 9						
*03	72013 X	66466	-0-	-5547	-0-	61559 3	27 4	Y	4436	4466 0		55
						4880 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 286821		COMPL. DATE 06/05/2019				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	EOM BALANCE	
*04	40770 X	16872	-0-	-23898	-0-	14761 3	2111 9	Y	1919	1901 0	22 8	15	
*05	42129 X	26280	-0-	-15849	-0-	23053 3	3227 9	Y	2934	2912 0	2 8	35	
*06	28080 X	16209	-0-	-11871	-0-	13943 3	2266 9	Y	2060	2070 0	1 8	24	
*07	22320 X	16992	-0-	-5328	-0-	14784 3	2208 9	Y	2007	1997 0		34	
*08	26288 X	14837	-0-	-11451	-0-	12862 3	1975 9	Y	1795	1816 0	2 8	11	
09	25440 X	15884	-0-	-9556	-0-	13787 3	2097 9	Y	1906	1898 0	1 8	18	
*10	26288 X	15883	-0-	-10405	-0-	13954 3	1929 9	Y	1754	1714 0		58	
*11	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	15788 3	3 4	Y	1965	1982 0	2 8	39	
						2162 9							
*12	16988 X	16020	-0-	-968	-0-	13770 3	2250 9	Y	2045	2065 0	1 8	18	
*01	17882 X	17882	-0-	-0-	-0-	15882 3	3 4	Y	1815	1779 0		54	
						1997 9							
*02	18986 X	18986	-0-	-0-	-0-	17069 3	202 4	Y	1559	1570 0		43	
						1715 9							
*03	18569 X	17085	-0-	-1484	-0-	15174 3	39 4	Y	1702	1724 0		21	
						1872 9							
-----													
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 401H		RRCID -> 286853		COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982			
*04	46140 X	31065	-0-	-15075	-0-	26599 3	4466 9	Y	4060	3988 0	74 8	32	
*05	44454 X	36291	-0-	-8163	-0-	31162 3	5129 9	Y	4663	4634 0	5 8	56	
*06	39090 X	26029	-0-	-13061	-0-	22607 3	3422 9	Y	3111	3128 0	3 8	36	
*07	34348 X	29976	-0-	-4372	-0-	25688 3	4288 9	Y	3898	3867 0	1 8	66	
*08	36301 X	26807	-0-	-9494	-0-	23078 3	3729 9	Y	3390	3429 0	5 8	22	
09	35130 X	12740	-0-	-22390	-0-	11069 3	42 4	Y	1481	1488 0	1 8	14	
						1629 9							
*10	36301 X	11695	-0-	-24606	-0-	9799 3	14 4	Y	1711	1668 0	1 8	56	
						1882 9							
*11	29010 X	16449	-0-	-12561	-0-	13876 3	2573 9	Y	2339	2345 0	4 8	46	
*12	29977 X	20935	-0-	-9042	-0-	17056 3	316 4	Y	3239	3254 0	2 8	29	
						3563 9							
*01	26815 X	17962	-0-	-8853	-0-	14659 3	523 4	Y	2527	2480 0	1 8	75	
						2780 9							
*02	22164 X	22164	-0-	-0-	-0-	19126 3	235 4	Y	2548	2552 0		71	
						2803 9							
*03	20925 X	20159	-0-	-766	-0-	17627 3	2532 9	Y	2302	2345 0		28	
-----													
CBR 32		WELL #: 4H		RRCID -> 286871		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981			
*04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	6347 3	1095 9	Y	995	932 1	14 8	414	
*05	7378 X	1791	-0-	-5587	-0-	1541 3	250 9	Y	227	524 1		117	
*06	7290 X	5867	-0-	-1423	-0-	4944 3	923 9	Y	839	729 1	1 8	226	
*07	7688 X	6080	-0-	-1608	-0-	4984 3	75 4	Y	928	748 1		406	
						1021 9							
*08	7688 X	5651	-0-	-2037	-0-	4575 3	1076 9	Y	978	1113 1	1 8	270	
*09	7440 X	3540	-0-	-3900	-0-	2932 3	608 9	Y	553	344 1		479	
*10	6076 X	1673	-0-	-4403	-0-	1363 3	13 4	Y	270	373 1		376	
						297 9							
*11	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	5210 3	81 4	Y	1129	1113 1	4 8	388	
						1242 9							
*12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	5200 3	19 4	Y	991	1139 1	1 8	239	
						1090 9							
*01	5642 X	3676	-0-	-1966	-0-	3045 3	631 9	Y	574	370 1		443	
*02	6322 X	5108	-0-	-1214	-0-	4263 3	845 9	Y	768	755 1		456	
*03	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	5865 3	1118 9	Y	1016	1098 1		374	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 32		WELL #:		5H	RRCID -> 286872	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL	DEPTH 10498	PERF.10849	- 14969			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*04	8370 X	7979	-0-	-391	-0-	6789 3	1190 9	Y	1082	1130 1	14 8	8	446
*05	8556 X	1967	-0-	-6589	-0-	1715 3	3 4	Y	226	502 1	1 8	8	169
						249 9							
*06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	7571 3	4 4	Y	921	700 1	1 8	8	389
						1013 9							
*07	8246 X	2679	-0-	-5567	-0-	2271 3	408 9	Y	371	361 1			399
*08	8246 X	6001	-0-	-2245	-0-	5113 3	888 9	Y	807	733 1	1 8	8	472
*09	8580 X	7632	-0-	-948	-0-	6545 3	1087 9	Y	988	1102 1	1 8	8	357
*10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	8071 3	1177 9	Y	1070	1081 1	1 8	8	345
*11	8580 X	7133	-0-	-1447	-0-	6073 3	1060 9	Y	964	1118 1	3 8	8	188
*12	7874 X	7056	-0-	-818	-0-	6026 3	1030 9	Y	936	754 1	1 8	8	369
*01	9238 X	6945	-0-	-2293	-0-	6014 3	931 9	Y	846	764 1	1 8	8	450
*02	8236 X	6814	-0-	-1422	-0-	5890 3	924 9	Y	840	936 1			354
*03	8804 X	7658	-0-	-1146	-0-	6629 3	1029 9	Y	935	930 1			359

CBR 32		WELL #:		7H	RRCID -> 286874	COMPL. DATE 08/25/2015	TOTAL	DEPTH 10516	PERF.10912	- 15032			
*04	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	7524 3	328 4	Y	1408	1473 1	18 8	8	235
						1549 9							
*05	7936 X	1116	-0-	-6820	-0-	917 3	5 4	Y	176				411
						194 9							
*06	9600 X	5504	-0-	-4096	-0-	4001 3	468 4	Y	941	688 1	1 8	8	663
						1035 9							
*07	9920 X	7467	-0-	-2453	-0-	6056 3	12 4	Y	1272	1457 1			478
						1399 9							
*08	9920 X	8493	-0-	-1427	-0-	6925 3	88 4	Y	1345	1480 1	2 8	8	341
						1480 9							
*09	9390 X	7636	-0-	-1754	-0-	6413 3	1223 9	Y	1112	1074 1	1 8	8	378
10	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			Y	331	186 1			523
*11	8220 X	6910	-0-	-1310	-0-	5579 3	1331 9	Y	1210	1515 1	4 8	8	214
*12	8494 X	7988	-0-	-506	-0-	6556 3	56 4	Y	1251	1132 1	1 8	8	332
						1376 9							
*01	8494 X	4671	-0-	-3823	-0-	3804 3	867 9	Y	788	748 1	1 8	8	371
*02	7395 X	6940	-0-	-455	-0-	5833 3	1107 9	Y	1006	939 1			438
*03	7998 X	7587	-0-	-411	-0-	6379 3	3 4	Y	1095	1123 1			410
						1205 9							

PECOS STATE 46		WELL #:		6H	RRCID -> 286876	COMPL. DATE 12/23/2016	TOTAL	DEPTH 10296	PERF.10133	- 14908			
*04	22830 X	17670	-0-	-5160	-0-	16495 3	1175 9	Y	1068	1151 1	12 8	8	331
*05	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	23310 3	9 4	Y	1425	1244 1	2 8	8	510
						1568 9							
*06	22770 X	19529	-0-	-3241	-0-	18082 3	103 4	Y	1222	1381 1	1 8	8	350
						1344 9							
*07	22351 X	9055	-0-	-13296	-0-	8372 3	21 4	Y	602	779 1			173
						662 9							
*08	24893 X	-0-	-0-	-24893	-0-			Y	697	702 1	1 8	8	167
*09	24090 X	-0-	-0-	-24090	-0-			Y	-0-				167
*10	24893 X	16251	-0-	-8642	-0-	14858 3	1393 9	Y	1266	1227 1	1 8	8	205
*11	19530 X	16845	-0-	-2685	-0-	15810 3	1035 9	Y	941	767 1	4 8	8	375
*12	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	24495 3	1471 9	Y	1337	1391 1	1 8	8	320
*01	16244 X	8082	-0-	-8162	-0-	7447 3	11 4	Y	567	612 1			275
						624 9							
*02	16298 X	-0-	-0-	-16298	-0-			Y	-0-				275
*03	25978 X	13922	-0-	-12056	-0-	13155 3	767 9	Y	697	736 1			236

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
WPX ENERGY PERMIAN, LLC																	
CBR 33-28B-56-1																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 942623																	
WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
*04		78300 X	25969	-0-	-52331	-0-	21888	3	4081	9	Y	3710	3683	0	31	8	30
*05		80910 X	33613	-0-	-47297	-0-	28621	3	4992	9	Y	4538	4512	0	2	8	54
*06		48300 X	25489	-0-	-22811	-0-	21801	3	3688	9	Y	3353	3366	0	2	8	39
*07		36363 X	30389	-0-	-5974	-0-	26271	3	4118	9	Y	3744	3719	0			64
*08		32860 X	28116	-0-	-4744	-0-	24403	3	3713	9	Y	3375	3415	0	2	8	22
*09		31800 X	28643	-0-	-3157	-0-	24712	3	3931	9	Y	3574	3561	0	1	8	34
*10		32860 X	26340	-0-	-6520	-0-	22770	3	3570	9	Y	3245	3171	0	1	8	107
*11		29400 X	27875	-0-	-1525	-0-	25174	3	2701	9	Y	2455	2510	0	4	8	48
*12		30380 X	25468	-0-	-4912	-0-	22212	3	3256	9	Y	2960	2981	0	1	8	26
*01		29605 X	25154	-0-	-4451	-0-	21809	3	3345	9	Y	3041	2977	0			90
*02		27695 X	26021	-0-	-1674	-0-	22814	3	334	4	Y	2612	2629	0			73
									2873	9							
*03		28799 X	27322	-0-	-1477	-0-	23921	3	3401	9	Y	3092	3127	0			38
-----																	
CBR 18-19F																	
WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134																	
*04		25650 X	23877	-0-	-1773	-0-	19647	3	4230	9	Y	3845	3812	0	49	8	50
*05		26505 X	20772	-0-	-5733	-0-	16981	3	7	4	Y	3440	3431	0	2	8	57
									3784	9							
*06		26280 X	22658	-0-	-3622	-0-	18811	3	8	4	Y	3490	3487	0	2	8	58
									3839	9							
*07		27156 X	25620	-0-	-1536	-0-	21610	3	4010	9	Y	3645	3640	0	1	8	62
*08		27710 X	27710	-0-	-0-	-0-	22897	3	174	4	Y	4217	4223	0	3	8	53
									4639	9							
*09		23880 X	16176	-0-	-7704	-0-	13469	3	3	4	Y	2458	2453	0	1	8	57
									2704	9							
*10		25606 X	19184	-0-	-6422	-0-	15102	3	22	4	Y	3691	3645	0	1	8	102
									4060	9							
*11		26820 X	20630	-0-	-6190	-0-	16519	3	10	4	Y	3728	3688	0	7	8	135
									4101	9							
*12		27714 X	18676	-0-	-9038	-0-	15151	3	39	4	Y	3169	3234	0	2	8	68
									3486	9							
*01		27714 X	-0-	-0-	-27714	-0-	-0-				Y	-0-	68	0			-0-
*02		19952 X	9362	-0-	-10590	-0-	8273	3	33	4	Y	960	926	0			34
									1056	9							
*03		21328 X	14729	-0-	-6599	-0-	13120	3	52	4	Y	1415	1410	0			39
									1557	9							
-----																	
MEDICINE BOW 56-1-23																	
WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377																	
*04		12120 X	9178	-0-	-2942	-0-	6792	3	2386	9	N	2169	2071	1	28	8	377
*05		12524 X	8109	-0-	-4415	-0-	6288	3	1821	9	N	1655	1674	1			358
*06		12120 X	9457	-0-	-2663	-0-	7396	3	2061	9	N	1874	2021	1			211
*07		12524 X	6403	-0-	-6121	-0-	5036	3	1367	9	N	1243	1296	1			158
*08		12524 X	11075	-0-	-1449	-0-	8663	3	2412	9	N	2193	2050	1			301
*09		12120 X	7255	-0-	-4865	-0-	5561	3	1694	9	N	1540	1656	1	1	8	184
*10		18578 X	18578	-0-	-0-	-0-	17603	3	975	9	N	886	738	1	1	8	331
		11	12120 X	-0-	-12120	-0-	-0-				N	-0-	194	1			137
		12	12524 X	-0-	-12524	-0-	-0-				N	-0-					137
*01		12524 X	6271	-0-	-6253	-0-	4800	3	1471	9	N	1337	1124	1	1	8	349
*02		11716 X	2854	-0-	-8862	-0-	1321	3	1533	9	N	1394	1508	1			235
*03		12524 X	7475	-0-	-5049	-0-	5499	3	1976	9	N	1796	1849	1			182



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
GEORGE 1		WELL #: 451H		RRCID -> 286968		COMPL. DATE 05/05/2019			TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	11749 X	11273	-0-	-476	-0-	6	1	10301	3	Y	629	613 0	36
						274	4	692	9				
*08	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	661	1	11125	3	Y	549	535 0	50
						325	4	604	9				
09	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	685	1	10645	3	Y	614	627 0	37
						376	4	675	9				
10	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	747	1	10209	3	Y	640	641 0	36
						193	4	704	9				
*11	11070 X	9950	-0-	-1120	-0-	636	1	8578	3	Y	576	561 0	51
						102	4	634	9				
12	12803 X	9574	-0-	-3229	-0-	502	1	6301	3	Y	706	671 0	86
						1994	4	777	9				
01	12803 X	9936	-0-	-2867	-0-	487	1	5985	3	Y	711	729 0	68
						2682	4	782	9				
*02	11977 X	7730	-0-	-4247	-0-	416	1	4872	3	Y	553	564 0	57
						1834	4	608	9				
*03	11842 X	8996	-0-	-2846	-0-	548	1	5899	3	Y	577	554 0	80
						1914	4	635	9				

CBR 18-19H		WELL #:		8H		RRCID -> 286995		COMPL. DATE 09/09/2019			TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043			
*04	24870 X	21651	-0-	-3219	-0-	18163	3	123	4	Y	3059	3023 0	50 8	40
						3365	9							
*05	25699 X	21877	-0-	-3822	-0-	18247	3	56	4	Y	3249	3233 0	2 8	54
						3574	9							
*06	24840 X	21971	-0-	-2869	-0-	18257	3	129	4	Y	3259	3257 0	2 8	54
						3585	9							
*07	24428 X	22172	-0-	-2256	-0-	18327	3	35	4	Y	3464	3458 0	1 8	59
						3810	9							
*08	39296 X	39296	-0-	-0-	-0-	31234	3	136	4	Y	7205	7171 0	3 8	90
						7926	9							
*09	21960 X	11304	-0-	-10656	-0-	9340	3	26	4	Y	1762	1810 0	1 8	41
						1938	9							
*10	22692 X	13487	-0-	-9205	-0-	11063	3	44	4	Y	2164	2144 0	1 8	60
						2380	9							
*11	28290 X	12808	-0-	-15482	-0-	10501	3	4	4	Y	2094	2073 0	5 8	76
						2303	9							
*12	29233 X	13060	-0-	-16173	-0-	10693	3	31	4	Y	2124	2153 0	2 8	45
						2336	9							
*01	29233 X	402	-0-	-28831	-0-	126	3	11	4	Y	241	264 0		22
						265	9							
*02	11658 X	5068	-0-	-6590	-0-	3039	3	116	4	Y	1739	1699 0		62
						1913	9							
*03	12462 X	7921	-0-	-4541	-0-	5196	3	96	4	Y	2390	2387 0		65
						2629	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	19890 X	18711	-0-	-1179	-0-	16032	3	2679	9	Y	2435	2416	0	29 8	32
*05	20553 X	18886	-0-	-1667	-0-	16040	3	21	4	Y	2568	2555	0	2 8	43
						2825	9								
*06	20160 X	18561	-0-	-1599	-0-	15910	3	15	4	Y	2396	2398	0	1 8	40
						2636	9								
*07	20832 X	12621	-0-	-8211	-0-	10333	3	15	4	Y	2066	2071	0		35
						2273	9								
*08	20832 X	12781	-0-	-8051	-0-	9474	3	10	4	Y	2997	2993	0	2 8	37
						3297	9								
*09	18720 X	4893	-0-	-13827	-0-	4152	3	3	4	Y	671	691	0	1 8	16
						738	9								
*10	19189 X	8759	-0-	-10430	-0-	7261	3	1498	9	Y	1362	1339	0	1 8	38
*11	18570 X	9971	-0-	-8599	-0-	8201	3	1770	9	Y	1609	1581	0	8 8	58
*12	12772 X	9913	-0-	-2859	-0-	8164	3	1749	9	Y	1590	1612	0	2 8	34
*01	12772 X	4339	-0-	-8433	-0-	3390	3	13	4	Y	851	805	0	1 8	79
						936	9								
*02	9454 X	6503	-0-	-2951	-0-	5741	3	5	4	Y	688	742	0		25
						757	9								
*03	10106 X	8200	-0-	-1906	-0-	7104	3	1096	9	Y	996	994	0		27

MAISIE STATE 10		WELL #: 1H		RRCID -> 287007		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150					
*07	0 W	2333	-0-	2333	46888	55	1	1896	3	Y	347	344	0		35
						382	9								
*08	0 W	2295	-0-	2295	49183	57	1	1879	3	Y	306	319	0		22
						22	4	337	9						
*09	0 W	2058	-0-	2058	51241	65	1	1682	3	Y	276	278	0		20
						7	4	304	9						
*10	0 W	2254	-0-	2254	53495	81	1	1846	3	Y	295	275	0		40
						2	4	325	9						
*11	0 W	1916	-0-	1916	55411	76	1	1494	3	Y	312	309	0		43
						3	4	343	9						
*12	0 W	2199	-0-	2199	57610	92	1	1738	3	Y	329	338	0		34
						7	4	362	9						
*01	0 W	1962	-0-	1962	59572	83	1	1502	3	Y	335	139	0		230
						8	4	369	9						
*02	0 W	1843	-0-	1843	61415	45	1	1491	3	Y	279	480	0		29
						307	9								
*03	0 W	2106	-0-	2106	63521	54	1	1671	3	Y	321	320	0		30
						28	4	353	9						



PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	19890 X	15789	-0-	-4101	-0-	465	1	14023	3	Y	1183	1139	0	16 8 65
						1301	9							
*05	20553 X	18243	-0-	-2310	-0-	564	1	16053	3	Y	1478	1450	0	1 8 92
						1626	9							
*06	19830 X	19440	-0-	-390	-0-	576	1	17170	3	Y	1540	1574	0	58
						1694	9							
*07	18445 X	16352	-0-	-2093	-0-	578	1	14402	3	Y	1247	1196	0	109
						1372	9							
*08	18228 X	10715	-0-	-7513	-0-	392	1	9507	3	Y	742	819	0	1 8 31
						816	9							
09	19440 X	7067	-0-	-12373	-0-	297	1	6055	3	Y	650	638	0	1 8 42
						715	9							
*10	20088 X	15020	-0-	-5068	-0-	550	1	12962	3	Y	1371	1305	0	1 8 107
						1508	9							
*11	19440 X	15149	-0-	-4291	-0-	517	1	13907	3	Y	659	738	0	2 8 26
						725	9							
*12	16337 X	12312	-0-	-4025	-0-	547	1	11058	3	Y	643	629	0	40
						707	9							
*01	15035 X	14940	-0-	-95	-0-	721	1	12768	3	Y	1319	1201	0	158
						1451	9							
*02	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	668	1	16960	3	Y	1333	1365	0	126
						1466	9							
*03	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	640	1	14644	3	Y	1450	1506	0	70
						1595	9							

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

*04	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	515	1	15308	3	Y	2331	2238	0	45 8 127
						2564	9							
*05	16546 X	16546	-0-	-0-	-0-	502	1	14082	3	Y	1784	1798	0	2 8 111
						1962	9							
*06	17696 X	17696	-0-	-0-	-0-	513	1	15047	3	Y	1942	1979	0	1 8 73
						2136	9							
*07	14198 X	10751	-0-	-3447	-0-	380	1	9295	3	Y	978	965	0	86
						1076	9							
*08	19003 X	3891	-0-	-15112	-0-	128	1	3110	3	Y	594	655	0	25
						653	9							
*09	18390 X	4018	-0-	-14372	-0-	116	1	3575	3	Y	297	303	0	19
						327	9							
*10	18290 X	11788	-0-	-6502	-0-	430	1	9998	3	Y	1234	1156	0	1 8 96
						3	4	1357	9					
*11	17700 X	12181	-0-	-5519	-0-	414	1	10449	3	Y	1198	1245	0	2 8 47
						1318	9							
*12	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	495	1	12553	3	Y	1925	1853	0	119
						9	4	2118	9					
*01	11885 X	11885	-0-	-0-	-0-	471	1	10576	3	Y	762	790	0	91
						838	9							
*02	11774 X	2346	-0-	-9428	-0-	56	1	1431	3	Y	781	798	0	74
						859	9							
*03	15190 X	8657	-0-	-6533	-0-	323	1	7302	3	Y	938	967	0	45
						1032	9							



PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-15M-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 287720		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	359 1	13422 3	Y	1570	1556 0	2 8	80		
						1727 9								
*05	17050 X	13888	-0-	-3162	-0-	291 1	11550 3	Y	1861	1865 0	4 8	72		
						2047 9								
*06	16500 X	14908	-0-	-1592	-0-	192 1	13295 3	Y	1292	1329 0	3 8	32		
						1421 9								
*07	17050 X	9496	-0-	-7554	-0-	123 1	8895 3	Y	432	451 0	1 8	12		
						3 4	475 9							
*08	16027 X	12664	-0-	-3363	-0-	150 1	12230 3	Y	258	260 0	3 8	7		
						284 9								
*09	15510 X	9664	-0-	-5846	-0-	105 1	9135 3	Y	385	377 0	1 8	14		
						424 9								
*10	15407 X	12459	-0-	-2948	-0-	127 1	10833 3	Y	1350	1308 0	1 8	55		
						14 4	1485 9							
*11	14910 X	10239	-0-	-4671	-0-	118 1	8674 3	Y	1315	1339 0	5 8	26		
						1447 9								
*12	12679 X	10579	-0-	-2100	-0-	129 1	9060 3	Y	1261	1251 0	1 8	35		
						3 4	1387 9							
*01	12679 X	6487	-0-	-6192	-0-	93 1	5394 3	Y	905	885 0	1 8	54		
						4 4	996 9							
*02	11658 X	8127	-0-	-3531	-0-	96 1	6795 3	Y	1124	1133 0		45		
						1236 9								
*03	12462 X	8879	-0-	-3583	-0-	115 1	7834 3	Y	825	858 0		12		
						22 4	908 9							

LINDSAY 10-15N-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 287721		COMPL. DATE 09/01/2019				TOTAL DEPTH 11305 PERF.11637 - 18958				
*04	22613 X	22613	-0-	-0-	-0-	524 1	19580 3	Y	2281	2260 0	1 8	117		
						2509 9								
*05	26244 X	26244	-0-	-0-	-0-	575 1	22858 3	Y	2555	2571 0	2 8	99		
						2811 9								
*06	24767 X	24767	-0-	-0-	-0-	309 1	21434 3	Y	2746	2775 0	2 8	68		
						3 4	3021 9							
*07	23374 X	21194	-0-	-2180	-0-	257 1	18661 3	Y	2069	2080 0	1 8	56		
						2276 9								
*08	26257 X	18189	-0-	-8068	-0-	196 1	15929 3	Y	1865	1869 0	3 8	49		
						12 4	2052 9							
*09	25410 X	23772	-0-	-1638	-0-	243 1	21188 3	Y	2128	2098 0	1 8	78		
						2341 9								
*10	28671 X	28671	-0-	-0-	-0-	304 1	25848 3	Y	2290	2274 0	1 8	93		
						2519 9								
*11	24780 X	22216	-0-	-2564	-0-	288 1	21268 3	Y	600	673 0	8 8	12		
						660 9								
*12	24933 X	24933	-0-	-0-	-0-	321 1	22503 3	Y	1917	1875 0	2 8	52		
						2109 9								
*01	28675 X	21764	-0-	-6911	-0-	340 1	19733 3	Y	1531	1489 0	2 8	92		
						7 4	1684 9							
*02	26825 X	23327	-0-	-3498	-0-	295 1	20941 3	Y	1901	1917 0		76		
						2091 9								
*03	28675 X	23397	-0-	-5278	-0-	306 1	20814 3	Y	2064	2109 0		31		
						7 4	2270 9							







PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 41-44J-56-1		WELL #: 417H		RRCID ->	288100	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	10367	PERF.10827	- 21197		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*04	30522 X	30522	-0-	-0-	-0-	669 1	23526 3	Y	5750	5515 0	70 8	291	
						2512 4	6325 9						
*05	32289 X	32289	-0-	-0-	-0-	612 1	25119 3	Y	5962	6124 0	4 8	125	
						6558 9							
*06	28170 X	28170	-0-	-0-	-0-	503 1	21698 3	Y	5291	5295 0	2 8	119	
						149 4	5820 9						
*07	29674 X	29674	-0-	-0-	-0-	335 1	23583 3	Y	5100	5121 0	1 8	97	
						146 4	5610 9						
*08	33406 X	33406	-0-	-0-	-0-	27656 3	5750 9	Y	5227	5191 0	4 8	129	
*09	31162 X	31162	-0-	-0-	-0-	25614 3	5548 9	Y	5044	5066 0	1 8	106	
*10	30841 X	30841	-0-	-0-	-0-	25507 3	5334 9	Y	4849	4869 0	2 8	84	
*11	30219 X	30219	-0-	-0-	-0-	25078 3	5141 9	Y	4674	4664 0	14 8	80	
*12	30569 X	30569	-0-	-0-	-0-	25458 3	5111 9	Y	4646	4659 0	4 8	63	
*01	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	25674 3	4952 9	Y	4502	4399 0	1 8	165	
*02	28899 X	28899	-0-	-0-	-0-	24222 3	4677 9	Y	4252	4352 0		65	
*03	33346 X	33346	-0-	-0-	-0-	27903 3	5443 9	Y	4948	4907 0		106	

CBR 41-44I-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	288116	COMPL. DATE	10/02/2019	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10844	- 21224		
*04	29970 X	16768	-0-	-13202	-0-	435 1	15292 3	Y	946	886 0	31 8	47	
						1041 9							
*05	19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	429 1	17618 3	Y	1285	1302 0	3 8	27	
						1414 9							
*06	19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	409 1	17642 3	Y	1186	1184 0	2 8	27	
						1305 9							
*07	20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	280 1	19740 3	Y	782	794 0		15	
						860 9							
*08	21536 X	21536	-0-	-0-	-0-	20632 3	904 9	Y	822	815 0	2 8	20	
*09	19350 X	19169	-0-	-181	-0-	18454 3	3 4	Y	647	652 0	1 8	14	
						712 9							
*10	20894 X	19663	-0-	-1231	-0-	19063 3	600 9	Y	545	549 0	1 8	9	
*11	20850 X	20142	-0-	-708	-0-	19832 3	310 9	Y	282	278 0	8 8	5	
*12	21545 X	21098	-0-	-447	-0-	20842 3	256 9	Y	233	234 0	1 8	3	
*01	21545 X	20024	-0-	-1521	-0-	19824 3	200 9	Y	182	178 0		7	
*02	21335 X	21335	-0-	-0-	-0-	21024 3	311 9	Y	283	286 0		4	
*03	21111 X	21070	-0-	-41	-0-	20873 3	197 9	Y	179	179 0		4	

CBR 41-44K-56-1		WELL #: 404H		RRCID ->	288117	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	10186	PERF.10529	- 20880		
*04	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	261 1	9187 3	Y	2981	2830 0	70 8	149	
						3279 9							
*05	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	260 1	10667 3	Y	2724	2811 0	5 8	57	
						2996 9							
*06	13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	242 1	10440 3	Y	2487	2485 0	3 8	56	
						2736 9							
*07	14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	154 1	10871 3	Y	2855	2855 0	1 8	55	
						3141 9							
*08	15774 X	15774	-0-	-0-	-0-	12221 3	3553 9	Y	3230	3201 0	4 8	80	
*09	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	12028 3	3551 9	Y	3228	3239 0	1 8	68	
*10	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	11851 3	3968 9	Y	3607	3611 0	1 8	63	
*11	15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	11450 3	4033 9	Y	3666	3653 0	13 8	63	
*12	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	9768 3	3784 9	Y	3440	3452 0	4 8	47	
*01	16314 X	16314	-0-	-0-	-0-	12531 3	3783 9	Y	3439	3359 0	1 8	126	
*02	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	12543 3	3550 9	Y	3227	3304 0		49	
*03	17379 X	17379	-0-	-0-	-0-	13753 3	3626 9	Y	3296	3274 0		71	

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 35-38-56-1		WELL #: 402H RRCID -> 288126				COMPL. DATE 10/28/2019				TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*04	39000 X	19864	-0-	-19136	-0-	17845 3 2016 9	3 4	Y	1833	1834 0	12 8	36	
*05	39184 X	20129	-0-	-19055	-0-	17674 3	2455 9	Y	2232	2242 0	1 8	25	
*06	25290 X	16955	-0-	-8335	-0-	14158 3 2152 9	645 4	Y	1956	1959 0		22	
*07	26133 X	20144	-0-	-5989	-0-	18177 3	1967 9	Y	1788	1783 0		27	
*08	20863 X	18341	-0-	-2522	-0-	17006 3	1335 9	Y	1214	1217 0		22	
*09	19860 X	19309	-0-	-551	-0-	17492 3	1817 9	Y	1652	1642 0	2 8	31	
*10	20150 X	17634	-0-	-2516	-0-	15758 3	1876 9	Y	1705	1710 0		26	
*11	19500 X	17558	-0-	-1942	-0-	15873 3	1685 9	Y	1532	1507 0		51	
*12	20150 X	11706	-0-	-8444	-0-	9922 3	1784 9	Y	1622	1630 0		43	
*01	19964 X	14221	-0-	-5743	-0-	12886 3	1335 9	Y	1214	1189 0		68	
*02	15834 X	15471	-0-	-363	-0-	13716 3	1755 9	Y	1595	1573 0		90	
*03	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	15158 3	2438 9	Y	2216	2243 0		63	
CBR 35-38-56-1		WELL #: 411H RRCID -> 288127				COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453			
*04	32640 X	14509	-0-	-18131	-0-	12343 3 2155 9	11 4	Y	1959	1913 0	29 8	38	
*05	22692 X	15282	-0-	-7410	-0-	13277 3	2005 9	Y	1823	1839 0	2 8	20	
*06	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	13001 3 1943 9	4 4	Y	1766	1764 0	2 8	20	
*07	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	13780 3	2063 9	Y	1875	1867 0		28	
*08	15283 X	14271	-0-	-1012	-0-	12498 3	1773 9	Y	1612	1607 0	3 8	30	
*09	14940 X	14649	-0-	-291	-0-	12809 3	1840 9	Y	1673	1671 0	1 8	31	
*10	15841 X	14004	-0-	-1837	-0-	12079 3	1925 9	Y	1750	1754 0	1 8	26	
*11	15330 X	12884	-0-	-2446	-0-	11147 3	1737 9	Y	1579	1547 0	6 8	52	
*12	15841 X	12146	-0-	-3695	-0-	10655 3	1491 9	Y	1355	1370 0	1 8	36	
*01	15128 X	1986	-0-	-13142	-0-	1480 3	506 9	Y	460	470 0		26	
*02	12789 X	12710	-0-	-79	-0-	11745 3	965 9	Y	877	854 0		49	
*03	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	14522 3	1740 9	Y	1582	1586 0		45	
CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H RRCID -> 288128				COMPL. DATE 10/31/2019				TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485			
*04	20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	17670 3 3198 9	2 4	Y	2907	2852 0	33 8	56	
*05	21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	18420 3	2834 9	Y	2576	2602 0	2 8	28	
*06	19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	16873 3	2490 9	Y	2264	2265 0	2 8	25	
*07	18724 X	18478	-0-	-246	-0-	16215 3	2263 9	Y	2057	2051 0		31	
*08	21576 X	18560	-0-	-3016	-0-	16297 3	2263 9	Y	2057	2047 0	3 8	38	
*09	20880 X	16907	-0-	-3973	-0-	14595 3	2312 9	Y	2102	2100 0	1 8	39	
*10	21266 X	17892	-0-	-3374	-0-	15024 3 2862 9	6 4	Y	2602	2601 0	1 8	39	
*11	19350 X	17145	-0-	-2205	-0-	13970 3 2718 9	457 4	Y	2471	2420 0	8 8	82	
*12	18569 X	18063	-0-	-506	-0-	15211 3 2739 9	113 4	Y	2490	2504 0	1 8	67	
*01	18569 X	16702	-0-	-1867	-0-	14632 3 2066 9	4 4	Y	1878	1839 0		106	
*02	16733 X	14859	-0-	-1874	-0-	12793 3 2063 9	3 4	Y	1875	1875 0		106	
*03	18073 X	16335	-0-	-1738	-0-	13967 3 2360 9	8 4	Y	2145	2190 0		61	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 18714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*04		14179 X	14179	-0-	-0-	-0-	9786 3	12 4	Y	3983	3902 0	31 8	77
							4381 9						
*05		15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	10719 3	6 4	Y	4595	4619 0	2 8	51
							5055 9						
*06		15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	10861 3	26 4	Y	3975	3980 0	1 8	45
							4373 9						
*07		16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	11487 3	4772 9	Y	4338	4318 0		65
*08		16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	12666 3	4123 9	Y	3748	3742 0	2 8	69
*09		17381 X	17381	-0-	-0-	-0-	12886 3	4495 9	Y	4086	4079 0		76
*10		16049 X	16049	-0-	-0-	-0-	11708 3	4341 9	Y	3946	3962 0	1 8	59
*11		16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	11773 3	4450 9	Y	4045	3965 0	5 8	134
*12		14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	10577 3	3 4	Y	3959	3986 0	1 8	106
							4355 9						
*01		13671 X	7600	-0-	-6071	-0-	5006 3	2594 9	Y	2358	2331 0		133
*02		14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	11168 3	3268 9	Y	2971	2937 0		167
*03		18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	13673 3	4806 9	Y	4369	4412 0		124

CBR 35-38-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 288130 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10889 - 18652

*04		20610 X	18381	-0-	-2229	-0-	15787 3	2594 9	Y	2358	2319 0	20 8	46
*05		21297 X	18946	-0-	-2351	-0-	16559 3	2387 9	Y	2170	2191 0	1 8	24
*06		19050 X	13385	-0-	-5665	-0-	11128 3	2257 9	Y	2052	2052 0	1 8	23
*07		19685 X	18572	-0-	-1113	-0-	16163 3	2409 9	Y	2190	2180 0		33
*08		19685 X	18206	-0-	-1479	-0-	15975 3	2231 9	Y	2028	2022 0	2 8	37
*09		18390 X	17152	-0-	-1238	-0-	14827 3	2325 9	Y	2114	2112 0		39
*10		18941 X	16285	-0-	-2656	-0-	14050 3	2235 9	Y	2032	2039 0	1 8	31
*11		17970 X	14793	-0-	-3177	-0-	13261 3	1532 9	Y	1393	1370 0	8 8	46
*12		18569 X	17678	-0-	-891	-0-	16215 3	1463 9	Y	1330	1339 0	1 8	36
*01		19343 X	19343	-0-	-0-	-0-	17591 3	1752 9	Y	1593	1539 0		90
*02		15312 X	15085	-0-	-227	-0-	13505 3	1580 9	Y	1436	1445 0		81
*03		16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	14609 3	2002 9	Y	1820	1849 0		52

CBR 35-38-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 288131 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10980 - 18327

*04		44220 X	13394	-0-	-30826	-0-	10921 3	19 4	Y	2231	2149 0	66 8	42
							2454 9						
*05		45694 X	14262	-0-	-31432	-0-	11952 3	3 4	Y	2097	2112 0	4 8	23
							2307 9						
*06		13380 X	12963	-0-	-417	-0-	10677 3	2 4	Y	2076	2073 0	3 8	23
							2284 9						
*07		14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	11612 3	2613 9	Y	2375	2362 0	1 8	35
*08		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	11311 3	2526 9	Y	2296	2284 0	5 8	42
*09		14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	12206 3	2611 9	Y	2374	2371 0	1 8	44
*10		18675 X	18675	-0-	-0-	-0-	15288 3	3387 9	Y	3079	3075 0	2 8	46
*11		14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	11800 3	2900 9	Y	2636	2581 0	14 8	87
*12		13578 X	3538	-0-	-10040	-0-	2760 3	778 9	Y	707	774 0	1 8	19
*01		13578 X	7216	-0-	-6362	-0-	6389 3	827 9	Y	752	729 0		42
*02		17487 X	12104	-0-	-5383	-0-	10259 3	1845 9	Y	1677	1625 0		94
*03		18693 X	15652	-0-	-3041	-0-	13052 3	2600 9	Y	2364	2391 0		67

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CY 41		WELL #: 424H		RRCID -> 288264		COMPL. DATE 10/03/2019				TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	17590 X	17590	-0-	-0-	-0-	423	1	14856	3	Y	2094	1985	0	49	8	105
						8	4	2303	9							
*05	19032 X	19032	-0-	-0-	-0-	386	1	15838	3	Y	2553	2602	0	3	8	53
						2808	9									
*06	15390 X	15390	-0-	-0-	-0-	292	1	12596	3	Y	2093	2097	0	2	8	47
						200	4	2302	9							
*07	18166 X	13773	-0-	-4393	-0-	163	1	11521	3	Y	1838	1850	0			35
						67	4	2022	9							
*08	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	17063	3	2918	9	Y	2653	2621	0	2	8	65
*09	18420 X	17456	-0-	-964	-0-	14957	3	22	4	Y	2252	2269	0	1	8	47
						2477	9									
*10	19034 X	17647	-0-	-1387	-0-	15096	3	2551	9	Y	2319	2325	0	1	8	40
*11	19260 X	17930	-0-	-1330	-0-	15082	3	2848	9	Y	2589	2576	0	8	8	45
*12	19902 X	17962	-0-	-1940	-0-	15202	3	18	4	Y	2493	2502	0	2	8	34
						2742	9									
*01	19902 X	17486	-0-	-2416	-0-	15291	3	2	4	Y	1994	1954	0	1	8	73
						2193	9									
*02	17063 X	17063	-0-	-0-	-0-	14920	3	2143	9	Y	1948	1991	0			30
*03	18362 X	18362	-0-	-0-	-0-	16272	3	2090	9	Y	1900	1889	0			41

  

CY 41		WELL #: 416H		RRCID -> 288265		COMPL. DATE 10/01/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791						
*04	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	222	1	7811	3	Y	1905	1791	0	46	8	95
						2096	9									
*05	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	231	1	9451	3	Y	1912	1964	0	3	8	40
						2103	9									
*06	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	228	1	9814	3	Y	1916	1911	0	2	8	43
						2	4	2108	9							
*07	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	169	1	11898	3	Y	2099	2101	0	1	8	40
						11	4	2309	9							
*08	16191 X	16191	-0-	-0-	-0-	13743	3	2448	9	Y	2225	2207	0	3	8	55
*09	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	12150	3	35	4	Y	2015	2027	0	1	8	42
						2217	9									
*10	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	12493	3	1848	9	Y	1680	1692	0	1	8	29
*11	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	12745	3	1796	9	Y	1633	1624	0	10	8	28
*12	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	14079	3	7	4	Y	1572	1576	0	3	8	21
						1729	9									
*01	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	13824	3	3	4	Y	1476	1442	0	1	8	54
						1624	9									
*02	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	14744	3	1746	9	Y	1587	1617	0			24
*03	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	15791	3	1489	9	Y	1354	1349	0			29

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
FIVER STATE 18-27A-54-4		WELL #: 411H		RRCID ->	288270	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10963 - 20959		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	30150 X	22073	-0-	-8077	-0-	1253 1	14985 3	Y	5304	5089 0	209 8	67
						1 4	5834 9					
*05	31155 X	16344	-0-	-14811	-0-	1160 1	11228 3	Y	3595	3568 0	20 8	74
						1 4	3955 9					
*06	30150 X	21496	-0-	-8654	-0-	1273 1	14723 3	Y	4680	4642 0	50 8	62
						352 4	5148 9					
*07	28334 X	19597	-0-	-8737	-0-	1088 1	12325 3	Y	4065	4034 0	33 8	60
						1712 4	4472 9					
*08	26350 X	12098	-0-	-14252	-0-	1057 1	8131 3	Y	2551	2512 0	12 8	87
						104 4	2806 9					
*09	22080 X	20540	-0-	-1540	-0-	1459 1	14063 3	Y	4511	4510 0		88
						56 4	4962 9					
*10	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	2018 1	18059 3	Y	4359	4350 0	11 8	86
						16 4	4795 9					
*11	21510 X	20503	-0-	-1007	-0-	1743 1	14099 3	Y	4157	4094 0		149
						88 4	4573 9					
*12	25567 X	25567	-0-	-0-	-0-	2201 1	18377 3	Y	4121	4159 0	43 8	68
						456 4	4533 9					
*01	24893 X	13715	-0-	-11178	-0-	1395 1	9783 3	Y	2240	2218 0	25 8	65
						73 4	2464 9					
*02	23287 X	22581	-0-	-706	-0-	1515 1	16730 3	Y	3662	3569 0	75 8	83
						308 4	4028 9					
*03	27409 X	27409	-0-	-0-	-0-	1947 1	19712 3	Y	4070	3925 0	50 8	178
						1273 4	4477 9					

FIVER STATE 18-27B-54-4		WELL #: 421H		RRCID ->	288300	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.11094 - 21090		
*04	9390 X	-0-	-0-	-9390	-0-			Y	-0-	16 0		-0-
*05	10137 X	3484	-0-	-6653	-0-	247 1	2401 3	Y	760	738 0	6 8	16
						836 9						
*06	9870 X	5089	-0-	-4781	-0-	314 1	3649 3	Y	1024	1015 0	11 8	14
						1126 9						
*07	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	665 1	7531 3	Y	1852	1827 0	12 8	27
						2037 9						
*08	8370 X	6209	-0-	-2161	-0-	576 1	4436 3	Y	1036	1025 0	3 8	35
						57 4	1140 9					
*09	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	783 1	7530 3	Y	1536	1541 0		30
						30 4	1690 9					
*10	10230 X	9926	-0-	-304	-0-	838 1	7509 3	Y	1429	1428 0	3 8	28
						7 4	1572 9					
*11	9900 X	8120	-0-	-1780	-0-	716 1	5788 3	Y	1456	1432 0		52
						14 4	1602 9					
*12	10354 X	8281	-0-	-2073	-0-	731 1	6088 3	Y	1304	1326 0	8 8	22
						28 4	1434 9					
*01	10354 X	3787	-0-	-6567	-0-	384 1	2699 3	Y	625	625 0	4 8	18
						16 4	688 9					
*02	9686 X	5240	-0-	-4446	-0-	365 1	4030 3	Y	706	693 0	15 8	16
						68 4	777 9					
*03	9920 X	8550	-0-	-1370	-0-	559 1	5666 3	Y	1280	1227 0	13 8	56
						917 4	1408 9					



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 288454		COMPL. DATE 12/31/2019				TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	36330 X	18061	-0-	-18269	-0-	15688	3	2373	9	Y	2157	2151	0	18 8	17
*05	37541 X	12042	-0-	-25499	-0-	10291	3	1751	9	Y	1592	1589	0	1 8	19
*06	31770 X	17392	-0-	-14378	-0-	14828	3	2	4	Y	2329	2320	0	1 8	27
*07	30194 X	22286	-0-	-7908	-0-	19099	3	6	4	Y	2892	2870	0		49
*08	29419 X	24276	-0-	-5143	-0-	20825	3	3451	9	Y	3137	3164	0	2 8	20
*09	21640 X	21640	-0-	-0-	-0-	18539	3	3101	9	Y	2819	2811	0	1 8	27
*10	22289 X	21923	-0-	-366	-0-	18918	3	3005	9	Y	2732	2669	0		90
*11	23490 X	21648	-0-	-1842	-0-	18700	3	2948	9	Y	2680	2715	0	2 8	53
*12	24273 X	20138	-0-	-4135	-0-	17274	3	2864	9	Y	2604	2633	0	1 8	23
*01	24273 X	16201	-0-	-8072	-0-	14088	3	4	4	Y	1917	1883	0		57
*02	20097 X	14625	-0-	-5472	-0-	12103	3	435	4	Y	1897	1901	0		53
*03	21483 X	17922	-0-	-3561	-0-	15487	3	2435	9	Y	2214	2240	0		27
-----															
CBR 33-28G-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 288522		COMPL. DATE 11/03/2019				TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484					
*04	29130 X	22636	-0-	-6494	-0-	18675	3	3961	9	Y	3601	3578	0	28 8	20
*05	27807 X	25366	-0-	-2441	-0-	21344	3	4022	9	Y	3656	3623	0	3 8	50
*06	27066 X	27066	-0-	-0-	-0-	22835	3	4231	9	Y	3846	3851	0	2 8	43
*07	28355 X	28355	-0-	-0-	-0-	24087	3	4268	9	Y	3880	3886	0		37
*08	25358 X	14998	-0-	-10360	-0-	12673	3	3	4	Y	2111	2135	0	1 8	12
*09	25530 X	24049	-0-	-1481	-0-	20485	3	59	4	Y	3186	3171	0	1 8	26
*10	26381 X	15027	-0-	-11354	-0-	12988	3	2039	9	Y	1854	1844	0	1 8	35
*11	25530 X	25076	-0-	-454	-0-	21824	3	14	4	Y	2944	2951	0	8 8	20
*12	30713 X	30713	-0-	-0-	-0-	26638	3	163	4	Y	3556	3543	0	2 8	31
*01	27301 X	27301	-0-	-0-	-0-	23305	3	224	4	Y	3429	3398	0	1 8	61
*02	24244 X	22588	-0-	-1656	-0-	19332	3	3256	9	Y	2960	3001	0		20
*03	30721 X	25115	-0-	-5606	-0-	21866	3	40	4	Y	2917	2897	0		40
-----															
CBR 22		WELL #: 10H		RRCID -> 288900		COMPL. DATE 03/15/2017				TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680					
*04	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	9926	3	2256	9	Y	2051	2061	0	9 8	57
*05	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	9672	3	2576	9	Y	2342	2216	0		183
*06	8940 X	6965	-0-	-1975	-0-	5466	3	10	4	Y	1354	1478	0		59
*07	12586 X	10212	-0-	-2374	-0-	8477	3	1735	9	Y	1577	1501	0		135
*08	12586 X	9449	-0-	-3137	-0-	7938	3	82	4	Y	1299	1368	0		66
*09	12972 X	12972	-0-	-0-	-0-	10849	3	2123	9	Y	1930	1903	0		93
*10	12245 X	10684	-0-	-1561	-0-	9060	3	1624	9	Y	1476	1472	0		97
*11	9870 X	6504	-0-	-3366	-0-	5563	3	941	9	Y	855	865	0	1 8	86
*12	13392 X	4996	-0-	-8396	-0-	4266	3	730	9	Y	664	616	0		134
*01	13392 X	1739	-0-	-11653	-0-	1249	3	490	9	Y	445	411	0		168
*02	12528 X	6164	-0-	-6364	-0-	4779	3	1385	9	Y	1259	1327	0		100
*03	10695 X	7962	-0-	-2733	-0-	6555	3	1407	9	Y	1279	1284	0		95

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	197	1	19655	3	Y	2579	2590 0	62
						2837	9						
*05	31744 X	22345	-0-	-9399	-0-	209	1	19430	3	Y	2460	2387 0	134
						2706	9					1 8	
*06	35940 X	18159	-0-	-17781	-0-	189	1	15924	3	Y	1858	1944 0	47
						2	4	2044	9			1 8	
*07	37138 X	15751	-0-	-21387	-0-	203	1	13679	3	Y	1696	1683 0	60
						3	4	1866	9				
*08	30783 X	24338	-0-	-6445	-0-	234	1	21306	3	Y	2523	2517 0	66
						23	4	2775	9				
*09	29790 X	20718	-0-	-9072	-0-	214	1	17966	3	Y	2307	2309 0	64
						2538	9						
*10	22351 X	19979	-0-	-2372	-0-	212	1	17458	3	Y	2099	2096 0	66
						2309	9					1 8	
*11	23550 X	18168	-0-	-5382	-0-	219	1	15618	3	Y	2119	2152 0	30
						2331	9					3 8	
*12	24335 X	17836	-0-	-6499	-0-	206	1	15389	3	Y	2037	2000 0	66
						2241	9					1 8	
*01	24335 X	16653	-0-	-7682	-0-	221	1	14398	3	Y	1849	1824 0	90
						2034	9						
*02	20039 X	16452	-0-	-3587	-0-	186	1	14196	3	Y	1882	1911 0	61
						2070	9						
*03	19964 X	17673	-0-	-2291	-0-	228	1	15517	3	Y	1753	1740 0	74
						1928	9						

LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945			
*04	20970 X	20253	-0-	-717	-0-	168	1	16811	3	Y	2976	2995 0	71
						3274	9						
*05	21638 X	19560	-0-	-2078	-0-	175	1	16216	3	Y	2881	2793 0	157
						3169	9					2 8	
*06	21900 X	15834	-0-	-6066	-0-	158	1	13293	3	Y	2166	2267 0	55
						2383	9					1 8	
*07	22630 X	13194	-0-	-9436	-0-	158	1	10689	3	Y	2126	2106 0	75
						8	4	2339	9				
*08	22630 X	17663	-0-	-4967	-0-	157	1	14310	3	Y	2749	2750 0	72
						172	4	3024	9			2 8	
*09	20490 X	16243	-0-	-4247	-0-	157	1	13172	3	Y	2575	2574 0	72
						81	4	2833	9			1 8	
*10	19561 X	11459	-0-	-8102	-0-	113	1	9258	3	Y	1898	1909 0	60
						2088	9					1 8	
*11	17100 X	15010	-0-	-2090	-0-	172	1	12219	3	Y	2381	2403 0	34
						2619	9					4 8	
*12	17670 X	11107	-0-	-6563	-0-	142	1	10572	3	Y	357	378 0	12
						393	9					1 8	
*01	17670 X	12037	-0-	-5633	-0-	155	1	10138	3	Y	1541	1477 0	75
						49	4	1695	9			1 8	
*02	15689 X	13042	-0-	-2647	-0-	138	1	10550	3	Y	2131	2137 0	69
						10	4	2344	9				
*03	15531 X	14635	-0-	-896	-0-	179	1	12172	3	Y	2076	2058 0	87
						2284	9						







PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18-19K-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #:	415H	RRCID -> 289039	COMPL. DATE 02/10/2020	TOTAL DEPTH 10368	PERF.10654	- 21044				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
*04	29398 X	29398	-0-	-0-	-0-	933 1 5013 9	23452 3	Y	4557	4524 0	33 8	75
*05	28130 X	28130	-0-	-0-	-0-	928 1 4639 9	22563 3	Y	4217	4206 0	3 8	83
*06	27684 X	27684	-0-	-0-	-0-	946 1 25 4	22155 3	Y	4144	4135 0	2 8	90
*07	26970 X	26627	-0-	-343	-0-	948 1 4037 9	21642 3	Y	3670	3688 0	1 8	71
*08	27242 X	27242	-0-	-0-	-0-	969 1 4072 9	22201 3	Y	3702	3690 0	3 8	80
09	25409 X	25409	-0-	-0-	-0-	939 1 3986 9	20484 3	Y	3624	3595 0	1 8	108
*10	25947 X	22545	-0-	-3402	-0-	868 1 3527 9	18150 3	Y	3206	3189 0	1 8	124
*11	25110 X	22196	-0-	-2914	-0-	848 1 3644 9	17704 3	Y	3313	3223 0	11 8	203
*12	25947 X	19998	-0-	-5949	-0-	788 1 135 4	16018 3	Y	2779	2898 0	2 8	82
*01	25947 X	-0-	-0-	-25947	-0-			Y	-0-	82 0		-0-
*02	24563 X	16537	-0-	-8026	-0-	703 1 2750 9	13084 3	Y	2500	2409 0		91
*03	22940 X	21467	-0-	-1473	-0-	933 1 47 4	17164 3	Y	3021	3016 0		96
CBR 18-19L-56-1		WELL #:	426H	RRCID -> 289040	COMPL. DATE 02/09/2020	TOTAL DEPTH 10661	PERF.10935	- 21318				
*04	27180 X	27069	-0-	-111	-0-	795 1 3322 9	22952 3	Y	3020	2960 0	28 8	106
*05	28086 X	27909	-0-	-177	-0-	788 1 3697 9	23424 3	Y	3361	3388 0	2 8	77
*06	27180 X	24843	-0-	-2337	-0-	736 1 3083 9	21024 3	Y	2803	2784 0	2 8	94
*07	28086 X	25102	-0-	-2984	-0-	756 1 3320 9	21026 3	Y	3018	2998 0	1 8	113
*08	26288 X	24764	-0-	-1524	-0-	774 1 3543 9	20447 3	Y	3221	3211 0	3 8	120
*09	25440 X	24587	-0-	-853	-0-	770 1 3527 9	20290 3	Y	3206	3240 0	1 8	85
*10	26288 X	22009	-0-	-4279	-0-	768 1 3329 9	17912 3	Y	3026	3021 0	3 8	87
*11	24840 X	19117	-0-	-5723	-0-	828 1 2721 9	15568 3	Y	2474	2401 0	7 8	153
*12	25420 X	23627	-0-	-1793	-0-	771 1 3427 9	19429 3	Y	3115	3162 0	2 8	104
*01	25420 X	5964	-0-	-19456	-0-	464 1 857 9	4643 3	Y	779	643 0		240
*02	23780 X	6259	-0-	-17521	-0-	21 1 905 9	5333 3	Y	823	1060 0		3
*03	23622 X	18847	-0-	-4775	-0-	55 1 2857 9	15935 3	Y	2597	2595 0		5



PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18-19J-56-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020		TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	779	1	19562	3	Y	3569	3552	0	25 8	59
						3	4	3926	9						
*05	27001 X	22192	-0-	-4809	-0-	734	1	17825	3	Y	3252	3245	0	2 8	64
						56	4	3577	9						
*06	26100 X	22543	-0-	-3557	-0-	766	1	17954	3	Y	3447	3434	0	2 8	75
						31	4	3792	9						
*07	26970 X	23686	-0-	-3284	-0-	821	1	18726	3	Y	3755	3757	0	1 8	72
						8	4	4131	9						
*08	25575 X	23134	-0-	-2441	-0-	800	1	18315	3	Y	3650	3641	0	2 8	79
						4	4	4015	9						
*09	24270 X	20993	-0-	-3277	-0-	759	1	16557	3	Y	3336	3315	0	1 8	99
						7	4	3670	9						
*10	23684 X	20201	-0-	-3483	-0-	759	1	15859	3	Y	3257	3229	0	1 8	126
						3583	9								
*11	22920 X	20066	-0-	-2854	-0-	762	1	15920	3	Y	3076	3007	0	6 8	189
						3384	9								
*12	23684 X	19920	-0-	-3764	-0-	774	1	15744	3	Y	3043	3140	0	2 8	90
						55	4	3347	9						
*01	23126 X	17358	-0-	-5768	-0-	1679	1	12208	3	Y	3107	2934	0	2 8	261
						53	4	3418	9						
*02	20300 X	16451	-0-	-3849	-0-	668	1	12425	3	Y	3049	3199	0		111
						4	4	3354	9						
*03	20739 X	19434	-0-	-1305	-0-	817	1	15043	3	Y	3247	3255	0		103
						2	4	3572	9						
-----															
LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361							
*04	24451 X	24451	-0-	-0-	-0-	204	1	20366	3	Y	3528	3540	0		85
						3881	9								
*05	25265 X	23251	-0-	-2014	-0-	210	1	19513	3	Y	3207	3116	0	1 8	175
						3528	9								
*06	24810 X	19997	-0-	-4813	-0-	200	1	16859	3	Y	2671	2777	0	1 8	68
						2938	9								
*07	25637 X	17640	-0-	-7997	-0-	208	1	14012	3	Y	3105	3064	0		109
						4	4	3416	9						
*08	25637 X	19742	-0-	-5895	-0-	178	1	16221	3	Y	2973	3003	0	2 8	77
						73	4	3270	9						
09	24720 X	20202	-0-	-4518	-0-	200	1	16778	3	Y	2928	2923	0	1 8	81
						3	4	3221	9						
*10	23250 X	22098	-0-	-1152	-0-	225	1	18500	3	Y	3066	3049	0	1 8	97
						3373	9								
*11	20010 X	10999	-0-	-9011	-0-	127	1	9023	3	Y	1681	1752	0	2 8	24
						1849	9								
*12	20863 X	18753	-0-	-2110	-0-	206	1	15377	3	Y	2882	2812	0	1 8	93
						3170	9								
*01	22103 X	16798	-0-	-5305	-0-	210	1	13663	3	Y	2589	2554	0	1 8	127
						77	4	2848	9						
*02	20677 X	19545	-0-	-1132	-0-	210	1	16013	3	Y	3020	3049	0		98
						3322	9								
*03	22103 X	18595	-0-	-3508	-0-	227	1	15412	3	Y	2687	2672	0		113
						2956	9								
-----															
CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7J-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
				WELL #: 455H	RRCID -> 289181	COMPL. DATE 04/16/2020	TOTAL DEPTH 11465	PERF.11755	- 22154								
*04		105707 X	105707	-0-	-0-	-0-	100289	3	2	4	Y	4924	4840	0	92	8	34
							5416	9									
*05		105524 X	95972	-0-	-9552	-0-	91045	3	4927	9	Y	4479	4439	0	7	8	67
*06		110790 X	67635	-0-	-43155	-0-	63960	3	90	4	Y	3259	3282	0	4	8	40
							3585	9									
*07		114483 X	104741	-0-	-9742	-0-	99490	3	5251	9	Y	4774	4766	0	2	8	46
*08		114483 X	87552	-0-	-26931	-0-	82195	3	340	4	Y	4561	4536	0	7	8	64
							5017	9									
*09		109680 X	88088	-0-	-21592	-0-	82433	3	197	4	Y	4962	4948	0	4	8	74
							5458	9									
*10		104749 X	58463	-0-	-46286	-0-	54681	3	3782	9	Y	3438	3483	0	2	8	27
*11		101370 X	70671	-0-	-30699	-0-	65912	3	54	4	Y	4277	4184	0	14	8	106
							4705	9									
*12		104749 X	87069	-0-	-17680	-0-	81073	3	19	4	Y	5434	5485	0	5	8	50
							5977	9									
*01		91016 X	77742	-0-	-13274	-0-	72146	3	131	4	Y	4968	4907	0	4	8	107
							5465	9									
*02		85144 X	61900	-0-	-23244	-0-	57828	3	17	4	Y	3686	3748	0			45
							4055	9									
*03		87079 X	81392	-0-	-5687	-0-	75576	3	5816	9	Y	5287	5298	0			34
		CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID -> 289190	COMPL. DATE 04/16/2020	TOTAL DEPTH 11458	PERF.11900	- 22297							
*04		97830 X	66069	-0-	-31761	-0-	61746	3	4323	9	Y	3930	3845	0	91	8	27
*05		95170 X	49126	-0-	-46044	-0-	46236	3	2890	9	Y	2627	2608	0	7	8	39
*06		86580 X	40339	-0-	-46241	-0-	37751	3	2588	9	Y	2353	2359	0	4	8	29
*07		77314 X	65454	-0-	-11860	-0-	61657	3	3797	9	Y	3452	3446	0	2	8	33
*08		70866 X	69947	-0-	-919	-0-	65400	3	136	4	Y	4010	3980	0	7	8	56
							4411	9									
*09		76596 X	76596	-0-	-0-	-0-	71590	3	259	4	Y	4315	4303	0	4	8	64
							4747	9									
*10		65441 X	52115	-0-	-13326	-0-	48869	3	3246	9	Y	2951	2990	0	2	8	23
*11		67680 X	63646	-0-	-4034	-0-	59532	3	26	4	Y	3716	3627	0	20	8	92
							4088	9									
*12		79878 X	79878	-0-	-0-	-0-	74538	3	26	4	Y	4831	4874	0	5	8	44
							5314	9									
*01		79143 X	74615	-0-	-4528	-0-	70202	3	91	4	Y	3929	3883	0	5	8	85
							4322	9									
*02		74037 X	57362	-0-	-16675	-0-	53952	3	4	4	Y	3096	3143	0			38
							3406	9									
*03		79887 X	73437	-0-	-6450	-0-	69266	3	4171	9	Y	3792	3805	0			25
		PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289228	COMPL. DATE 12/11/2020	TOTAL DEPTH 10638	PERF.11123	- 21464							
*04		38730 X	32990	-0-	-5740	-0-	28426	3	4564	9	Y	4149	4106	0	26	8	139
*05		40021 X	30133	-0-	-9888	-0-	26205	3	3928	9	Y	3571	3573	0	2	8	135
*06		34350 X	27186	-0-	-7164	-0-	23389	3	3797	9	Y	3452	3433	0	1	8	153
*07		34348 X	25532	-0-	-8816	-0-	22091	3	3441	9	Y	3128	3131	0	1	8	149
*08		34100 X	21682	-0-	-12418	-0-	18748	3	2934	9	Y	2667	2705	0	1	8	110
*09		33000 X	17181	-0-	-15819	-0-	14330	3	2851	9	Y	2592	2581	0	1	8	120
*10		30132 X	13554	-0-	-16578	-0-	11607	3	1947	9	Y	1770	1694	0			196
*11		27180 X	163	-0-	-27017	-0-	148	3	15	9	Y	14	125	0			85
*12		27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	24211	3	3153	9	Y	2866	2811	0	3	8	137
*01		24401 X	24401	-0-	-0-	-0-	21392	3	3009	9	Y	2735	2758	0	2	8	112
*02		28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	25052	3	3204	9	Y	2913	2965	0			60
*03		27373 X	26653	-0-	-720	-0-	23254	3	3399	9	Y	3090	3111	0			39







PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*04	40020	X	35999	-0-	-4021	-0-	31618	3	4381	9	Y	3983	3876	0	67 8	89
*05	42842	X	35270	-0-	-7572	-0-	31498	3	3772	9	Y	3429	3415	0	5 8	98
*06	41430	X	31355	-0-	-10075	-0-	28128	3	3227	9	Y	2934	2940	0	3 8	89
*07	42811	X	33164	-0-	-9647	-0-	29352	3	3812	9	Y	3465	3434	0	1 8	119
*08	34444	X	34444	-0-	-0-	-0-	30308	3	4136	9	Y	3760	3749	0	6 8	124
*09	33180	X	31929	-0-	-1251	-0-	28332	3	3597	9	Y	3270	3295	0	2 8	97
*10	34286	X	33884	-0-	-402	-0-	30223	3	3661	9	Y	3328	3317	0	2 8	106
*11	33180	X	29267	-0-	-3913	-0-	26159	3	3108	9	Y	2825	2859	0	14 8	58
*12	34286	X	32149	-0-	-2137	-0-	28819	3	3330	9	Y	3027	3025	0	4 8	56
*01	34286	X	21927	-0-	-12359	-0-	19708	3	6	4	Y	2012	1961	0	2 8	105
							2213	9								
*02	29833	X	29833	-0-	-0-	-0-	26660	3	3	4	Y	2882	2905	0		82
							3170	9								
*03	31403	X	24888	-0-	-6515	-0-	22331	3	200	4	Y	2143	2168	0		57
							2357	9								

  

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 01/20/2024				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742						
*04	23460	X	21007	-0-	-2453	-0-	17300	3	3707	9	Y	3370	3304	0	18 8	105
*05	24707	X	21750	-0-	-2957	-0-	17867	3	3883	9	Y	3530	3571	0	1 8	63
*06	23880	X	20240	-0-	-3640	-0-	16682	3	9	4	Y	3226	3203	0	1 8	85
							3549	9								
*07	24676	X	19642	-0-	-5034	-0-	16264	3	178	4	Y	2909	2929	0		65
							3200	9								
*08	21762	X	7672	-0-	-14090	-0-	6520	3	1152	9	Y	1047	1087	0	2 8	23
*09	21060	X	1238	-0-	-19822	-0-	1143	3	95	9	Y	86	105	0	2 8	2
*10	21762	X	518	-0-	-21244	-0-	456	3	62	9	Y	56	55	0	1 8	2
11	20250	X	-0-	-0-	-20250	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
12	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					Y	-0-				-0-
*01	7657	X	2140	-0-	-5517	-0-	1633	3	507	9	Y	461	407	0		54
*02	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	5369	3	2335	9	Y	2123	2000	0		177
*03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	4785	3	2000	9	Y	1818	1833	0		162

  

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 413H		RRCID -> 289543		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477						
*04	28650	X	18759	-0-	-9891	-0-	15031	3	215	4	Y	3194	3138	0	25 8	100
							3513	9								
*05	26195	X	12407	-0-	-13788	-0-	9926	3	2481	9	Y	2255	2313	0	1 8	41
*06	23340	X	21366	-0-	-1974	-0-	16882	3	289	4	Y	3814	3752	0	2 8	101
							4195	9								
*07	24118	X	21642	-0-	-2476	-0-	17678	3	3964	9	Y	3604	3624	0	1 8	80
*08	24118	X	20275	-0-	-3843	-0-	16592	3	3683	9	Y	3348	3352	0	3 8	73
*09	21360	X	19087	-0-	-2273	-0-	15512	3	3575	9	Y	3250	3231	0	1 8	91
*10	22072	X	18619	-0-	-3453	-0-	15012	3	3607	9	Y	3279	3274	0	1 8	95
*11	21360	X	12217	-0-	-9143	-0-	8896	3	3321	9	Y	3019	2947	0	7 8	160
*12	22639	X	22639	-0-	-0-	-0-	19289	3	3350	9	Y	3045	2798	0	2 8	405
*01	20274	X	17359	-0-	-2915	-0-	14268	3	3091	9	Y	2810	2885	0	1 8	329
*02	17980	X	12348	-0-	-5632	-0-	10425	3	1923	9	Y	1748	1931	0		146
*03	19220	X	16895	-0-	-2325	-0-	14321	3	2574	9	Y	2340	2277	0		209

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	44047 X	44047	-0-	-0-	-0-	35756	3	8291	9	Y	7537	7466	0			103
*06	42180 X	40074	-0-	-2106	-0-	30559	3	59	4	Y	8596	8604	0			95
						9456	9									
*07	43586 X	36618	-0-	-6968	-0-	30429	3	6	4	Y	5621	5663	0			53
						6183	9									
*08	40176 X	26327	-0-	-13849	-0-	22803	3	195	4	Y	3026	3062	0			17
						3329	9									
*09	38880 X	28764	-0-	-10116	-0-	23680	3	5084	9	Y	4622	4599	0	2	8	38
*10	40176 X	20359	-0-	-19817	-0-	17409	3	2950	9	Y	2682	2668	0	2	8	50
*11	38880 X	24003	-0-	-14877	-0-	20118	3	4	4	Y	3528	3536	0	18	8	24
						3881	9									
*12	36611 X	33203	-0-	-3408	-0-	27125	3	220	4	Y	5325	5296	0	6	8	47
						5858	9									
*01	31583 X	31583	-0-	-0-	-0-	25758	3	266	4	Y	5054	5008	0	4	8	89
						5559	9									
*02	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	23846	3	12	4	Y	4256	4316	0			29
						4682	9									
*03	33201 X	32657	-0-	-544	-0-	27886	3	87	4	Y	4258	4229	0			58
						4684	9									

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215

*05	33232 X	29484	-0-	-3748	-0-	24182	3	5302	9	Y	4820	4782	0			66
*06	31860 X	24628	-0-	-7232	-0-	20263	3	4365	9	Y	3968	3990	0			44
*07	31899 X	24787	-0-	-7112	-0-	20059	3	4728	9	Y	4298	4301	0			41
*08	31899 X	18981	-0-	-12918	-0-	14942	3	257	4	Y	3438	3460	0			19
						3782	9									
09	28560 X	16618	-0-	-11942	-0-	13169	3	3449	9	Y	3135	3126	0	2	8	26
*10	29481 X	2797	-0-	-26684	-0-	2339	3	458	9	Y	416	434	0			8
*11	24630 X	9909	-0-	-14721	-0-	8202	3	1707	9	Y	1552	1545	0	4	8	11
*12	27869 X	27869	-0-	-0-	-0-	22526	3	112	4	Y	4755	4722	0	2	8	42
						5231	9									
*01	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	20954	3	130	4	Y	4835	4788	0	4	8	85
						5319	9									
*02	25315 X	25315	-0-	-0-	-0-	20599	3	4716	9	Y	4287	4343	0			29
*03	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	23438	3	32	4	Y	4514	4481	0			62
						4965	9									

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

*04	27960 X	25459	-0-	-2501	-0-	22327	3	3132	9	Y	2847	2807	0	50	8	95
*05	27311 X	19838	-0-	-7473	-0-	17626	3	15	4	Y	1997	2013	0	3	8	76
						2197	9									
*06	26430 X	19135	-0-	-7295	-0-	16907	3	2228	9	Y	2025	2009	0	3	8	89
*07	26319 X	20261	-0-	-6058	-0-	17399	3	2862	9	Y	2602	2566	0	1	8	124
*08	26319 X	18946	-0-	-7373	-0-	16078	3	2868	9	Y	2607	2621	0	2	8	108
*09	25470 X	22042	-0-	-3428	-0-	19563	3	2479	9	Y	2254	2257	0	1	8	104
*10	20274 X	8168	-0-	-12106	-0-	6696	3	1472	9	Y	1338	1294	0			148
*11	19620 X	1810	-0-	-17810	-0-	1601	3	209	9	Y	190	94	0			244
*12	22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	177	413	0			8
*01	22785 X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	198	198	0			8
*02	21315 X	-0-	-0-	-21315	-0-					Y	2686	2638	0			56
*03	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	23657	3	3786	9	Y	3442	3454	0			44

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28I-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289615		COMPL. DATE 02/18/2022				TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	48112	X	38671	-0-	-9441	-0-	32195 3	6476	9	Y	5887	5845	0		80
*06	46260	X	34899	-0-	-11361	-0-	29225 3	5674	9	Y	5158	5181	0		57
*07	44826	X	38072	-0-	-6754	-0-	31853 3	6219	9	Y	5654	5658	0		53
*08	40610	X	30336	-0-	-10274	-0-	27163 3	19	4	Y	2867	2904	0		16
							3154 9								
09	39300	X	23898	-0-	-15402	-0-	23760 3	138	9	Y	125	139	0	1 8	1
*10	38657	X	18870	-0-	-19787	-0-	16174 3	2696	9	Y	2451	2405	0	1 8	46
*11	36840	X	29246	-0-	-7594	-0-	24921 3	4325	9	Y	3932	3941	0	10 8	27
*12	39442	X	39442	-0-	-0-	-0-	32940 3	6502	9	Y	5911	5883	0	3 8	52
*01	38966	X	38966	-0-	-0-	-0-	32827 3	6139	9	Y	5581	5533	0	2 8	98
*02	34386	X	34386	-0-	-0-	-0-	29270 3	5116	9	Y	4651	4717	0		32
*03	39432	X	32291	-0-	-7141	-0-	28460 3	7	4	Y	3476	3460	0		48
							3824 9								

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 424H		RRCID -> 289616		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605					
*04	26190	X	21809	-0-	-4381	-0-	17928 3	3881	9	Y	3528	3471	0	20 8	79
*05	25265	X	21189	-0-	-4076	-0-	17274 3	2	4	Y	3557	3533	0	2 8	101
							3913 9								
*06	23220	X	19652	-0-	-3568	-0-	16133 3	3519	9	Y	3199	3198	0	5 8	97
*07	23994	X	21582	-0-	-2412	-0-	17781 3	7	4	Y	3449	3427	0		119
							3794 9								
*08	20491	X	20416	-0-	-75	-0-	17050 3	3366	9	Y	3060	3076	0	2 8	101
*09	19830	X	18497	-0-	-1333	-0-	15190 3	3307	9	Y	3006	3017	0	1 8	89
*10	20491	X	19129	-0-	-1362	-0-	15762 3	3367	9	Y	3061	3052	0	1 8	97
*11	19830	X	16772	-0-	-3058	-0-	13879 3	2893	9	Y	2630	2668	0	5 8	54
*12	20491	X	18165	-0-	-2326	-0-	14988 3	3177	9	Y	2888	2887	0	1 8	54
*01	20429	X	13359	-0-	-7070	-0-	11324 3	2035	9	Y	1850	1807	0	1 8	96
*02	17226	X	16482	-0-	-744	-0-	13597 3	2885	9	Y	2623	2644	0		75
*03	18414	X	17601	-0-	-813	-0-	14815 3	3	4	Y	2530	2537	0		68
							2783 9								

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID -> 289642		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475					
*04	28530	X	27289	-0-	-1241	-0-	22767 3	4522	9	Y	4111	4028	0	39 8	92
*05	30659	X	27302	-0-	-3357	-0-	22718 3	4584	9	Y	4167	4136	0	4 8	119
*06	29640	X	25175	-0-	-4465	-0-	21011 3	2	4	Y	3784	3787	0	1 8	115
							4162 9								
*07	30628	X	25604	-0-	-5024	-0-	21544 3	4060	9	Y	3691	3678	0	1 8	127
*08	25991	X	25991	-0-	-0-	-0-	21952 3	4039	9	Y	3672	3674	0	4 8	121
*09	24150	X	24107	-0-	-43	-0-	20142 3	5	4	Y	3600	3614	0	1 8	106
							3960 9								
*10	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	21239 3	4062	9	Y	3693	3679	0	2 8	118
*11	24150	X	23384	-0-	-766	-0-	19660 3	3724	9	Y	3385	3425	0	9 8	69
*12	26223	X	26223	-0-	-0-	-0-	22319 3	3904	9	Y	3549	3550	0	2 8	66
*01	24955	X	19493	-0-	-5462	-0-	17016 3	2477	9	Y	2252	2200	0	1 8	117
*02	28019	X	28019	-0-	-0-	-0-	24570 3	3	4	Y	3133	3161	0		89
							3446 9								
*03	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	24539 3	3066	9	Y	2787	2801	0		75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	26381 X	23135	-0-	-3246	-0-	17480	3	5655	9	Y	5141	5095	0			70
*06	25530 X	12771	-0-	-12759	-0-	10066	3	36	4	Y	2426	2469	0			27
						2669	9									
*07	26381 X	18748	-0-	-7633	-0-	15180	3	3568	9	Y	3244	3240	0			31
*08	23126 X	13966	-0-	-9160	-0-	11561	3	40	4	Y	2150	2169	0			12
						2365	9									
09	22380 X	14911	-0-	-7469	-0-	11523	3	30	4	Y	3053	3039	0	1	8	25
						3358	9									
*10	23126 X	10024	-0-	-13102	-0-	8173	3	1851	9	Y	1683	1676	0	1	8	31
*11	18150 X	13081	-0-	-5069	-0-	10572	3	2509	9	Y	2281	2285	0	11	8	16
*12	18755 X	16717	-0-	-2038	-0-	13562	3	28	4	Y	2843	2829	0	5	8	25
						3127	9									
*01	15590 X	15590	-0-	-0-	-0-	13084	3	2506	9	Y	2278	2260	0	3	8	40
*02	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	12684	3	2485	9	Y	2259	2283	0			16
*03	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	17396	3	3216	9	Y	2924	2900	0			40

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

*06	104580 X	68906	-0-	-35674	-0-	896	1	62099	3	Y	5361	5224	0	5	8	132
						14	4	5897	9							
*07	108066 X	91248	-0-	-16818	-0-	1163	1	84425	3	Y	5145	5137	0	2	8	138
						5660	9									
*08	122685 X	122685	-0-	-0-	-0-	1414	1	115049	3	Y	5656	5634	0	12	8	148
						6222	9									
*09	121937 X	121937	-0-	-0-	-0-	1320	1	115172	3	Y	4950	4913	0	4	8	181
						5445	9									
*10	116615 X	116615	-0-	-0-	-0-	1292	1	109945	3	Y	4889	4868	0	4	8	198
						5378	9									
*11	118710 X	93910	-0-	-24800	-0-	1194	1	88032	3	Y	4256	4348	0	22	8	84
						2	4	4682	9							
*12	126015 X	91076	-0-	-34939	-0-	1209	1	84841	3	Y	4569	4522	0	6	8	125
						5026	9									
*01	126015 X	76024	-0-	-49991	-0-	1212	1	70278	3	Y	4087	3963	0	3	8	246
						38	4	4496	9							
*02	117885 X	73145	-0-	-44740	-0-	962	1	68343	3	Y	3491	3597	0			140
						3840	9									
*03	116622 X	84087	-0-	-32535	-0-	1155	1	78544	3	Y	3984	4065	0			59
						6	4	4382	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623												
YMC 9		WELL #:	416H	RRCID ->	289967	COMPL. DATE	08/22/2020	TOTAL	DEPTH	10794	PERF.11106	- 16205			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	18473	3	4110	9	Y	3736	3694	0	47 8 39
*05		21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	17779	3	3779	9	Y	3435	3436	0	4 8 34
*06		20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	16310	3	800	4	Y	3436	3434	0	4 8 32
*07		23343 X	18903	-0-	-4440	-0-	15800	3	10	4	Y	2812	2820	0	1 8 23
*08		23343 X	18861	-0-	-4482	-0-	15503	3	384	4	Y	2704	2696	0	3 8 28
*09		22590 X	17243	-0-	-5347	-0-	13759	3	766	4	Y	2471	2477	0	22
*10		21576 X	16183	-0-	-5393	-0-	13399	3	6	4	Y	2525	2513	0	1 8 33
*11		20880 X	11733	-0-	-9147	-0-	9818	3	4	4	Y	1737	1737	0	5 8 28
*12		18910 X	9595	-0-	-9315	-0-	8211	3	60	4	Y	1204	1215	0	5 8 12
*01		18848 X	3063	-0-	-15785	-0-	2626	3	108	4	Y	299	303	0	2 8 6
*02		16675 X	4601	-0-	-12074	-0-	3534	3	1067	9	Y	970	957	0	19
*03		16182 X	8064	-0-	-8118	-0-	7130	3	934	9	Y	849	859	0	9
-----															
CBR 9-4I-56-1		WELL #:	428H	RRCID ->	290032	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11001	PERF.11270	- 21656			
*04		50880 X	41391	-0-	-9489	-0-	36428	3	4963	9	Y	4512	4540	0	38 8 48
*05		52576 X	49096	-0-	-3480	-0-	43464	3	5632	9	Y	5120	5115	0	3 8 50
*06		50880 X	26744	-0-	-24136	-0-	23790	3	2954	9	Y	2685	2708	0	2 8 25
*07		52576 X	34363	-0-	-18213	-0-	30299	3	6	4	Y	3689	3682	0	1 8 31
*08		58435 X	37441	-0-	-20994	-0-	33610	3	3831	9	Y	3483	3476	0	2 8 36
*09		47520 X	42197	-0-	-5323	-0-	38730	3	3467	9	Y	3152	3160	0	28
*10		52199 X	52199	-0-	-0-	-0-	47647	3	4552	9	Y	4138	4111	0	1 8 54
*11		36240 X	20120	-0-	-16120	-0-	18494	3	1626	9	Y	1478	1507	0	1 8 24
*12		43617 X	6095	-0-	-37522	-0-	5572	3	523	9	Y	475	493	0	1 8 5
*01		52204 X	8405	-0-	-43799	-0-	8153	3	252	9	Y	229	228	0	1 8 5
*02		48836 X	13162	-0-	-35674	-0-	12340	3	822	9	Y	747	738	0	14
*03		52204 X	11532	-0-	-40672	-0-	10628	3	904	9	Y	822	828	0	8
-----															
CBR 9-4K-56-1		WELL #:	431H	RRCID ->	290034	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	11351	PERF.11700	- 22086			
*04		158820 X	118250	-0-	-40570	-0-	109738	3	8512	9	Y	7738	7600	0	242 8 80
*05		164114 X	91012	-0-	-73102	-0-	84346	3	6666	9	Y	6060	6070	0	11 8 59
*06		154380 X	108750	-0-	-45630	-0-	101066	3	162	4	Y	6838	6823	0	11 8 63
*07		159526 X	130309	-0-	-29217	-0-	121244	3	60	4	Y	8186	8178	0	3 8 68
*08		159526 X	119823	-0-	-39703	-0-	111622	3	8201	9	Y	7455	7437	0	10 8 76
*09		118260 X	115909	-0-	-2351	-0-	107864	3	8045	9	Y	7314	7324	0	1 8 65
*10		130324 X	40718	-0-	-89606	-0-	37203	3	32	4	Y	3166	3189	0	1 8 41
*11		126120 X	106478	-0-	-19642	-0-	98940	3	7538	9	Y	6853	6762	0	23 8 109
*12		134831 X	134831	-0-	-0-	-0-	125802	3	18	4	Y	8192	8206	0	10 8 85
*01		119815 X	71107	-0-	-48708	-0-	65494	3	5613	9	Y	5103	5080	0	4 8 104
*02		112056 X	91214	-0-	-20842	-0-	85733	3	5481	9	Y	4983	4992	0	95
*03		134850 X	129816	-0-	-5034	-0-	122059	3	7757	9	Y	7052	7076	0	71

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623														
CBR 9-4L-56-1		WELL #:	451H	RRCID ->	290035	COMPL. DATE	09/11/2020	TOTAL	DEPTH	11671	PERF.	12117	-	22502			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
*04		68130 X	39133	-0-	-28997	-0-	37624	3	1509	9	Y	1372	1281	0	116	8	13
*05		70401 X	38566	-0-	-31835	-0-	36894	3	1672	9	Y	1520	1512	0	6	8	15
*06		50040 X	49447	-0-	-593	-0-	47349	3	2098	9	Y	1907	1897	0	7	8	18
*07		51708 X	49712	-0-	-1996	-0-	47547	3	9	4	Y	1960	1960	0	2	8	16
							2156	9									
*08		51708 X	33067	-0-	-18641	-0-	31715	3	1352	9	Y	1229	1226	0	6	8	13
09		51107 X	51107	-0-	-0-	-0-	49185	3	1922	9	Y	1747	1744	0	1	8	15
*10		67869 X	67869	-0-	-0-	-0-	64089	3	3780	9	Y	3436	3405	0	1	8	45
*11		54052 X	54052	-0-	-0-	-0-	51952	3	2100	9	Y	1909	1914	0	10	8	30
*12		52824 X	26356	-0-	-26468	-0-	25313	3	1043	9	Y	948	966	0	2	8	10
*01		67859 X	46429	-0-	-21430	-0-	44083	3	124	4	Y	2020	1986	0	3	8	41
							2222	9									
*02		63481 X	56617	-0-	-6864	-0-	55041	3	18	4	Y	1416	1430	0			27
							1558	9									
*03		80112 X	80112	-0-	-0-	-0-	77511	3	26	4	Y	2341	2344	0			24
							2575	9									
-----																	
LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #:	401H	RRCID ->	290063	COMPL. DATE	02/06/2022	TOTAL	DEPTH	11257	PERF.	11566	-	21947			
*04		57540 X	53123	-0-	-4417	-0-	42429	3	10694	9	Y	9722	9808	0	3	8	115
*05		59458 X	50039	-0-	-9419	-0-	40150	3	9889	9	Y	8990	8975	0	6	8	124
*06		57540 X	41851	-0-	-15689	-0-	32795	3	9056	9	Y	8233	8231	0	4	8	122
*07		55831 X	45223	-0-	-10608	-0-	35674	3	9549	9	Y	8681	8726	0	1	8	76
08		46314 X	40425	-0-	-5889	-0-	31699	3	8726	9	Y	7933	7902	0	3	8	104
09		45429 X	45429	-0-	-0-	-0-	35948	3	9481	9	Y	8619	8507	0	2	8	214
10		46314 X	38803	-0-	-7511	-0-	30575	3	8228	9	Y	7480	7590	0	3	8	101
*11		43770 X	40524	-0-	-3246	-0-	31588	3	8936	9	Y	8124	8086	0	27	8	112
*12		46314 X	38328	-0-	-7986	-0-	29537	3	8791	9	Y	7992	8020	0	9	8	75
*01		46314 X	33134	-0-	-13180	-0-	25445	3	7689	9	Y	6990	6975	0	7	8	83
*02		37381 X	35357	-0-	-2024	-0-	27006	3	8351	9	Y	7592	7514	0			161
*03		40628 X	40628	-0-	-0-	-0-	32078	3	8550	9	Y	7773	7835	0			99
-----																	
LINDSAY 2		WELL #:	441H	RRCID ->	290065	COMPL. DATE	09/06/2020	TOTAL	DEPTH	12169	PERF.	12351	-	17047			
*04		78330 X	65307	-0-	-13023	-0-	63338	3	1969	9	Y	1790	1783	0	2	8	17
*05		80941 X	63086	-0-	-17855	-0-	61152	3	23	4	Y	1737	1732	0	4	8	18
							1911	9									
*06		72000 X	58957	-0-	-13043	-0-	56798	3	4	4	Y	1959	1947	0	4	8	26
							2155	9									
*07		69626 X	56683	-0-	-12943	-0-	54617	3	2066	9	Y	1878	1862	0	1	8	41
*08		67487 X	49144	-0-	-18343	-0-	47503	3	99	4	Y	1402	1424	0	4	8	15
							1542	9									
*09		65310 X	56348	-0-	-8962	-0-	54135	3	18	4	Y	1995	1964	0	2	8	44
							2195	9									
*10		63085 X	54006	-0-	-9079	-0-	51925	3	10	4	Y	1883	1898	0	2	8	27
							2071	9									
*11		58950 X	31016	-0-	-27934	-0-	29724	3	13	4	Y	1163	1172	0	3	8	15
							1279	9									
*12		58218 X	54982	-0-	-3236	-0-	53254	3	1728	9	Y	1571	1549	0	3	8	34
*01		58218 X	50133	-0-	-8085	-0-	48311	3	4	4	Y	1653	1655	0	3	8	29
							1818	9									
*02		54462 X	44141	-0-	-10321	-0-	42477	3	1664	9	Y	1513	1520	0			22
*03		54994 X	49905	-0-	-5089	-0-	48302	3	1603	9	Y	1457	1469	0			10

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
HERC STATE 6-15-54-4E		WELL #: 434H		RRCID -> 290089		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	42811 X	40624	-0-	-2187	-0-	1896	1	33717	3	Y	4555	4519	0	38 8	124
						5011	9								
*08	42811 X	42530	-0-	-281	-0-	2015	1	35246	3	Y	4416	4417	0	25 8	98
						411	4	4858	9						
09	41640 X	37353	-0-	-4287	-0-	2126	1	30717	3	Y	3988	4011	0		75
						123	4	4387	9						
10	42656 X	32487	-0-	-10169	-0-	2093	1	26264	3	Y	3734	3675	0	11 8	123
						23	4	4107	9						
11	54115 X	54115	-0-	-0-	-0-	3198	1	45377	3	Y	4945	4697	0		371
						100	4	5440	9						
12	42532 X	32396	-0-	-10136	-0-	2283	1	25673	3	Y	3947	4143	0	52 8	123
						98	4	4342	9						
*01	42532 X	20770	-0-	-21762	-0-	1406	1	17024	3	Y	2074	2075	0	29 8	93
						59	4	2281	9						
*02	52867 X	35198	-0-	-17669	-0-	902	1	30003	3	Y	3894	3771	0	78 8	138
						10	4	4283	9						
*03	55924 X	40640	-0-	-15284	-0-	1130	1	35035	3	Y	4068	4002	0	73 8	131
						4475	9								
HERC STATE 6-15-54-4D		WELL #: 413H		RRCID -> 290107		COMPL. DATE 10/08/2020				TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404					
*07	68686 X	68686	-0-	-0-	-0-	1560	1	54789	3	Y	10487	10529	0	33 8	288
						801	4	11536	9						
*08	65441 X	52734	-0-	-12707	-0-	1283	1	41920	3	Y	8216	8293	0	28 8	183
						493	4	9038	9						
09	70830 X	56627	-0-	-14203	-0-	1811	1	45572	3	Y	8238	8267	0		154
						182	4	9062	9						
10	73191 X	25307	-0-	-47884	-0-	882	1	20054	3	Y	3958	3975	0	7 8	130
						17	4	4354	9						
11	71220 X	4299	-0-	-66921	-0-	165	1	3277	3	Y	526	617	0		39
						278	4	579	9						
12	68696 X	37427	-0-	-31269	-0-	1530	1	29080	3	Y	5786	5599	0	44 8	182
						452	4	6365	9						
*01	58528 X	17680	-0-	-40848	-0-	751	1	13841	3	Y	2716	2754	0	21 8	123
						100	4	2988	9						
*02	54317 X	29798	-0-	-24519	-0-	673	1	22404	3	Y	4870	4731	0	89 8	173
						1364	4	5357	9						
*03	37417 X	35354	-0-	-2063	-0-	918	1	28500	3	Y	5396	5330	0	64 8	175
						5936	9								
HERC STATE 6-15-54-4B		WELL #: 433H		RRCID -> 290108		COMPL. DATE 10/06/2020				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737					
*07	38624 X	38624	-0-	-0-	-0-	1417	1	31589	3	Y	5107	5035	0	36 8	94
						5618	9								
*08	37355 X	22711	-0-	-14644	-0-	1087	1	18244	3	Y	2876	2895	0	16 8	59
						216	4	3164	9						
09	38520 X	31956	-0-	-6564	-0-	1754	1	25219	3	Y	4438	4382	0		115
						101	4	4882	9						
10	39804 X	29162	-0-	-10642	-0-	1509	1	23037	3	Y	4178	4180	0	10 8	103
						20	4	4596	9						
11	39120 X	37730	-0-	-1390	-0-	2054	1	30816	3	Y	4366	4296	0		173
						57	4	4803	9						
12	38626 X	30829	-0-	-7797	-0-	1863	1	23990	3	Y	4441	4428	0	38 8	148
						91	4	4885	9						
*01	33252 X	33252	-0-	-0-	-0-	2241	1	26835	3	Y	3712	3683	0	47 8	130
						93	4	4083	9						
*02	36482 X	32764	-0-	-3718	-0-	1346	1	27003	3	Y	4014	3937	0	74 8	133
						4415	9								
*03	38998 X	31607	-0-	-7391	-0-	1386	1	25163	3	Y	4571	4538	0	48 8	118
						30	4	5028	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
HERC STATE 6-15-54-4C		WELL #: 421H		RRCID -> 290110		COMPL. DATE 10/06/2020			TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*07	20429 X	19324	-0-	-1105	-0-	700 1	15640 3	Y	2713	2691 0	13 8	50
						2984 9						
*08	20460 X	12557	-0-	-7903	-0-	558 1	9341 3	Y	2317	2314 0	5 8	48
						109 4	2549 9					
09	19800 X	15175	-0-	-4625	-0-	828 1	11884 3	Y	2196	2187 0		57
						47 4	2416 9					
10	20460 X	14891	-0-	-5569	-0-	786 1	12005 3	Y	1900	1906 0	4 8	47
						10 4	2090 9					
11	19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	1062 1	15957 3	Y	2075	2040 0		82
						29 4	2283 9					
12	19313 X	14228	-0-	-5085	-0-	848 1	10904 3	Y	2214	2208 0	14 8	74
						41 4	2435 9					
*01	15686 X	15644	-0-	-42	-0-	1017 1	12185 3	Y	2182	2162 0	17 8	77
						42 4	2400 9					
*02	18676 X	14859	-0-	-3817	-0-	588 1	11801 3	Y	2245	2221 0	26 8	75
						2470 9						
*03	19964 X	16142	-0-	-3822	-0-	675 1	12264 3	Y	2912	2892 0	19 8	76
						3203 9						
HERC STATE 6-15-54-4A		WELL #: 412H		RRCID -> 290125		COMPL. DATE 10/06/2020			TOTAL DEPTH 10743 PERF.11275 - 21569			
*07	45074 X	40028	-0-	-5046	-0-	1391 1	31065 3	Y	6820	6737 0	39 8	126
						70 4	7502 9					
*08	45849 X	25490	-0-	-20359	-0-	1166 1	19572 3	Y	4109	4134 0	17 8	84
						232 4	4520 9					
09	44370 X	23383	-0-	-20987	-0-	1213 1	17468 3	Y	4197	4172 0		109
						85 4	4617 9					
10	45849 X	26518	-0-	-19331	-0-	1375 1	20990 3	Y	3759	3765 0	11 8	92
						18 4	4135 9					
11	38730 X	37615	-0-	-1115	-0-	2060 1	30932 3	Y	4151	4078 0		165
						57 4	4566 9					
12	40021 X	29423	-0-	-10598	-0-	1752 1	22530 3	Y	4226	4209 0	41 8	141
						492 4	4649 9					
*01	29997 X	29997	-0-	-0-	-0-	1929 1	23113 3	Y	3917	3872 0	49 8	137
						646 4	4309 9					
*02	36366 X	31204	-0-	-5162	-0-	1245 1	24974 3	Y	4192	4118 0	72 8	139
						374 4	4611 9					
*03	38874 X	29762	-0-	-9112	-0-	1214 1	22053 3	Y	4633	4606 0	46 8	120
						1399 4	5096 9					



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 2		WELL #: 442H		RRCID -> 290330		COMPL. DATE 12/22/2020				TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
*04	73410 X	55695	-0-	-17715	-0-	52075	3	107	4	N	3194	3220	0	2	8	124
						3513	9									
*05	71393 X	62107	-0-	-9286	-0-	58414	3	139	4	N	3231	3245	0	5	8	105
						3554	9									
*06	60738 X	60738	-0-	-0-	-0-	57058	3	3680	9	N	3345	3297	0	4	8	149
*07	61132 X	60111	-0-	-1021	-0-	56497	3	3614	9	N	3285	3181	0	1	8	252
*08	62093 X	56582	-0-	-5511	-0-	53210	3	3372	9	N	3065	3075	0	5	8	237
*09	60750 X	52221	-0-	-8529	-0-	49119	3	3102	9	N	2820	2902	0	2	8	153
*10	62775 X	51852	-0-	-10923	-0-	48795	3	3057	9	N	2779	2677	0	2	8	253
*11	60750 X	50843	-0-	-9907	-0-	47932	3	2911	9	N	2646	2776	0	14	8	109
*12	60109 X	50381	-0-	-9728	-0-	47310	3	92	4	N	2708	2710	0	3	8	104
						2979	9									
*01	56575 X	40653	-0-	-15922	-0-	38424	3	11	4	N	2016	2016	0	2	8	102
						2218	9									
*02	50489 X	45310	-0-	-5179	-0-	42550	3	2760	9	N	2509	2453	0			158
*03	52545 X	49588	-0-	-2957	-0-	46764	3	2824	9	N	2567	2575	0			150
MAHOGANY 13-24-56-1B		WELL #: 411H		RRCID -> 290363		COMPL. DATE 10/29/2021				TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324						
*05	48143 X	40996	-0-	-7147	-0-	33523	3	3	4	Y	6791	6802	0			42
						7470	9									
*06	46590 X	38602	-0-	-7988	-0-	31464	3	7138	9	Y	6489	6485	0			46
*07	46438 X	37791	-0-	-8647	-0-	30888	3	80	4	Y	6203	6203	0			46
						6823	9									
*08	43741 X	38879	-0-	-4862	-0-	31728	3	7151	9	Y	6501	6517	0			30
*09	42060 X	35873	-0-	-6187	-0-	29308	3	6565	9	Y	5968	5924	0	3	8	71
10	40982 X	38223	-0-	-2759	-0-	31296	3	6927	9	Y	6297	6330	0	4	8	34
*11	38610 X	34265	-0-	-4345	-0-	27896	3	104	4	Y	5695	5675	0	6	8	48
						6265	9									
*12	38874 X	33043	-0-	-5831	-0-	27042	3	16	4	Y	5441	5454	0	1	8	34
						5985	9									
*01	38874 X	32363	-0-	-6511	-0-	26314	3	6	4	Y	5494	5492	0	1	8	35
						6043	9									
*02	35380 X	31963	-0-	-3417	-0-	26004	3	5959	9	Y	5417	5414	0			38
*03	37820 X	35219	-0-	-2601	-0-	28631	3	6588	9	Y	5989	5961	0			66
MAHOGANY 13-24-56-1C		WELL #: 422H		RRCID -> 290419		COMPL. DATE 02/25/2022				TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761						
*05	41850 X	36024	-0-	-5826	-0-	31043	3	5	4	Y	4524	4532	0			28
						4976	9									
*06	40590 X	34099	-0-	-6491	-0-	29313	3	4786	9	Y	4351	4348	0			31
*07	41943 X	33530	-0-	-8413	-0-	28905	3	98	4	Y	4115	4115	0			31
						4527	9									
*08	39525 X	34284	-0-	-5241	-0-	29731	3	4553	9	Y	4139	4151	0			19
09	36990 X	30592	-0-	-6398	-0-	26542	3	4050	9	Y	3682	3655	0	2	8	44
10	36022 X	33797	-0-	-2225	-0-	29294	3	4503	9	Y	4094	4113	0	3	8	22
*11	34110 X	32368	-0-	-1742	-0-	28154	3	4214	9	Y	3831	3817	0	4	8	32
*12	34286 X	31667	-0-	-2619	-0-	27492	3	4175	9	Y	3795	3803	0			24
*01	34286 X	28539	-0-	-5747	-0-	24685	3	3854	9	Y	3504	3505	0	1	8	22
*02	31610 X	28341	-0-	-3269	-0-	24632	3	3709	9	Y	3372	3370	0			24
*03	33790 X	30732	-0-	-3058	-0-	26645	3	4087	9	Y	3715	3698	0			41

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623												
MAHOGANY 13-24-56-1A				WELL #:	421H	RRCID ->	290420	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL DEPTH	11316	PERF.11570	-	21571			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*05	47864 X	40856	-0-	-7008	-0-	34742	3	6114	9	Y	5558	5566	0		35		
*06	45420 X	36581	-0-	-8839	-0-	30400	3	498	4	Y	5166	5165	0		36		
						5683	9										
*07	44268 X	34903	-0-	-9365	-0-	29115	3	520	4	Y	4789	4789	0		36		
						5268	9										
*08	43617 X	35903	-0-	-7714	-0-	30257	3	160	4	Y	4987	5000	0		23		
						5486	9										
09	41310 X	34368	-0-	-6942	-0-	29495	3	4873	9	Y	4430	4399	0	2 8	52		
10	40858 X	36902	-0-	-3956	-0-	31192	3	5710	9	Y	5191	5212	0	3 8	28		
*11	36570 X	29439	-0-	-7131	-0-	24735	3	3	4	Y	4274	4262	0	4 8	36		
						4701	9										
*12	35898 X	29415	-0-	-6483	-0-	24598	3	15	4	Y	4365	4373	0		28		
						4802	9										
*01	36890 X	30828	-0-	-6062	-0-	26710	3	5	4	Y	3739	3742	0	1 8	24		
						4113	9										
*02	32161 X	31429	-0-	-732	-0-	26577	3	4852	9	Y	4411	4404	0		31		
*03	34379 X	33249	-0-	-1130	-0-	27994	3	5255	9	Y	4777	4756	0		52		

CBR 24-56-1G				WELL #:	424H	RRCID ->	290423	COMPL. DATE	05/20/2021	TOTAL DEPTH	11255	PERF.11813	-	16286		
*05	20398 X	17526	-0-	-2872	-0-	14373	3	5	4	Y	2862	2811	0		75	
						3148	9									
*06	19800 X	17892	-0-	-1908	-0-	14393	3	33	4	Y	3151	3208	0		18	
						3466	9									
07	24583 X	18142	-0-	-6441	-0-	14597	3	63	4	Y	3165	3151	0		32	
						3482	9									
*08	24583 X	16836	-0-	-7747	-0-	13473	3	5	4	Y	3053	3063	0		22	
						3358	9									
09	23790 X	14046	-0-	-9744	-0-	11529	3	2517	9	Y	2288	2289	0	1 8	20	
10	18476 X	15495	-0-	-2981	-0-	13380	3	2115	9	Y	1923	1924	0	1 8	18	
*11	17880 X	13845	-0-	-4035	-0-	11040	3	2	4	Y	2548	2528	0	6 8	32	
						2803	9									
*12	18135 X	14624	-0-	-3511	-0-	11347	3	3277	9	Y	2979	2976	0	2 8	33	
*01	16833 X	15406	-0-	-1427	-0-	11742	3	9	4	Y	3323	3326	0	1 8	29	
						3655	9									
*02	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	12377	3	3326	9	Y	3024	3019	0		34	
*03	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-	12959	3	3551	9	Y	3228	3235	0		27	

MAHOGANY 13-24-56-1E				WELL #:	423H	RRCID ->	290432	COMPL. DATE	10/06/2021	TOTAL DEPTH	11306	PERF.11469	-	21581		
*05	42997 X	36248	-0-	-6749	-0-	30998	3	5250	9	Y	4773	4687	0		125	
*06	41010 X	33093	-0-	-7917	-0-	27002	3	1250	4	Y	4401	4501	0		25	
						4841	9									
*07	40858 X	33449	-0-	-7409	-0-	27972	3	607	4	Y	4427	4407	0		45	
						4870	9									
*08	35247 X	34025	-0-	-1222	-0-	29183	3	120	4	Y	4293	4308	0		30	
						4722	9									
*09	34110 X	32385	-0-	-1725	-0-	27900	3	4485	9	Y	4077	4071	0	1 8	35	
10	35247 X	32783	-0-	-2464	-0-	28109	3	2	4	Y	4247	4240	0	2 8	40	
						4672	9									
*11	33090 X	28332	-0-	-4758	-0-	24393	3	3939	9	Y	3581	3567	0	10 8	44	
*12	34038 X	33367	-0-	-671	-0-	28921	3	4446	9	Y	4042	4039	0	3 8	44	
*01	34038 X	34037	-0-	-1	-0-	30727	3	3310	9	Y	3009	3025	0	2 8	26	
*02	31291 X	27165	-0-	-4126	-0-	23782	3	3383	9	Y	3075	3067	0		34	
*03	33916 X	33916	-0-	-0-	-0-	29547	3	4369	9	Y	3972	3973	0		33	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 413H		RRCID ->	290433	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11430	- 21404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05		50406 X	46807	-0-	-3599	-0-	39546	3	7261	9	Y	6601	6483	0	172
*06		48480 X	43131	-0-	-5349	-0-	36183	3	163	4	Y	6168	6306	0	34
							6785	9							
*07		48422 X	43680	-0-	-4742	-0-	37179	3	115	4	Y	5805	5780	0	59
							6386	9							
*08		41912 X	41413	-0-	-499	-0-	34855	3	6558	9	Y	5962	5979	0	42
09		40560 X	40481	-0-	-79	-0-	34049	3	6432	9	Y	5847	5837	0	50
10		41912 X	39963	-0-	-1949	-0-	33302	3	6661	9	Y	6055	6046	0	57
*11		40560 X	33253	-0-	-7307	-0-	27994	3	5259	9	Y	4781	4766	0	59
*12		41912 X	37835	-0-	-4077	-0-	31448	3	126	4	Y	5692	5685	0	62
							6261	9							
*01		41819 X	34390	-0-	-7429	-0-	29320	3	26	4	Y	4585	4605	0	39
							5044	9					3	8	
*02		39121 X	35213	-0-	-3908	-0-	30024	3	5189	9	Y	4717	4703	0	53
*03		39959 X	39428	-0-	-531	-0-	33433	3	5995	9	Y	5450	5457	0	46

  

MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID ->		COMPL. DATE			PERF.11274 - 21263						
MAHOGANY 13-24-56-1D		WELL #: 412H		RRCID ->		COMPL. DATE			PERF.11274 - 21263						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05		53444 X	45241	-0-	-8203	-0-	37828	3	7413	9	Y	6739	6616	0	176
*06		48870 X	40603	-0-	-8267	-0-	33674	3	175	4	Y	6140	6282	0	34
							6754	9							
*07		47957 X	41248	-0-	-6709	-0-	34194	3	202	4	Y	6229	6200	0	63
							6852	9							
*08		45012 X	39786	-0-	-5226	-0-	33169	3	80	4	Y	5943	5964	0	42
							6537	9							
09		43560 X	36250	-0-	-7310	-0-	30271	3	5979	9	Y	5435	5428	0	47
10		45012 X	38466	-0-	-6546	-0-	31851	3	6615	9	Y	6014	6004	0	56
*11		40590 X	31536	-0-	-9054	-0-	26263	3	5273	9	Y	4794	4781	0	59
*12		41261 X	34822	-0-	-6439	-0-	28820	3	73	4	Y	5390	5387	0	59
							5929	9							
*01		39773 X	32592	-0-	-7181	-0-	27421	3	165	4	Y	4551	4569	0	39
							5006	9					2	8	
*02		35989 X	31504	-0-	-4485	-0-	26610	3	4894	9	Y	4449	4438	0	50
*03		38471 X	36144	-0-	-2327	-0-	30337	3	5807	9	Y	5279	5285	0	44

  

FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID ->		COMPL. DATE			PERF.10962 - 20961						
FIVER STATE 18-27C-54-4		WELL #: 412H		RRCID ->		COMPL. DATE			PERF.10962 - 20961						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04		30060 X	22937	-0-	-7123	-0-	1447	1	17324	3	Y	3786	3639	0	48
							1	4	4165	9					
*05		34565 X	17069	-0-	-17496	-0-	1336	1	12937	3	Y	2540	2520	0	52
							2	4	2794	9					
*06		33720 X	28223	-0-	-5497	-0-	1895	1	21914	3	Y	4013	3971	0	53
							4414	9							
*07		34844 X	28722	-0-	-6122	-0-	1977	1	22370	3	Y	3977	3948	0	58
							4375	9							
*08		31000 X	17773	-0-	-13227	-0-	1740	1	13379	3	Y	2269	2241	0	78
							158	4	2496	9					
*09		27840 X	26466	-0-	-1374	-0-	2122	1	20412	3	Y	3500	3510	0	68
							82	4	3850	9					
*10		28768 X	25530	-0-	-3238	-0-	2218	1	19852	3	Y	3130	3128	0	62
							17	4	3443	9					
*11		28230 X	21331	-0-	-6899	-0-	1997	1	16144	3	Y	2873	2832	0	103
							30	4	3160	9					
*12		28737 X	28137	-0-	-600	-0-	2599	1	21721	3	Y	3228	3248	0	53
							266	4	3551	9					
*01		27342 X	18090	-0-	-9252	-0-	1997	1	14006	3	Y	1833	1813	0	53
							71	4	2016	9					
*02		26692 X	26692	-0-	-0-	-0-	1935	1	21365	3	Y	2955	2884	0	67
							141	4	3251	9					
*03		31798 X	31798	-0-	-0-	-0-	2452	1	24823	3	Y	3363	3244	0	147
							824	4	3699	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC FIVER STATE 18-27D-54-4										//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD								
										//CONT.// 942623														
										WELL #: 432H			RRCID -> 290555			COMPL. DATE 04/07/2021			TOTAL DEPTH 10846			PERF.10976 - 21124		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE											
*04	33690 X	27757	-0-	-5933	-0-	1717 1	20546 3	5493 9	Y	4994	4799 0	185 8		63										
*05	27869 X	20141	-0-	-7728	-0-	1534 1	14852 3	3754 9	Y	3413	3389 0	17 8		70										
*06	30946 X	30946	-0-	-0-	-0-	2030 1	23459 3	5380 9	Y	4891	4852 0	44 8		65										
*07	28954 X	28773	-0-	-181	-0-	1929 1	21845 3	4996 9	Y	4542	4513 0	27 8		67										
*08	28954 X	18315	-0-	-10639	-0-	1738 1	13392 3	3021 9	Y	2746	2709 0	10 8		94										
*09	30510 X	27939	-0-	-2571	-0-	2189 1	21051 3	4588 9	Y	4171	4183 0			82										
*10	31527 X	28144	-0-	-3383	-0-	2409 1	21566 3	4150 9	Y	3773	3773 0	8 8		74										
*11	30960 X	25178	-0-	-5782	-0-	2309 1	18660 3	4175 9	Y	3795	3733 0			136										
*12	33690 X	33690	-0-	-0-	-0-	3081 1	25752 3	4564 9	Y	4149	4181 0	35 8		69										
*01	28861 X	20052	-0-	-8809	-0-	2180 1	15298 3	2521 9	Y	2292	2276 0	18 8		67										
*02	30536 X	30536	-0-	-0-	-0-	2178 1	24039 3	4319 9	Y	3926	3859 0	44 8		90										
*03	33697 X	29042	-0-	-4655	-0-	2246 1	22761 3	4035 9	Y	3668	3569 0	28 8		161										

FIVER STATE 18-27E-54-4										WELL #: 401H			RRCID -> 290556			COMPL. DATE 04/07/2021			TOTAL DEPTH 10461			PERF.10847 - 21169		
*04	34230 X	29549	-0-	-4681	-0-	1745 1	20914 3	6889 9	Y	6263	6002 0	253 8		79										
*05	35681 X	21424	-0-	-14257	-0-	1564 1	15164 3	4694 9	Y	4267	4231 0	28 8		87										
*06	34800 X	31502	-0-	-3298	-0-	1962 1	22698 3	6840 9	Y	6218	6145 0	77 8		83										
*07	35960 X	33222	-0-	-2738	-0-	2140 1	24237 3	6845 9	Y	6223	6177 0	38 8		91										
*08	35185 X	19100	-0-	-16085	-0-	1751 1	13453 3	3736 9	Y	3396	3353 0	18 8		116										
*09	31080 X	31060	-0-	-20	-0-	2341 1	22540 3	6089 9	Y	5535	5543 0			108										
*10	34140 X	34140	-0-	-0-	-0-	2832 1	25338 3	5948 9	Y	5407	5392 0	16 8		107										
*11	32160 X	27825	-0-	-4335	-0-	2483 1	20092 3	5206 9	Y	4733	4670 0			170										
*12	37856 X	37856	-0-	-0-	-0-	3393 1	28348 3	5963 9	Y	5421	5447 0	54 8		90										
*01	34131 X	23363	-0-	-10768	-0-	2483 1	17407 3	3409 9	Y	3099	3055 0	44 8		90										
*02	35100 X	35100	-0-	-0-	-0-	2449 1	27034 3	5568 9	Y	5062	4937 0	100 8		115										
*03	37851 X	34192	-0-	-3659	-0-	2604 1	26380 3	372 4	Y	4396	4239 0	81 8		191										



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 413H		RRCID -> 290719	COMPL. DATE 04/05/2021	TOTAL DEPTH 10629	PERF.11016	- 21386					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	46020 X	44487	-0-	-1533	-0-	2998	1 35914	3 5573	9	Y	5066	4964	0 194	8	230
*05	47554 X	41067	-0-	-6487	-0-	3354	1 32488	3 5222	9	Y	4747	4735	0 24	8	218
*06	46020 X	40656	-0-	-5364	-0-	2853	1 32995	3 4628	9	Y	4207	4147	0 37	8	241
*07	45725 X	37691	-0-	-8034	-0-	2682	1 30369	3 4514	9	Y	4104	4068	0 23	8	254
*08	45725 X	22722	-0-	-23003	-0-	2252	1 17317	3 2948	9	Y	2680	2634	0 10	8	290
*09	44490 X	30773	-0-	-13717	-0-	2486	1 23920	3 4023	9	Y	3657	3725	0		222
*10	41385 X	27451	-0-	-13934	-0-	2367	1 21178	3 3813	9	Y	3466	3417	0 6	8	265
*11	40650 X	29223	-0-	-11427	-0-	2798	1 22630	3 3661	9	Y	3328	3331	0		262
*12	37696 X	26768	-0-	-10928	-0-	2435	1 20343	3 3886	9	Y	3533	3552	0 29	8	214
*01	31806 X	27778	-0-	-4028	-0-	2881	1 20204	3 3818	9	Y	3471	3427	0 38	8	220
*02	29754 X	25142	-0-	-4612	-0-	1794	1 19810	3 3476	9	Y	3160	3091	0 55	8	234
*03	30194 X	26551	-0-	-3643	-0-	2019	1 20446	3 3661	9	Y	3328	3307	0 43	8	212
-----															
LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 291024		COMPL. DATE 01/14/2022		TOTAL DEPTH 11263				PERF.11621 - 21996			
*04	57270 X	52755	-0-	-4515	-0-	44912	3 7843	9 7130	7112	0 3	8	281			
*05	56265 X	53662	-0-	-2603	-0-	45940	3 7722	9 7020	7167	0 6	8	128			
*06	56400 X	45379	-0-	-11021	-0-	38571	3 6808	9 6189	6201	0 5	8	111			
*07	58280 X	40150	-0-	-18130	-0-	33826	3 6324	9 5749	5646	0 1	8	213			
08	55645 X	24558	-0-	-31087	-0-	20789	3 3769	9 3426	3417	0 4	8	218			
09	52770 X	25151	-0-	-27619	-0-	20875	3 4	4 3884	3927	0 2	8	173			
10	53661 X	30906	-0-	-22755	-0-	25912	3 4994	9 4540	4599	0 3	8	111			
*11	45390 X	12859	-0-	-32531	-0-	11117	3 1742	9 1584	1671	0 10	8	14			
*12	40145 X	25939	-0-	-14206	-0-	21078	3 4861	9 4419	4416	0 4	8	13			
*01	30907 X	21827	-0-	-9080	-0-	18866	3 2961	9 2692	2668	0 3	8	34			
02	28913 X	25486	-0-	-3427	-0-	21568	3 75	4 3494	3482	0		46			
*03	30907 X	27748	-0-	-3159	-0-	23714	3 18	4 3651	3647	0		50			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623											
LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #:	415H	RRCID ->	291025	COMPL. DATE	01/25/2022	TOTAL	DEPTH	11417	PERF.11818	-	22206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*04		59400 X	50478	-0-	-8922	-0-	42205 3	8273 9	Y	7521	7490 0	2 8	297	
*05		57970 X	50969	-0-	-7001	-0-	42883 3	8086 9	Y	7351	7510 0	4 8	134	
*06		56100 X	45085	-0-	-11015	-0-	37964 3	7121 9	Y	6474	6488 0	4 8	116	
*07		53816 X	42780	-0-	-11036	-0-	35564 3	7216 9	Y	6560	6432 0	1 8	243	
08		46779 X	27268	-0-	-19511	-0-	22967 3	4301 9	Y	3910	3901 0	3 8	249	
*09		45270 X	26681	-0-	-18589	-0-	22171 3	4510 9	Y	4100	4164 0	2 8	183	
10		46779 X	37613	-0-	-9166	-0-	31393 3	4 4	Y	5651	5694 0	2 8	138	
							6216 9							
*11		45090 X	21507	-0-	-23583	-0-	17315 3	509 4	Y	3348	3447 0	9 8	30	
							3683 9							
*12		42780 X	35673	-0-	-7107	-0-	29903 3	4 4	Y	5242	5253 0	3 8	16	
							5766 9							
*01		37603 X	23375	-0-	-14228	-0-	19731 3	3644 9	Y	3313	3285 0	2 8	42	
02		35177 X	33809	-0-	-1368	-0-	28691 3	24 4	Y	4631	4612 0		61	
							5094 9							
*03		37603 X	35510	-0-	-2093	-0-	30062 3	17 4	Y	4937	4931 0		67	
							5431 9							

LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #:	422H	RRCID ->	291034	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.12037	-	22425
*04		48510 X	42239	-0-	-6271	-0-	37638 3	4601 9	Y	4183	4228 0	1 8	49
*05		50127 X	37394	-0-	-12733	-0-	33895 3	3499 9	Y	3181	3184 0	2 8	44
*06		48510 X	36851	-0-	-11659	-0-	32747 3	4104 9	Y	3731	3718 0	2 8	55
*07		46841 X	36957	-0-	-9884	-0-	32951 3	4006 9	Y	3642	3665 0		32
08		41633 X	37436	-0-	-4197	-0-	33521 3	3915 9	Y	3559	3543 0	1 8	47
09		40290 X	33806	-0-	-6484	-0-	30230 3	3576 9	Y	3251	3216 0	1 8	81
10		38068 X	31302	-0-	-6766	-0-	27985 3	3317 9	Y	3015	3054 0	1 8	41
*11		36840 X	27631	-0-	-9209	-0-	24680 3	2951 9	Y	2683	2678 0	9 8	37
*12		37448 X	27598	-0-	-9850	-0-	24530 3	3068 9	Y	2789	2796 0	4 8	26
*01		37448 X	23730	-0-	-13718	-0-	20976 3	2754 9	Y	2504	2497 0	3 8	30
02		30276 X	25578	-0-	-4698	-0-	22529 3	3049 9	Y	2772	2743 0		59
*03		31310 X	29964	-0-	-1346	-0-	26771 3	3193 9	Y	2903	2925 0		37

LINDSAY 9-4G-55-1		WELL #:	423H	RRCID ->	291061	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.11915	-	22296
*04		36780 X	29080	-0-	-7700	-0-	24743 3	4337 9	Y	3943	3927 0	1 8	156
*05		35464 X	30033	-0-	-5431	-0-	25666 3	4367 9	Y	3970	4052 0	2 8	72
*06		34320 X	30787	-0-	-3533	-0-	26311 3	2 4	Y	4067	4064 0	2 8	73
							4474 9						
*07		35464 X	28260	-0-	-7204	-0-	24206 3	4054 9	Y	3685	3621 0		137
08		32085 X	31193	-0-	-892	-0-	27274 3	3919 9	Y	3563	3470 0	3 8	227
*09		30780 X	17427	-0-	-13353	-0-	15459 3	15 4	Y	1775	1922 0	1 8	79
							1953 9						
10		31806 X	22491	-0-	-9315	-0-	19411 3	5 4	Y	2795	2805 0	1 8	68
							3075 9						
*11		30780 X	11838	-0-	-18942	-0-	10013 3	1825 9	Y	1659	1707 0	5 8	15
*12		31186 X	22379	-0-	-8807	-0-	19255 3	2 4	Y	2838	2842 0	2 8	9
							3122 9						
*01		31186 X	15755	-0-	-15431	-0-	13704 3	5 4	Y	1860	1844 0	1 8	24
							2046 9						
02		23534 X	23534	-0-	-0-	-0-	20309 3	72 4	Y	2866	2852 0		38
							3153 9						
*03		22506 X	19063	-0-	-3443	-0-	16224 3	35 4	Y	2549	2552 0		35
							2804 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 291097		COMPL. DATE 01/29/2022				TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE			STATUS	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*04	52710	X	48616	-0-	-4094	-0-	42701	3	5915	9	Y	5377	5427	0	2	8	63
*05	54467	X	46878	-0-	-7589	-0-	41353	3	5525	9	Y	5023	5013	0	4	8	69
*06	52710	X	40239	-0-	-12471	-0-	35239	3	5000	9	Y	4545	4544	0	3	8	67
*07	53413	X	42009	-0-	-11404	-0-	36940	3	5069	9	Y	4608	4634	0	1	8	40
08	46779	X	43056	-0-	-3723	-0-	37978	3	5078	9	Y	4616	4593	0	2	8	61
09	45270	X	36033	-0-	-9237	-0-	31824	3	4209	9	Y	3826	3791	0	1	8	95
10	46779	X	37508	-0-	-9271	-0-	33040	3	4468	9	Y	4062	4100	0	2	8	55
*11	41670	X	31986	-0-	-9684	-0-	28333	3	3653	9	Y	3321	3313	0	17	8	46
*12	43059	X	29717	-0-	-13342	-0-	26105	3	3612	9	Y	3284	3293	0	6	8	31
*01	43059	X	28560	-0-	-14499	-0-	24963	3	3597	9	Y	3270	3257	0	5	8	39
02	35090	X	33225	-0-	-1865	-0-	28969	3	4256	9	Y	3869	3826	0			82
*03	40031	X	40031	-0-	-0-	-0-	35668	3	4363	9	Y	3966	3997	0			51
-----																	
CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H		RRCID -> 291312		COMPL. DATE 04/26/2023				TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699							
*05	148025	X	44035	-0-	-103990	-0-	40880	3	33	4	Y	2838	2817	0			49
*06	143580	X	127152	-0-	-16428	-0-	118301	3	33	4	Y	8016	8000	0			65
*07	133692	X	133692	-0-	-0-	-0-	125037	3	40	4	Y	7832	7821	0			76
*08	134625	X	134625	-0-	-0-	-0-	126485	3	9	4	Y	7392	7338	0			130
*09	127140	X	112273	-0-	-14867	-0-	104806	3	5	4	Y	6784	6748	0	8	8	158
*10	133703	X	100006	-0-	-33697	-0-	93152	3	6854	9	Y	6231	6339	0	7	8	43
*11	130290	X	68698	-0-	-61592	-0-	65078	3	3620	9	Y	3291	3244	0	33	8	57
*12	134633	X	85245	-0-	-49388	-0-	78096	3	23	4	Y	6478	6466	0	8	8	61
*01	134633	X	79246	-0-	-55387	-0-	72620	3	645	4	Y	5437	5387	0	6	8	105
*02	108402	X	82097	-0-	-26305	-0-	76655	3	34	4	Y	4916	4943	0			78
*03	100006	X	94374	-0-	-5632	-0-	87825	3	68	4	Y	5892	5860	0			110
-----																	
CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 291321		COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545							
*05	155868	X	70110	-0-	-85758	-0-	64247	3	5863	9	Y	5330	5282	0			93
*06	151020	X	117678	-0-	-33342	-0-	108777	3	649	4	Y	7502	7534	0			61
*07	145235	X	129212	-0-	-16023	-0-	120657	3	8555	9	Y	7777	7762	0			76
*08	145235	X	69296	-0-	-75939	-0-	65322	3	3974	9	Y	3613	3625	0			64
*09	117840	X	84000	-0-	-33840	-0-	78280	3	5720	9	Y	5200	5140	0	3	8	121
*10	129208	X	85649	-0-	-43559	-0-	80368	3	5281	9	Y	4801	4886	0	3	8	33
*11	125040	X	66518	-0-	-58522	-0-	63075	3	3443	9	Y	3130	3093	0	15	8	55
*12	129208	X	77989	-0-	-51219	-0-	72679	3	12	4	Y	4816	4821	0	5	8	45
*01	86707	X	27633	-0-	-59074	-0-	25764	3	109	4	Y	1600	1613	0	1	8	31
*02	85907	X	85907	-0-	-0-	-0-	79759	3	6148	9	Y	5589	5532	0			88
*03	108107	X	108107	-0-	-0-	-0-	100859	3	7248	9	Y	6589	6554	0			123





PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623									
FIVER STATE 18-27J-54-4		WELL #: 434H		RRCID -> 291533		COMPL. DATE 02/16/2022			TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	55180 X	49898	-0-	-5282	-0-	3324 1 36 4	40957 3 5581 9	Y	5074	5072 0	110
11	49200 X	44317	-0-	-4883	-0-	3422 1 66 4	35784 3 5045 9	Y	4586	4636 0	60
12	50561 X	45389	-0-	-5172	-0-	3434 1 139 4	36689 3 5127 9	Y	4661	4626 0	95
*01	50561 X	44634	-0-	-5927	-0-	3568 1 126 4	36138 3 4802 9	Y	4365	4360 0	100
*02	47299 X	40264	-0-	-7035	-0-	2300 1 4344 9	33620 3	Y	3949	3953 0	96
*03	49910 X	41409	-0-	-8501	-0-	2644 1 4454 9	34311 3	Y	4049	3974 0	171
-----											
FIVER STATE 18-27I-54-4		WELL #: 414H		RRCID -> 291602		COMPL. DATE 03/02/2022			TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259		
10	37603 X	31803	-0-	-5800	-0-	1950 1 21 4	24020 3 5812 9	Y	5284	5285 0	114
11	36390 X	24369	-0-	-12021	-0-	1719 1 33 4	17975 3 4642 9	Y	4220	4279 0	55
12	37603 X	26425	-0-	-11178	-0-	1810 1 198 4	19346 3 5071 9	Y	4610	4571 0	94
*01	34100 X	22033	-0-	-12067	-0-	1570 1 276 4	15893 3 4294 9	Y	3904	3909 0	89
*02	31900 X	23224	-0-	-8676	-0-	1197 1 109 4	17501 3 4417 9	Y	4015	4007 0	97
*03	31806 X	26602	-0-	-5204	-0-	1521 1 617 4	19742 3 4722 9	Y	4293	4209 0	181
-----											
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880		
10	22215 X	22215	-0-	-0-	-0-	958 1 14 4	16653 3 4590 9	Y	4173	4162 0	55
11	21494 X	21494	-0-	-0-	-0-	1062 1 89 4	15900 3 4443 9	Y	4039	4045 0	49
12	24025 X	21438	-0-	-2587	-0-	1110 1 107 4	16094 3 4127 9	Y	3752	3731 0	70
*01	24025 X	22730	-0-	-1295	-0-	1209 1 120 4	17371 3 4030 9	Y	3664	3686 0	48
*02	20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	715 1 60 4	15553 3 3846 9	Y	3496	3468 0	76
*03	20181 X	18524	-0-	-1657	-0-	722 1 281 4	13841 3 3680 9	Y	3345	3345 0	76
-----											
HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511		
10	68107 X	53276	-0-	-14831	-0-	3283 1 35 4	40444 3 9514 9	Y	8649	8646 0	187
11	59100 X	45005	-0-	-14095	-0-	3168 1 61 4	33098 3 8678 9	Y	7889	7973 0	103
12	61070 X	52401	-0-	-8669	-0-	3646 1 148 4	38949 3 9658 9	Y	8780	8703 0	180
*01	55397 X	47652	-0-	-7745	-0-	3482 1 122 4	35250 3 8798 9	Y	7998	7995 0	183
*02	51823 X	46853	-0-	-4970	-0-	2450 1 8573 9	35830 3	Y	7794	7788 0	189
*03	53289 X	47139	-0-	-6150	-0-	2776 1 8336 9	36027 3	Y	7578	7447 0	320

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC HERC STATE 6-15-54-4H		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 414H	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----													
HERC STATE 6-15-54-4I										WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352			
10	43617	X	35601	-0-	-8016	-0-	2269 27 4	1 3	27957 5348 9	Y	4862	4808 0	105
11	38400	X	29657	-0-	-8743	-0-	2183 140 4	1 4	22821 4513 9	Y	4103	4155 0	53
12	39680	X	33323	-0-	-6357	-0-	2332 1158 4	1 4	24917 4916 9	Y	4469	4431 0	91
*01	35588	X	29004	-0-	-6584	-0-	2095 1461 4	1 4	21221 4227 9	Y	3843	3846 0	88
*02	33292	X	28819	-0-	-4473	-0-	1509 1078 4	1 4	22059 4173 9	Y	3794	3790 0	92
*03	35588	X	30927	-0-	-4661	-0-	1740 2312 4	1 4	22592 4283 9	Y	3894	3822 0	164
-----													
HERC STATE 6-15-54-4I										WELL #: 422H RRCID -> 291608 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352			
10	46779	X	39061	-0-	-7718	-0-	2486 27 4	1 4	30639 5909 9	Y	5372	5370 0	116
11	45300	X	33203	-0-	-12097	-0-	2444 48 4	1 4	25545 5166 9	Y	4696	4751 0	61
12	46190	X	36105	-0-	-10085	-0-	2609 173 4	1 4	27868 5455 9	Y	4959	4919 0	101
*01	41230	X	34073	-0-	-7157	-0-	2588 210 4	1 4	26202 5073 9	Y	4612	4607 0	106
*02	38570	X	32151	-0-	-6419	-0-	1754 45 4	1 4	25655 4697 9	Y	4270	4273 0	103
*03	39060	X	34068	-0-	-4992	-0-	2071 412 4	1 4	26860 4725 9	Y	4295	4217 0	181
-----													
FIVER STATE 18-27K-54-4										WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002			
10	47554	X	43792	-0-	-3762	-0-	2840 30 4	1 4	34996 5926 9	Y	5387	5389 0	116
11	44220	X	28943	-0-	-15277	-0-	2079 40 4	1 4	21732 5092 9	Y	4629	4685 0	60
12	45694	X	40460	-0-	-5234	-0-	2897 216 4	1 4	30953 6394 9	Y	5813	5754 0	119
*01	44206	X	37451	-0-	-6755	-0-	2856 177 4	1 4	28929 5489 9	Y	4990	4995 0	114
*02	41354	X	37969	-0-	-3385	-0-	2091 127 4	1 4	30579 5172 9	Y	4702	4702 0	114
*03	43803	X	26199	-0-	-17604	-0-	1558 19 4	1 4	20215 4407 9	Y	4006	3951 0	169
-----													
HERC STATE 6-15-54-4F										WELL #: 415H RRCID -> 291750 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323			
10	42346	X	35816	-0-	-6530	-0-	2241 44 4	1 4	27624 5907 9	Y	5370	5370 0	116
11	40680	X	30914	-0-	-9766	-0-	2246 307 4	1 4	23473 4888 9	Y	4444	4502 0	58
12	42036	X	35045	-0-	-6991	-0-	2472 796 4	1 4	26410 5367 9	Y	4879	4837 0	100
*01	39494	X	32873	-0-	-6621	-0-	2507 88 4	1 4	25383 4895 9	Y	4450	4448 0	102
*02	36946	X	32047	-0-	-4899	-0-	1752 4696 9	1 9	25599	Y	4269	4268 0	103
*03	35805	X	34844	-0-	-961	-0-	2137 4976 9	1 9	27731	Y	4524	4436 0	191

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623											
LINDSAY 4			WELL #: 425H			RRCID -> 291828			COMPL. DATE 04/28/2022			TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04	32820 X	21677	-0-	-11143	-0-	17610	3	4067	9	Y	3697	3644	0	53
*05	29543 X	21057	-0-	-8486	-0-	17164	3	3893	9	Y	3539	3520	0	71
*06	26340 X	20177	-0-	-6163	-0-	15976	3	4201	9	Y	3819	3775	0	114
*07	24583 X	14173	-0-	-10410	-0-	11777	3	12	4	Y	2167	2195	0	86
						2384	9							
08	23374 X	18050	-0-	-5324	-0-	15056	3	12	4	Y	2711	2704	0	92
						2982	9							
*09	21690 X	18570	-0-	-3120	-0-	15069	3	3501	9	Y	3183	3192	0	83
10	21049 X	18781	-0-	-2268	-0-	15517	3	3264	9	Y	2967	2972	0	78
*11	20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-	-0-	-0-			Y	1911	1975	0	9
*12	19189 X	15941	-0-	-3248	-0-	13342	3	2599	9	Y	2363	2367	0	4
*01	19189 X	16945	-0-	-2244	-0-	14153	3	2792	9	Y	2538	2532	0	9
02	17951 X	14457	-0-	-3494	-0-	11983	3	6	4	Y	2244	2246	0	7
						2468	9							
*03	18786 X	16747	-0-	-2039	-0-	14228	3	2519	9	Y	2290	2276	0	21

  

LINDSAY 4-9H-55-1			WELL #: 403H			RRCID -> 291830			COMPL. DATE 04/27/2022			TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378		
*04	41100 X	32407	-0-	-8693	-0-	26356	3	6051	9	Y	5501	5421	0	78
*05	42470 X	30659	-0-	-11811	-0-	25180	3	38	4	Y	4946	4921	0	99
						5441	9							
*06	37980 X	27664	-0-	-10316	-0-	23331	3	15	4	Y	3925	3903	0	117
						4318	9							
*07	38378 X	19649	-0-	-18729	-0-	16233	3	4	4	Y	3102	3095	0	123
						3412	9							
08	37355 X	24905	-0-	-12450	-0-	20376	3	265	4	Y	3876	3864	0	131
						4264	9							
*09	32400 X	24813	-0-	-7587	-0-	21322	3	3491	9	Y	3174	3220	0	83
10	30659 X	28147	-0-	-2512	-0-	23376	3	4771	9	Y	4337	4303	0	114
*11	27660 X	7480	-0-	-20180	-0-	4574	3	2906	9	Y	2642	2729	0	13
*12	25637 X	18661	-0-	-6976	-0-	15352	3	3309	9	Y	3008	3012	0	5
*01	28148 X	24249	-0-	-3899	-0-	20426	3	3823	9	Y	3475	3465	0	12
02	26332 X	21852	-0-	-4480	-0-	18482	3	3370	9	Y	3064	3066	0	10
*03	28148 X	19219	-0-	-8929	-0-	16381	3	2838	9	Y	2580	2566	0	24

  

LINDSAY 4			WELL #: 416H			RRCID -> 291834			COMPL. DATE 04/27/2022			TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495		
*04	45330 X	29788	-0-	-15542	-0-	24774	3	5014	9	Y	4558	4492	0	65
*05	40827 X	29905	-0-	-10922	-0-	24822	3	11	4	Y	4611	4582	0	92
						5072	9							
*06	35940 X	25804	-0-	-10136	-0-	21957	3	3847	9	Y	3497	3483	0	105
*07	34751 X	14964	-0-	-19787	-0-	12321	3	2643	9	Y	2403	2412	0	96
08	30473 X	19339	-0-	-11134	-0-	15923	3	3416	9	Y	3105	3094	0	105
*09	29490 X	24883	-0-	-4607	-0-	20089	3	4794	9	Y	4358	4348	0	114
10	29915 X	23862	-0-	-6053	-0-	19825	3	4037	9	Y	3670	3687	0	96
*11	25800 X	3728	-0-	-22072	-0-	1302	3	2426	9	Y	2205	2285	0	11
*12	25699 X	21331	-0-	-4368	-0-	18064	3	3267	9	Y	2970	2974	0	5
*01	25699 X	22513	-0-	-3186	-0-	18881	3	3632	9	Y	3302	3295	0	11
02	24041 X	18944	-0-	-5097	-0-	15855	3	3089	9	Y	2808	2810	0	9
*03	23870 X	21138	-0-	-2732	-0-	18015	3	3123	9	Y	2839	2822	0	26

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623															
CBR 8-5L-56-1		WELL #:		423H		RRCID ->		292147		COMPL. DATE		03/07/2022		TOTAL DEPTH		10843		PERF.111168 - 21562	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
*04		91590 X	69867	-0-	-21723	-0-	59957	3	9910	9	Y	9009	8935	0	55	8	75		
*05		91822 X	66844	-0-	-24978	-0-	57556	3	9288	9	Y	8444	8443	0			76		
*06		84750 X	61995	-0-	-22755	-0-	53182	3	2	4	Y	8010	8020	0			66		
*07		81902 X	56839	-0-	-25063	-0-	8811	9											
*08		66681 X	56660	-0-	-10021	-0-	48389	3	8450	9	Y	7682	7658	0			90		
							49064	3	4	4	Y	6902	6943	0			49		
							7592	9											
*09		64530 X	59151	-0-	-5379	-0-	49886	3	9265	9	Y	8423	8375	0	2	8	95		
10		66681 X	56293	-0-	-10388	-0-	47166	3	9127	9	Y	8297	8287	0	2	8	103		
*11		62010 X	53848	-0-	-8162	-0-	46773	3	7075	9	Y	6432	6436	0	13	8	86		
*12		61132 X	51784	-0-	-9348	-0-	45077	3	6707	9	Y	6097	6139	0	3	8	41		
*01		61132 X	47741	-0-	-13391	-0-	41308	3	6433	9	Y	5848	5620	0	2	8	267		
*02		57188 X	42340	-0-	-14848	-0-	36738	3	19	4	Y	5075	5287	0			55		
							5583	9											
*03		56296 X	45859	-0-	-10437	-0-	40094	3	5765	9	Y	5241	5227	0			69		
-----																			
CBR 8-5M-56-1		WELL #:		413H		RRCID ->		292148		COMPL. DATE		06/08/2022		TOTAL DEPTH		10644		PERF.11065 - 21264	
*05		82522 X	55264	-0-	-27258	-0-	47840	3	7424	9	Y	6749	6725	0			100		
*06		80040 X	57280	-0-	-22760	-0-	49437	3	7843	9	Y	7130	7123	0			107		
*07		76663 X	52956	-0-	-23707	-0-	46493	3	6463	9	Y	5875	5925	0			57		
*08		59427 X	26723	-0-	-32704	-0-	22957	3	3766	9	Y	3424	3471	0			10		
*09		57270 X	28980	-0-	-28290	-0-	24259	3	4721	9	Y	4292	4296	0	2	8	4		
10		59179 X	41651	-0-	-17528	-0-	34785	3	6866	9	Y	6242	6232	0	3	8	11		
*11		57270 X	39417	-0-	-17853	-0-	32345	3	7072	9	Y	6429	6406	0	16	8	18		
*12		52948 X	45700	-0-	-7248	-0-	38411	3	7289	9	Y	6626	6620	0	4	8	20		
*01		42005 X	39954	-0-	-2051	-0-	33654	3	6300	9	Y	5727	5724	0	3	8	20		
*02		39788 X	39169	-0-	-619	-0-	33243	3	5926	9	Y	5387	5391	0			16		
*03		45694 X	38843	-0-	-6851	-0-	33036	3	5807	9	Y	5279	5271	0			24		
-----																			
CBR 8-56-1		WELL #:		425H		RRCID ->		292149		COMPL. DATE		03/16/2022		TOTAL DEPTH		10860		PERF.11012 - 16100	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	56580 X	54273	-0-	-2307	-0-	44986 3	9287 9	Y	8443	8514 0	5 8	119
*05	58466 X	51704	-0-	-6762	-0-	43033 3	10 4	Y	7874	7900 0	9 8	84
*06	54810 X	35181	-0-	-19629	-0-	8661 9	28632 3	Y	5507	5481 0	7 8	103
*07	56637 X	48177	-0-	-8460	-0-	6058 9	38260 3	Y	9014	8957 0	3 8	157
08	56079 X	47544	-0-	-8535	-0-	9915 9	38721 3	Y	8017	8050 0	14 8	110
*09	54270 X	38443	-0-	-15827	-0-	8819 9	31739 3	Y	6085	5973 0	4 8	218
10	51708 X	32036	-0-	-19672	-0-	6694 9	25200 3	Y	6187	6020 0	3 8	382
*11	46620 X	17008	-0-	-29612	-0-	6806 9	14326 3	Y	2385	2589 0	12 8	166
*12	48174 X	32650	-0-	-15524	-0-	2624 9	27313 3	Y	4780	4795 0	7 8	144
*01	47554 X	32362	-0-	-15192	-0-	5258 9	27300 3	Y	4423	4483 0	4 8	80
02	37178 X	35515	-0-	-1663	-0-	4865 9	29645 3	Y	5150	5098 0		132
*03	42459 X	42459	-0-	-0-	-0-	5665 9	36027 3	Y	5847	5852 0		127

LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665

*04	255390 X	181001	-0-	-74389	-0-	5477 9	172500 3	Y	7728	7666 0	194 8	106
*05	257052 X	149088	-0-	-107964	-0-	5383 9	142039 3	Y	6408	6445 0		69
*06	248070 X	99889	-0-	-148181	-0-	5477 9	94078 3	Y	4979	4954 0		94
*07	215915 X	167750	-0-	-48165	-0-	5383 9	162236 3	Y	4894	4903 0		85
*08	193471 X	124810	-0-	-68661	-0-	3242 9	121566 3	Y	2947	2991 0		41
*09	180990 X	92015	-0-	-88975	-0-	88786 3	3229 9	Y	2935	2865 0	6 8	105
*10	167741 X	130901	-0-	-36840	-0-	126332 3	4569 9	Y	4154	3996 0	7 8	256
*11	162330 X	76597	-0-	-85733	-0-	72638 3	3959 9	Y	3599	3582 0	22 8	251
*12	167741 X	91017	-0-	-76724	-0-	85953 3	5064 9	Y	4604	4709 0	7 8	139
*01	130882 X	98699	-0-	-32183	-0-	5938 9	92758 3	Y	5398	5435 0	5 8	97
*02	122438 X	107243	-0-	-15195	-0-	101556 3	5687 9	Y	5170	5134 0		133
*03	132531 X	132531	-0-	-0-	-0-	126870 3	5661 9	Y	5146	5167 0		112

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 292165		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	73350	X	59746	-0-	-13604	-0-	49076	3	10670	9	Y	9700	9594	0	81
*05	75795	X	58120	-0-	-17675	-0-	47243	3	10877	9	Y	9888	9880	0	89
*06	71160	X	55061	-0-	-16099	-0-	45184	3	3	4	Y	8976	8991	0	74
*07	69533	X	54868	-0-	-14665	-0-	9874	9							
*08	54839	X	49434	-0-	-5405	-0-	45844	3	9024	9	Y	8204	8182	0	96
							41508	3	162	4	Y	7058	7104	0	50
							7764	9							
*09	53070	X	47025	-0-	-6045	-0-	43229	3	3796	9	Y	3451	3459	0	39
10	54839	X	41126	-0-	-13713	-0-	39320	3	1806	9	Y	1642	1658	0	20
*11	53070	X	47511	-0-	-5559	-0-	38990	3	8521	9	Y	7746	7643	0	103
*12	54839	X	46421	-0-	-8418	-0-	38357	3	8064	9	Y	7331	7380	0	49
*01	49445	X	39193	-0-	-10252	-0-	32430	3	6763	9	Y	6148	5913	0	281
*02	43460	X	43460	-0-	-0-	-0-	36043	3	7417	9	Y	6743	6951	0	73
*03	45756	X	43000	-0-	-2756	-0-	35318	3	7682	9	Y	6984	6966	0	91

CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID -> 292166		COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555					
*05	80941	X	46281	-0-	-34660	-0-	39931	3	6350	9	Y	5773	5751	0	86
*06	64230	X	54377	-0-	-9853	-0-	46768	3	7609	9	Y	6917	6899	0	104
*07	66371	X	45087	-0-	-21284	-0-	39600	3	5487	9	Y	4988	5044	0	48
*08	66371	X	32844	-0-	-33527	-0-	28308	3	4536	9	Y	4124	4159	0	13
*09	54390	X	36193	-0-	-18197	-0-	30423	3	5770	9	Y	5245	5251	0	5
10	56203	X	52031	-0-	-4172	-0-	43375	3	8656	9	Y	7869	7858	0	13
*11	54390	X	48070	-0-	-6320	-0-	39880	3	8190	9	Y	7445	7426	0	20
*12	51073	X	51073	-0-	-0-	-0-	42975	3	8098	9	Y	7362	7357	0	22
*01	52483	X	45964	-0-	-6519	-0-	38565	3	7399	9	Y	6726	6722	0	23
*02	49097	X	45536	-0-	-3561	-0-	38473	3	7063	9	Y	6421	6425	0	19
*03	52018	X	47079	-0-	-4939	-0-	39888	3	7191	9	Y	6537	6526	0	30

CBR 8-5O-56-1		WELL #: 414H		RRCID -> 292167		COMPL. DATE 03/14/2022				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225					
*05	54684	X	39842	-0-	-14842	-0-	34247	3	5595	9	Y	5086	5047	0	76
*06	49110	X	38122	-0-	-10988	-0-	32245	3	5877	9	Y	5343	5339	0	80
*07	44609	X	36366	-0-	-8243	-0-	31505	3	4861	9	Y	4419	4456	0	43
*08	39835	X	24229	-0-	-15606	-0-	20325	3	3904	9	Y	3549	3581	0	11
*09	38550	X	26098	-0-	-12452	-0-	21405	3	4693	9	Y	4266	4271	0	4
10	39835	X	34073	-0-	-5762	-0-	27830	3	6243	9	Y	5675	5666	0	10
*11	38130	X	31366	-0-	-6764	-0-	25153	3	6213	9	Y	5648	5628	0	15
*12	36363	X	33280	-0-	-3083	-0-	27033	3	6247	9	Y	5679	5673	0	17
*01	34348	X	29863	-0-	-4485	-0-	24225	3	5638	9	Y	5125	5121	0	18
*02	32132	X	31706	-0-	-426	-0-	25895	3	5811	9	Y	5283	5286	0	15
*03	34069	X	31918	-0-	-2151	-0-	26084	3	5834	9	Y	5304	5294	0	25

HERC STATE 6-15J-54-4		WELL #: 441H		RRCID -> 292307		COMPL. DATE 02/04/2023				TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635					
10	119970	X	87111	-0-	-32859	-0-	4764	1	72691	3	Y	8720	8602	0	215
							64	4	9592	9					
11	102660	X	101699	-0-	-961	-0-	5790	1	86922	3	Y	7488	7406	0	297
							750	4	8237	9					
12	106082	X	57804	-0-	-48278	-0-	3682	1	47351	3	Y	5992	6087	0	202
							180	4	6591	9					
*01	87110	X	33481	-0-	-53629	-0-	2281	1	27314	3	Y	3423	3504	0	121
							121	4	3765	9					
*02	98310	X	62884	-0-	-35426	-0-	2614	1	52475	3	Y	6285	6193	0	213
							881	4	6914	9					
*03	105090	X	62494	-0-	-42596	-0-	2983	1	54181	3	Y	3439	3562	0	90
							1547	4	3783	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623												
LINDSAY 10-3N-55-1		WELL #:	441H	RRCID ->	292961	COMPL. DATE	01/10/2023	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.	12479	-	20006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04		100650 X	90732	-0-	-9918	-0-	84918 3	5814 9	Y	5285	5099 0	67 8			119
*05		105710 X	84380	-0-	-21330	-0-	79226 3	5154 9	Y	4685	4696 0				108
*06		102060 X	80440	-0-	-21620	-0-	75665 3	4775 9	Y	4341	4219 0				230
*07		105462 X	80686	-0-	-24776	-0-	75956 3	4730 9	Y	4300	4460 0				70
*08		92442 X	78934	-0-	-13508	-0-	74312 3	4622 9	Y	4202	4195 0				77
*09		89460 X	74500	-0-	-14960	-0-	70262 3	4238 9	Y	3853	3852 0	3 8			75
*10		84382 X	68054	-0-	-16328	-0-	64073 3	8 4	Y	3612	3609 0	2 8			76
							3973 9								
*11		80430 X	61552	-0-	-18878	-0-	57843 3	3709 9	Y	3372	3353 0	20 8			75
*12		80693 X	63795	-0-	-16898	-0-	60015 3	3780 9	Y	3436	3406 0	5 8			100
*01		78926 X	69878	-0-	-9048	-0-	66406 3	3472 9	Y	3156	3184 0	5 8			67
*02		72007 X	57919	-0-	-14088	-0-	54605 3	3314 9	Y	3013	2973 0				107
*03		68045 X	65307	-0-	-2738	-0-	61713 3	3594 9	Y	3267	3324 0				50

LINDSAY 3-10P-55-1		WELL #:	443H	RRCID ->	293067	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL	DEPTH	12141	PERF.	12167	-	19662	
*04		124830 X	85343	-0-	-39487	-0-	797 1	79650 3	Y	4451	4441 0	37 8			106
							4896 9								
*05		120993 X	84557	-0-	-36436	-0-	854 1	79231 3	Y	4065	3949 0				222
							4472 9								
*06		116790 X	74288	-0-	-42502	-0-	838 1	70549 3	Y	2637	2792 0				67
							2901 9								
*07		112747 X	62800	-0-	-49947	-0-	876 1	59132 3	Y	2535	2513 0				89
							3 4								
*08		88412 X	75409	-0-	-13003	-0-	789 1	71794 3	Y	2533	2556 0				66
							40 4								
*09		85560 X	76017	-0-	-9543	-0-	857 1	71935 3	Y	2932	2914 0	3 8			81
							3225 9								
*10		84568 X	75336	-0-	-9232	-0-	863 1	70853 3	Y	3291	3265 0	3 8			104
							3620 9								
*11		74280 X	63133	-0-	-11147	-0-	842 1	59971 3	Y	2088	2149 0	14 8			29
							23 4								
*12		78554 X	63142	-0-	-15412	-0-	797 1	59511 3	Y	2576	2518 0	4 8			83
							2834 9								
*01		78554 X	63625	-0-	-14929	-0-	910 1	59321 3	Y	2814	2756 0	3 8			138
							299 4								
*02		73486 X	64548	-0-	-8938	-0-	793 1	60382 3	Y	3066	3105 0				99
							3373 9								
*03		75330 X	62029	-0-	-13301	-0-	855 1	58130 3	Y	2767	2750 0				116
							3044 9								

CBR 40-45A-56-1		WELL #:	412H	RRCID ->	293129	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10918	-	21177	
*04		128280 X	88855	-0-	-39425	-0-	72908 3	15947 9	Y	14497	14311 0	107 8			79
*05		112065 X	70638	-0-	-41427	-0-	58018 3	12620 9	Y	11473	11476 0				76
*06		108240 X	58605	-0-	-49635	-0-	47675 3	10930 9	Y	9936	9909 0				103
*07		106764 X	63492	-0-	-43272	-0-	50824 3	12668 9	Y	11516	11501 0				118
*08		79236 X	47095	-0-	-32141	-0-	39031 3	8064 9	Y	7331	7328 0				121
*09		76680 X	44817	-0-	-31863	-0-	36688 3	8129 9	Y	7390	7405 0	2 8			104
*10		70649 X	45032	-0-	-25617	-0-	37090 3	7942 9	Y	7220	7195 0	2 8			127
*11		61440 X	40449	-0-	-20991	-0-	33214 3	7235 9	Y	6577	6558 0	11 8			135
*12		63488 X	42149	-0-	-21339	-0-	34572 3	7577 9	Y	6888	6946 0	3 8			74
*01		47089 X	39921	-0-	-7168	-0-	32606 3	7315 9	Y	6650	6652 0	2 8			70
*02		35670 X	29576	-0-	-6094	-0-	23131 3	6445 9	Y	5859	5880 0				49
*03		42130 X	42130	-0-	-0-	-0-	35186 3	6944 9	Y	6313	6283 0				79



OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 40-45B-56-1		//CONT.// 71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
		//CONT.// 942623		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		-			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
				401H	293130	07/09/2022	10372	10673		- 21041			
*04		77970 X	70121 -0-	-7849	-0-	58326 3	11795 9	Y	10723	10543 0	122 8	58	
*05		83421 X	60943 -0-	-22478	-0-	50671 3	10272 9	Y	9338	9334 0		62	
*06		80730 X	58493 -0-	-22237	-0-	48833 3	9660 9	Y	8782	8753 0		91	
*07		83421 X	69339 -0-	-14082	-0-	57347 3	11992 9	Y	10902	10881 0		112	
*08		71238 X	62183 -0-	-9055	-0-	53097 3	9086 9	Y	8260	8236 0		136	
*09		68940 X	63426 -0-	-5514	-0-	53557 3	9869 9	Y	8972	8978 0	3 8	127	
*10		69347 X	41693 -0-	-27654	-0-	35314 3	6379 9	Y	5799	5821 0	3 8	102	
*11		67110 X	38290 -0-	-28820	-0-	32170 3	6120 9	Y	5564	5535 0	17 8	114	
*12		69347 X	33143 -0-	-36204	-0-	27666 3	5477 9	Y	4979	5036 0	3 8	54	
*01		65534 X	31725 -0-	-33809	-0-	26545 3	5180 9	Y	4709	4711 0	3 8	49	
*02		50692 X	28343 -0-	-22349	-0-	23073 3	5270 9	Y	4791	4800 0		40	
*03		41695 X	34812 -0-	-6883	-0-	29469 3	5343 9	Y	4857	4836 0		61	
-----													
		CBR 40-45D-56-1		WELL #:	413H	RRCID ->	293132	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10786 - 21166
*04		112530 X	75603 -0-	-36927	-0-	62286 3	13317 9	Y	12106	11947 0	93 8	66	
*05		115909 X	71855 -0-	-44054	-0-	59377 3	12478 9	Y	11344	11335 0		75	
*06		111930 X	59945 -0-	-51985	-0-	49750 3	10195 9	Y	9268	9247 0		96	
*07		103323 X	27937 -0-	-75386	-0-	22600 3	5337 9	Y	4852	4898 0		50	
*08		87203 X	39015 -0-	-48188	-0-	31872 3	7143 9	Y	6494	6437 0		107	
*09		75600 X	56365 -0-	-19235	-0-	46227 3	10138 9	Y	9216	9191 0	2 8	130	
*10		71858 X	59132 -0-	-12726	-0-	49489 3	9643 9	Y	8766	8738 0	3 8	155	
*11		59940 X	54328 -0-	-5612	-0-	45692 3	8636 9	Y	7851	7830 0	15 8	161	
*12		58249 X	54533 -0-	-3716	-0-	45935 3	8598 9	Y	7816	7890 0	3 8	84	
*01		59117 X	49407 -0-	-9710	-0-	41807 3	7600 9	Y	6909	6918 0	2 8	73	
*02		47328 X	36864 -0-	-10464	-0-	29484 3	7380 9	Y	6709	6726 0		56	
*03		52425 X	52425 -0-	-0-	-0-	44662 3	7763 9	Y	7057	7024 0		89	
-----													
		CBR 40-45E-56-1		WELL #:	402H	RRCID ->	293133	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10706 - 20954
*04		94980 X	57599 -0-	-37381	-0-	46760 3	10839 9	Y	9854	9694 0	107 8	53	
*05		83049 X	52904 -0-	-30145	-0-	43179 3	9725 9	Y	8841	8835 0		59	
*06		74190 X	52344 -0-	-21846	-0-	42628 3	9716 9	Y	8833	8800 0		92	
*07		72447 X	53928 -0-	-18519	-0-	43167 3	10761 9	Y	9783	9775 0		100	
*08		68510 X	39552 -0-	-28958	-0-	32945 3	6607 9	Y	6006	6007 0		99	
*09		57600 X	34932 -0-	-22668	-0-	28289 3	6643 9	Y	6039	6051 0	2 8	85	
*10		54095 X	35640 -0-	-18455	-0-	29027 3	6613 9	Y	6012	5989 0	2 8	106	
*11		52350 X	43907 -0-	-8443	-0-	35704 3	8203 9	Y	7457	7393 0	17 8	153	
*12		53940 X	32670 -0-	-21270	-0-	26796 3	5874 9	Y	5340	5433 0	3 8	57	
*01		39556 X	26419 -0-	-13137	-0-	21390 3	5029 9	Y	4572	4579 0	2 8	48	
*02		38657 X	22370 -0-	-16287	-0-	16981 3	5389 9	Y	4899	4906 0		41	
*03		41323 X	31970 -0-	-9353	-0-	25982 3	5988 9	Y	5444	5417 0		68	
-----													
		CBR 40-45F-56-1		WELL #:	423H	RRCID ->	293134	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	10932 - 21295
*04		85710 X	44703 -0-	-41007	-0-	36886 3	7817 9	Y	7106	7027 0	40 8	39	
*05		75206 X	42133 -0-	-33073	-0-	34953 3	7180 9	Y	6527	6523 0		43	
*06		59730 X	36367 -0-	-23363	-0-	30150 3	6217 9	Y	5652	5636 0		59	
*07		50034 X	44475 -0-	-5559	-0-	36207 3	8268 9	Y	7516	7498 0		77	
*08		48205 X	36790 -0-	-11415	-0-	30954 3	5836 9	Y	5305	5295 0		87	
*09		44700 X	31519 -0-	-13181	-0-	26099 3	5420 9	Y	4927	4943 0	1 8	70	
*10		44485 X	34361 -0-	-10124	-0-	28777 3	5584 9	Y	5076	5055 0	1 8	90	
*11		43050 X	32881 -0-	-10169	-0-	27340 3	5541 9	Y	5037	5016 0	7 8	104	
*12		44485 X	26855 -0-	-17630	-0-	22269 3	4586 9	Y	4169	4227 0	1 8	45	
*01		36797 X	28350 -0-	-8447	-0-	23394 3	4956 9	Y	4505	4502 0	1 8	47	
*02		31407 X	22281 -0-	-9126	-0-	17474 3	4807 9	Y	4370	4380 0		37	
*03		33573 X	28015 -0-	-5558	-0-	23435 3	4580 9	Y	4164	4149 0		52	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 40-45G-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 293135 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10968 - 21198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE			
*04	108960 X	62112	-0-	-46848	-0-	50435	3	2	4	Y	10614	10349	0	75	8	190
						11675	9									
*05	84785 X	56689	-0-	-28096	-0-	46485	3	5	4	Y	9272	9231	0			231
						10199	9									
*06	81960 X	49457	-0-	-32503	-0-	40394	3	17	4	Y	8224	8361	0			94
						9046	9									
*07	78678 X	49620	-0-	-29058	-0-	40113	3	6	4	Y	8637	8584	0			147
						9501	9									
*08	72292 X	39191	-0-	-33101	-0-	31903	3	103	4	Y	6532	6557	0			122
						7185	9									
*09	62100 X	36684	-0-	-25416	-0-	29913	3	120	4	Y	6046	6035	0	2	8	131
						6651	9									
*10	56699 X	29173	-0-	-27526	-0-	23795	3	12	4	Y	4878	4884	0	2	8	123
						5366	9									
*11	49470 X	34830	-0-	-14640	-0-	27957	3	7	4	Y	6242	6265	0	13	8	87
						6866	9									
*12	49631 X	37533	-0-	-12098	-0-	30606	3	83	4	Y	6222	6165	0	3	8	141
						6844	9									
*01	39184 X	33228	-0-	-5956	-0-	27599	3	5629	9	Y	5117	5116	0	2	8	140
*02	35467 X	32155	-0-	-3312	-0-	26554	3	5601	9	Y	5092	5125	0			107
*03	37541 X	37392	-0-	-149	-0-	30926	3	6466	9	Y	5878	5773	0			212

CBR 40-45C-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 293140 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262

*04	108480 X	46534	-0-	-61946	-0-	37886	3	8648	9	Y	7862	7783	0	36	8	43
*05	93310 X	42810	-0-	-50500	-0-	35123	3	7687	9	Y	6988	6984	0			47
*06	66930 X	39253	-0-	-27677	-0-	32193	3	7060	9	Y	6418	6398	0			67
*07	50809 X	46658	-0-	-4151	-0-	37596	3	9062	9	Y	8238	8221	0			84
*08	49197 X	23810	-0-	-25387	-0-	19501	3	4309	9	Y	3917	3937	0			64
*09	46530 X	9727	-0-	-36803	-0-	7554	3	2173	9	Y	1975	2011	0			28
*10	47651 X	47651	-0-	-0-	-0-	39476	3	8175	9	Y	7432	7327	0	2	8	131
*11	51725 X	51725	-0-	-0-	-0-	43744	3	7981	9	Y	7255	7228	0	9	8	149
*12	50276 X	50276	-0-	-0-	-0-	42622	3	7654	9	Y	6958	7030	0	2	8	75
*01	47647 X	42473	-0-	-5174	-0-	35983	3	6490	9	Y	5900	5912	0	1	8	62
*02	48865 X	19444	-0-	-29421	-0-	15362	3	4082	9	Y	3711	3742	0			31
*03	52235 X	47763	-0-	-4472	-0-	40391	3	7372	9	Y	6702	6649	0			84

CBR 40-45H-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 293141 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721

*04	65820 X	41040	-0-	-24780	-0-	33346	3	1	4	Y	6994	6796	0	73	8	125
						7693	9									
*05	54188 X	37390	-0-	-16798	-0-	30677	3	4	4	Y	6099	6072	0			152
						6709	9									
*06	52410 X	36442	-0-	-15968	-0-	29851	3	13	4	Y	5980	6064	0			68
						6578	9									
*07	50623 X	36105	-0-	-14518	-0-	30004	3	4	4	Y	5543	5517	0			94
						6097	9									
*08	47120 X	35612	-0-	-11508	-0-	29351	3	95	4	Y	5605	5594	0			105
						6166	9									
*09	41040 X	34319	-0-	-6721	-0-	28357	3	114	4	Y	5316	5304	0	2	8	115
						5848	9									
*10	37665 X	30315	-0-	-7350	-0-	25401	3	13	4	Y	4455	4456	0	2	8	112
						4901	9									
*11	36450 X	32264	-0-	-4186	-0-	26556	3	7	4	Y	5183	5208	0	15	8	72
						5701	9									
*12	36115 X	34377	-0-	-1738	-0-	28946	3	79	4	Y	4865	4824	0	3	8	110
						5352	9									
*01	35619 X	29516	-0-	-6103	-0-	24948	3	4568	9	Y	4153	4146	0	3	8	114
*02	33176 X	28710	-0-	-4466	-0-	24202	3	4508	9	Y	4098	4126	0			86
*03	34379 X	32092	-0-	-2287	-0-	27044	3	5048	9	Y	4589	4510	0			165

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 LINDSAY 3-100-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 293183 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	102660 X	81989	-0-	-20671	-0-	766	1	76611	3	Y	4193	4172	0	40	8	100
						4612	9									
*05	106082 X	80333	-0-	-25749	-0-	812	1	75339	3	Y	3802	3694	0			208
						4182	9									
*06	102420 X	69235	-0-	-33185	-0-	772	1	65064	3	Y	3090	3220	0			78
						3399	9									
*07	96968 X	55264	-0-	-41704	-0-	768	1	51839	3	Y	2414	2407	0			85
						2	4	2655	9							
*08	84196 X	69609	-0-	-14587	-0-	711	1	64734	3	Y	3732	3720	0			97
						59	4	4105	9							
*09	81480 X	70516	-0-	-10964	-0-	784	1	65806	3	Y	3569	3564	0	3	8	99
						3926	9									
*10	80321 X	67140	-0-	-13181	-0-	764	1	62740	3	Y	3305	3297	0	3	8	104
						3636	9									
*11	69240 X	54646	-0-	-14594	-0-	709	1	50448	3	Y	3170	3215	0	14	8	45
						2	4	3487	9							
*12	72850 X	59370	-0-	-13480	-0-	734	1	54822	3	Y	3440	3370	0	4	8	111
						30	4	3784	9							
*01	72850 X	56863	-0-	-15987	-0-	810	1	52821	3	Y	2938	2902	0	3	8	144
						3232	9									
*02	68150 X	53128	-0-	-15022	-0-	645	1	49114	3	Y	3063	3108	0			99
						3369	9									
*03	67146 X	54127	-0-	-13019	-0-	738	1	50222	3	Y	2879	2857	0			121
						3167	9									

CBR 40-45I-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 293194 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344

*04	73320 X	49637	-0-	-23683	-0-	41053	3	1	4	Y	7803	7615	0	48	8	140
						8583	9									
*05	62651 X	47464	-0-	-15187	-0-	39564	3	5	4	Y	7177	7138	0			179
						7895	9									
*06	60510 X	40212	-0-	-20298	-0-	33367	3	14	4	Y	6210	6318	0			71
						6831	9									
*07	57753 X	39674	-0-	-18079	-0-	33246	3	5	4	Y	5839	5811	0			99
						6423	9									
*08	48980 X	37821	-0-	-11159	-0-	31529	3	101	4	Y	5628	5622	0			105
						6191	9									
*09	47400 X	37097	-0-	-10303	-0-	30853	3	124	4	Y	5564	5547	0	1	8	121
						6120	9									
*10	47461 X	29884	-0-	-17577	-0-	25096	3	13	4	Y	4341	4352	0	1	8	109
						4775	9									
*11	40200 X	37397	-0-	-2803	-0-	31209	3	8	4	Y	5618	5638	0	11	8	78
						6180	9									
*12	39680 X	35976	-0-	-3704	-0-	30237	3	82	4	Y	5143	5103	0	2	8	116
						5657	9									
*01	38347 X	32941	-0-	-5406	-0-	27510	3	5431	9	Y	4937	4916	0	2	8	135
*02	36134 X	31937	-0-	-4197	-0-	26907	3	5030	9	Y	4573	4612	0			96
*03	38626 X	33732	-0-	-4894	-0-	28743	3	4989	9	Y	4535	4468	0			163

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, RRCID, ASSOCIATED, CAPACITY, COMPL. DATE, TOTAL DEPTH, PERF., EOM BALANCE. Includes data for PHANTOM (WOLFCAMP) with well # 415H and RRCID 293195.

Table for TIGIWON 2627-C23 E, WELL #: 1H, RRCID -> 293394, COMPL. DATE 10/30/2019, TOTAL DEPTH 12389, PERF.12590 - 22200. Lists production data for various months.

Table for TIGIWON 2627-C23 W, WELL #: 1H, RRCID -> 293395, COMPL. DATE 01/02/2020, TOTAL DEPTH 12633, PERF.12825 - 23801. Lists production data for various months.

Table for ROCKET 8, WELL #: 421H, RRCID -> 293398, COMPL. DATE 03/05/2019, TOTAL DEPTH 12358, PERF.12555 - 17251. Lists production data for various months.

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BOYD 21		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623 WELL #: 431H		ASSOCIATED	RRCID -> 293400	COMPL. DATE 01/05/2019	TOTAL DEPTH 12033	PERF.12329	- 16477		CNTY: WARD		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	EOM BALANCE
*04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1151 3	1576 9	Y	1433	1345 0	38 8	184	
*05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	742 3	1494 9	Y	1358	1463 0	24 8	55	
*06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	4 1	856 3	Y	1139	1050 0	68 8	76	
						30 4	1253 9						
*07	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	4 1	673 3	Y	920	804 0	36 8	156	
						1 4	1012 9						
*08	3627 X	545	-0-	-3082	-0-	347 3	5 4	Y	175	273 0	4 8	54	
						193 9							
*09	2730 X	2296	-0-	-434	-0-	4 1	738 3	Y	1413	1249 0	49 8	167	
						1554 9							
*10	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	2256 3	1 4	Y	2006	2047 0	19 8	107	
						2207 9							
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	14 1	923 3	Y	1792	1814 0	9 8	76	
						1971 9							
12	2325 X	1127	-0-	-1198	-0-	320 3	807 9	Y	734	678 0	3 8	129	
*01	4464 X	2079	-0-	-2385	-0-	1 1	701 3	Y	1244	1205 0	26 8	142	
						9 4	1368 9						
*02	4176 X	3967	-0-	-209	-0-	3 1	1864 3	Y	1859	1909 0		92	
						55 4	2045 9						
*03	4464 X	3389	-0-	-1075	-0-	32 1	1815 3	Y	1381	1417 0		56	
						23 4	1519 9						

MANITOU 2326-27		WELL #: 3H		RRCID -> 293404	COMPL. DATE 05/23/2019	TOTAL DEPTH 12260	PERF.12514	- 20532				
*05	10881 X	9239	-0-	-1642	-0-	6921 3	2318 9	Y	2107	2122 0	4 8	756
*06	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	8795 3	2 4	Y	2440	2354 0	5 8	837
						2684 9						
*07	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	8013 3	2 4	Y	2248	2349 0	1 8	735
						2473 9						
08	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	7218 3	2262 9	Y	2056	2086 0		705
*09	11490 X	5111	-0-	-6379	-0-	4091 3	1020 9	Y	927	1147 0	10 8	475
*10	11873 X	7029	-0-	-4844	-0-	5161 3	1868 9	Y	1698	1680 0	6 8	487
11	11490 X	11199	-0-	-291	-0-	8221 3	2978 9	Y	2707	2802 0	9 8	383
12	10478 X	7162	-0-	-3316	-0-	5401 3	1761 9	Y	1601	1583 0	3 8	398
*01	9486 X	3975	-0-	-5511	-0-	2853 3	1122 9	Y	1020	972 0	2 8	444
*02	9657 X	8658	-0-	-999	-0-	6564 3	2094 9	Y	1904	2084 0	6 8	258
*03	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	9678 3	3619 9	Y	3290	2965 0	7 8	576

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 6H		RRCID -> 293405	COMPL. DATE 02/08/2019	TOTAL DEPTH 11271	PERF.11576	- 20951				
*04	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	8738 3	40 4	Y	1352	1356 0	4 8	26
						1487 9						
*05	10323 X	9806	-0-	-517	-0-	8534 3	32 4	Y	1127	1120 0	5 8	28
						1240 9						
*06	10740 X	8011	-0-	-2729	-0-	6966 3	34 4	Y	919	890 0	3 8	54
						1011 9						
07	11098 X	2410	-0-	-8688	-0-	2003 3	9 4	Y	362	407 0		9
						398 9						
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-			Y	-0-	9 0		-0-
*09	10260 X	6639	-0-	-3621	-0-	4836 3	42 4	Y	1601	1546 0	4 8	51
						1761 9						
*10	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	8934 3	20 4	Y	1687	1674 0	14 8	50
						1856 9						
11	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	9736 3	19 4	Y	941	950 0	9 8	32
						1035 9						
12	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	11813 3	8 4	Y	986	954 0	8 8	56
						1085 9						
*01	10819 X	6905	-0-	-3914	-0-	6261 3	5 4	Y	581	570 0	2 8	65
						639 9						
*02	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	10132 3	15 4	Y	1861	1799 0	7 8	120
						2047 9						
*03	12896 X	10528	-0-	-2368	-0-	8205 3	15 4	Y	2098	2110 0	5 8	103
						2308 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
UL FOURMILE 2140-17		WELL #:		7H	RRCID ->	293406	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	11605	PERF.12114	- 21550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*04	7230 X	5516	-0-	-1714	-0-	4094 3	19 4	Y	1275	1286 0	7 8	25		
						1403 9								
*05	6572 X	4819	-0-	-1753	-0-	3255 3	12 4	Y	1411	1393 0	8 8	35		
						1552 9								
*06	6690 X	1870	-0-	-4820	-0-	1416 3	7 4	Y	406	414 0	3 8	24		
						447 9								
*07	6913 X	28	-0-	-6885	-0-	9 3	19 9	Y	17	33 0	8 8	-0-		
*08	6913 X	180	-0-	-6733	-0-	89 3	1 4	Y	82	69 0	8 8	5		
						90 9								
*09	5520 X	2929	-0-	-2591	-0-	1964 3	17 4	Y	862	829 0	11 8	27		
						948 9								
*10	4805 X	3271	-0-	-1534	-0-	2290 3	5 4	Y	887	869 0	19 8	26		
						976 9								
11	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	3616 3	7 4	Y	925	902 0	18 8	31		
						1018 9								
12	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	4034 3	3 4	Y	957	921 0	13 8	54		
						1053 9								
01	3286 X	28	-0-	-3258	-0-	5 3	23 9	Y	21	73 0		2		
*02	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			Y	-0-	2 0		-0-		
*03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-			-0-		

UL FOURMILE 2140-17		WELL #:		9H	RRCID ->	293407	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL DEPTH	11325	PERF.11622	- 21263		
*04	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	5868 3	27 4	Y	1533	1531 0	7 8	30		
						1686 9								
*05	10772 X	10772	-0-	-0-	-0-	9125 3	34 4	Y	1466	1450 0	10 8	36		
						1613 9								
*06	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	8751 3	42 4	Y	1483	1426 0	7 8	86		
						1631 9								
*07	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	8773 3	38 4	Y	1389	1433 0	9 8	33		
						1528 9								
*08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2253 3	13 4	Y	751	727 0	7 8	50		
						826 9								
*09	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	5984 3	52 4	Y	1821	1800 0	13 8	58		
						2003 9								
*10	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	8872 3	20 4	Y	1965	1940 0	26 8	57		
						2162 9								
11	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	4263 3	8 4	Y	1222	1229 0	9 8	41		
						1344 9								
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	1409 3	1 4	Y	735	730 0	4 8	42		
						809 9								
*01	11067 X	2507	-0-	-8560	-0-	1683 3	1 4	Y	748	705 0	2 8	83		
						823 9								
*02	10353 X	-0-	-0-	-10353	-0-			Y	-0-	83 0		-0-		
*03	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-			Y	-0-			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
MAC STATE 20		WELL #: 2H		RRCID -> 293455		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	20243 X	15611	-0-	-4632	-0-	348 1	12263 3	Y	2727	2631 0	33 8	197	
						3000 9							
*08	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	391 1	12813 3	Y	4092	4050 0	17 8	222	
						149 4	4501 9						
09	18120 X	-0-	-0-	-18120	-0-			Y	-0-	222 0		-0-	
10	18724 X	544	-0-	-18180	-0-	17 1	424 3	Y	94	40 0	2 8	52	
						103 9							
11	18360 X	7430	-0-	-10930	-0-	297 1	5876 3	Y	1133	1077 0		108	
						11 4	1246 9						
12	17856 X	9898	-0-	-7958	-0-	422 1	8030 3	Y	1287	1264 0	17 8	114	
						30 4	1416 9						
*01	17856 X	10721	-0-	-7135	-0-	426 1	7868 3	Y	2182	1952 0	51 8	293	
						27 4	2400 9						
*02	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	207 1	6894 3	Y	1805	1696 0	58 8	344	
						1986 9							
*03	9517 X	8598	-0-	-919	-0-	214 1	6626 3	Y	1598	1599 0	34 8	309	
						1758 9							
BOOTH FALLS 22-27		WELL #: 1H		RRCID -> 293459		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12128 PERF.12373 - 16965			
*04	23730 X	15682	-0-	-8048	-0-	261 1	12889 3	Y	2302	2317 0	10 8	1357	
						2532 9							
*05	24521 X	12956	-0-	-11565	-0-	232 1	10801 3	Y	1748	2100 0	13 8	992	
						1923 9							
06	23340 X	311	-0-	-23029	-0-	268 1	29 3	Y	13	15 0		990	
						14 9							
07	24118 X	6858	-0-	-17260	-0-	252 1	6233 3	Y	339	618 0		711	
						373 9							
*08	21793 X	3593	-0-	-18200	-0-	75 1	2538 3	Y	891	1337 0	5 8	260	
						980 9							
*09	15690 X	5479	-0-	-10211	-0-	89 1	4732 3	Y	598	442 0	14 8	402	
						658 9							
*10	12958 X	10899	-0-	-2059	-0-	273 1	7810 3	Y	2560	2250 0	71 8	641	
						2816 9							
11	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	178 1	6146 3	Y	1670	1572 0	18 8	721	
						1837 9							
*12	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	249 1	7969 3	Y	2163	2303 0	24 8	557	
						2379 9							
*01	10912 X	9916	-0-	-996	-0-	238 1	7069 3	Y	2001	1978 0	9 8	571	
						408 4	2201 9						
*02	10208 X	7904	-0-	-2304	-0-	175 1	6014 3	Y	1559	1580 0	6 8	544	
						1715 9							
*03	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	277 1	8847 3	Y	2372	2359 0	7 8	550	
						2609 9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC BOOTH FALLS 2722-27			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
			//CONT.//	942623		WELL #:	2H	RRCID ->	293460	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12333 -	22091	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*04		35460 X	30298	-0-	-5162	-0-		26291	3	324	4	Y	3348	3360	0	7 8 1279
								3683	9							
*05		36642 X	24575	-0-	-12067	-0-		21534	3	790	4	Y	2046	1703	0	7 8 1615
								2251	9							
06		41880 X	-0-	-0-	-41880	-0-						Y	1	527	0	1089
07		43276 X	2380	-0-	-40896	-0-		2113	3	267	9	Y	243	748	0	584
*08		43276 X	41296	-0-	-1980	-0-		34517	3	6779	9	Y	6163	6126	0	1 8 620
*09		30300 X	21038	-0-	-9262	-0-		17768	3	3270	9	Y	2973	2936	0	5 8 652
*10		28361 X	28361	-0-	-0-	-0-		24307	3	17	4	Y	3670	3116	0	41 8 1165
								4037	9							
11		39960 X	18435	-0-	-21525	-0-		16187	3	147	4	Y	1910	2365	0	14 8 696
								2101	9							
12		41292 X	31051	-0-	-10241	-0-		26614	3	22	4	Y	4014	4308	0	11 8 391
								4415	9							
*01		41292 X	39018	-0-	-2274	-0-		33608	3	7	4	Y	4912	4650	0	8 8 645
								5403	9							
*02		34561 X	34561	-0-	-0-	-0-		29942	3	4619	9	Y	4199	4360	0	48 8 436
*03		31819 X	31819	-0-	-0-	-0-		27332	3	4487	9	Y	4079	3641	0	8 8 866
NORTH RUDD DRAW 22			WELL #:	1H	RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12306 -	17133				
10		T. A.	2752	-0-	2752	19141		1353	3	5	4	Y	1267	1862	0	163
								1394	9							
11		T. A.	869	-0-	869	20010		8	1	18	3	Y	766	447	0	482
								843	9							
12		T. A.	403	-0-	403	20413		10	1	46	3	Y	315	705	0	92
								347	9							
*01		20413 X	-0-	-0-	-20413	-0-						Y	-0-	92	0	-0-
*02		6815 X	-0-	-0-	-6815	-0-						Y	26	19	0	7
*03		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-						Y	-0-	7	0	-0-
BOOTH FALLS 2722-27			WELL #:	4H	RRCID ->	293463	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	12080	PERF.12365 -	22171				
*04		26760 X	1070	-0-	-25690	-0-		654	3	416	9	Y	378	47	0	763
*05		27652 X	10878	-0-	-16774	-0-		8977	3	1901	9	Y	1728	2005	0	6 8 480
*06		29586 X	29586	-0-	-0-	-0-		23580	3	6006	9	Y	5460	5541	0	11 8 388
*07		17639 X	5575	-0-	-12064	-0-		3739	3	1836	9	Y	1669	1222	0	9 8 826
*08		10881 X	4728	-0-	-6153	-0-		3784	3	944	9	Y	858	663	0	10 8 1011
*09		29580 X	11609	-0-	-17971	-0-		8750	3	2859	9	Y	2599	3001	0	11 8 598
*10		30566 X	29181	-0-	-1385	-0-		22985	3	6196	9	Y	5633	5632	0	45 8 554
11		29580 X	16448	-0-	-13132	-0-		12832	3	3616	9	Y	3287	3435	0	16 8 390
12		11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-						Y	20	20	0	390
*01		29171 X	6437	-0-	-22734	-0-		4809	3	1628	9	Y	1480	1407	0	3 8 460
*02		27289 X	14619	-0-	-12670	-0-		11079	3	29	4	Y	3192	3168	0	10 8 474
								3511	9							
*03		29171 X	16855	-0-	-12316	-0-		13260	3	3595	9	Y	3268	3300	0	12 8 430



PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT./ 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT./ 942623  
 CHIHUAHUA 2629-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293464 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12625 - 22700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	15800	3	5449	9	Y	4954	5329	0	401
*08	14B2 EXT	17214	-0-	17214	17214	12970	3	4244	9	Y	3858	3638	0	616
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17214					Y	4	619	0	1
*10	14B2 EXT	15246	-0-	15246	32460	10690	3	4556	9	Y	4142	3366	0	763
11	14B2 EXT	21448	-0-	21448	53908	16360	3	5088	9	Y	4625	5018	0	352
12	66014 X	12106	-0-	-53908	-0-	8741	3	3365	9	Y	3059	3015	0	391
*01	17462 X	17462	-0-	-0-	-0-	11937	3	5525	9	Y	5023	4815	0	594
*02	25232 X	25232	-0-	-0-	-0-	18244	3	6988	9	Y	6353	6168	0	768
*03	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	16942	3	853	4	Y	5175	5473	0	463
						5693	9							

RAINBOW TRAIL 2710-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293465 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856

*07	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	6643	3	3254	9	N	2958	2977	0	699
*08	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	4529	3	2099	9	N	1908	1835	0	768
*09	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	8648	3	4017	9	N	3652	3745	0	661
*10	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	4455	3	3115	9	N	2832	2773	0	702
11	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	4978	3	2498	9	N	2271	2418	0	546
12	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	3802	3	1997	9	N	1815	1856	0	500
*01	13082 X	4495	-0-	-8587	-0-	2910	3	1585	9	N	1441	1359	0	581
*02	12238 X	249	-0-	-11989	-0-	246	3	3	9	N	3	64	0	520
*03	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	11267	3	5652	9	N	5138	4896	0	756

MOSQUITO 1108-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293466 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646

*07	23347 X	23347	-0-	-0-	-0-	19994	3	3353	9	Y	3048	3114	0	247
*08	14B2 EXT	9512	-0-	9512	9512	8554	3	958	9	Y	871	974	0	138
*09	14B2 EXT	19923	-0-	19923	29435	16872	3	3051	9	Y	2774	2097	0	803
*10	T. A.	12679	-0-	12679	42114	11485	3	1194	9	Y	1085	1681	0	199
11	T. A.	6903	-0-	6903	49017	5933	3	970	9	Y	882	1010	0	67
12	55588 X	6571	-0-	-49017	-0-	6023	3	548	9	Y	498	499	0	64
*01	20584 X	3510	-0-	-17074	-0-	2552	3	958	9	Y	871	831	0	103
*02	19256 X	7410	-0-	-11846	-0-	5783	3	1627	9	Y	1479	1401	0	179
*03	17011 X	17011	-0-	-0-	-0-	12550	3	631	4	Y	3482	3346	0	311
						3830	9							

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302

10	T. A.	11220	-0-	11220	18213	8075	3	226	4	Y	2654	2561	0	341
						2919	9							
11	T. A.	3698	-0-	3698	21911	1020	1	2166	3	Y	457	510	0	288
						9	4	503	9					
12	T. A.	6618	-0-	6618	28529	991	1	4717	3	Y	822	871	0	239
						6	4	904	9					
01	36123 X	7594	-0-	-28529	-0-	1626	1	3792	3	Y	1912	1786	0	365
						73	4	2103	9					
*02	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	7650	3	72	4	Y	3232	2727	0	870
						3555	9							
*03	11222 X	10045	-0-	-1177	-0-	6878	3	3167	9	Y	2879	3113	0	636

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623									
RAINBOW TRAIL 2710-74 E			WELL #:	1H	RRCID ->	293468	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12784	-	22786
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	15619 X	15619	-0-	-0-	-0-	11081 3	4538 9	N	4125	3677 0	40 8		682
*08	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	8204 3	3295 9	N	2995	3228 0	131 8		318
*09	26387 X	26387	-0-	-0-	-0-	19843 3	6544 9	N	5949	5846 0	20 8		401
*10	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	10210 3	4210 9	N	3827	3615 0	19 8		594
11	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	13376 3	4602 9	N	4184	4151 0	17 8		610
*12	18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	13973 3	4585 9	N	4168	4054 0	14 8		710
*01	21731 X	8900	-0-	-12831	-0-	6537 3	99 4	N	2058	2247 0	3 8		518
						2264 9							
*02	20329 X	630	-0-	-19699	-0-	403 3	19 4	N	189	17 0	2 8		688
						208 9							
*03	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-			N	5	508 0			185
-----													
SMOKIN JOE 4441-28 L			WELL #:	12H	RRCID ->	293469	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	12578	PERF.12722	-	20057
*04	14760 X	5646	-0-	-9114	-0-	4259 3	1387 9	Y	1261	1406 0	22 8		220
*05	15097 X	11312	-0-	-3785	-0-	8584 3	2728 9	Y	2480	2378 0	47 8		275
*06	14942 X	14942	-0-	-0-	-0-	11454 3	3488 9	Y	3171	2907 0	54 8		485
*07	13733 X	13087	-0-	-646	-0-	9891 3	3196 9	Y	2905	2740 0	37 8		613
*08	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	14037 3	4480 9	Y	4073	3305 0	107 8		1274
*09	15994 X	15994	-0-	-0-	-0-	12067 3	3927 9	Y	3570	3394 0	106 8		1344
*10	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	20341 3	1749 9	Y	1590	1550 0	274 8		1110
11	23324 X	23324	-0-	-0-	-0-	18780 3	4544 9	Y	4131	4518 0	82 8		641
*12	18321 X	7852	-0-	-10469	-0-	5915 3	1937 9	Y	1761	2117 0	28 8		257
01	22103 X	-0-	-0-	-22103	-0-			Y	-0-	257 0			-0-
*02	22533 X	7695	-0-	-14838	-0-	5720 3	1975 9	Y	1795	1689 0	37 8		69
*03	24087 X	23252	-0-	-835	-0-	17782 3	5470 9	Y	4973	4804 0	101 8		137
-----													
SMOKIN JOE 4441-28 V			WELL #:	22H	RRCID ->	293475	COMPL. DATE	02/09/2020	TOTAL DEPTH	12566	PERF.12682	-	20021
*04	12930 X	11116	-0-	-1814	-0-	8136 3	2980 9	Y	2709	2599 0	39 8		474
*05	13268 X	13250	-0-	-18	-0-	9693 3	3557 9	Y	3234	3300 0	48 8		360
*06	12840 X	9660	-0-	-3180	-0-	7883 3	1777 9	Y	1615	1692 0	38 8		245
*07	11594 X	11313	-0-	-281	-0-	7925 3	3388 9	Y	3080	2664 0	3 8		658
*08	13087 X	13087	-0-	-0-	-0-	9915 3	3172 9	Y	2884	2603 0	18 8		921
*09	11340 X	8370	-0-	-2970	-0-	5794 3	2576 9	Y	2342	2331 0	38 8		894
*10	11718 X	9240	-0-	-2478	-0-	8263 3	977 9	Y	888	1013 0	131 8		638
11	11340 X	5808	-0-	-5532	-0-	4281 3	1527 9	Y	1388	1747 0	70 8		209
*12	11718 X	4635	-0-	-7083	-0-	4019 3	616 9	Y	560	659 0	32 8		78
*01	11718 X	10604	-0-	-1114	-0-	7425 3	3179 9	Y	2890	2410 0	22 8		536
*02	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	8132 3	3220 9	Y	2927	3309 0	41 8		113
*03	9238 X	6707	-0-	-2531	-0-	4681 3	2026 9	Y	1842	1880 0	24 8		51

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 3H		RRCID -> 293498	COMPL. DATE 02/13/2019	TOTAL DEPTH 11537	PERF.11840	- 21416				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	11770 3	54 4	Y	2224	2212 0	17 8			43
						2446 9								
*05	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	14229 3	53 4	Y	1586	1569 0	21 8			39
						1745 9								
*06	12210 X	5354	-0-	-6856	-0-	4475 3	22 4	Y	779	767 0	6 8			45
						857 9								
07	12617 X	805	-0-	-11812	-0-	655 3	3 4	Y	134	176 0				3
						147 9								
08	16585 X	4009	-0-	-12576	-0-	3058 3	18 4	Y	848	794 0				57
						933 9								
*09	15510 X	1246	-0-	-14264	-0-	851 3	7 4	Y	353	395 0	4 8			11
						388 9								
*10	16027 X	13368	-0-	-2659	-0-	10204 3	23 4	Y	2855	2716 0	67 8			83
						3141 9								
11	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	8872 3	18 4	Y	1420	1425 0	31 8			47
						1562 9								
*12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	7540 3	5 4	Y	1235	1194 0	19 8			69
						1359 9								
*01	13361 X	6192	-0-	-7169	-0-	5387 3	4 4	Y	728	710 0	6 8			81
						801 9								
*02	19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	16383 3	24 4	Y	2877	2744 0	30 8			184
						3165 9								
*03	17014 X	17014	-0-	-0-	-0-	14790 3	28 4	Y	1996	2061 0	22 8			97
						2196 9								

UL FREMONT 38-17		WELL #: 1H		RRCID -> 293499		COMPL. DATE 08/01/2017				TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190				
*04	14220 X	202	-0-	-14018	-0-	19 3	183 9	N	166	550 1				119
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-			N	-0-					119
*06	14220 X	4049	-0-	-10171	-0-	3119 3	930 9	N	845	357 1	1 8			606
07	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			N	-0-					606
*08	10230 X	5396	-0-	-4834	-0-	4257 3	1139 9	N	1035	1110 1	5 8			526
*09	12728 X	12728	-0-	-0-	-0-	10417 3	2311 9	N	2101	1864 1	24 8			739
*10	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	11678 3	1 4	N	2194	2239 1	44 8			650
						2413 9								
11	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	6448 3	3 4	N	742	1309 1	17 8			66
						816 9								
12	13113 X	6477	-0-	-6636	-0-	5083 3	1394 9	N	1267	746 1	2 8			585
*01	14105 X	9262	-0-	-4843	-0-	7965 3	1297 9	N	1179	1303 1	2 8			459
*02	13195 X	9373	-0-	-3822	-0-	7904 3	1469 9	N	1335	1117 1	9 8			668
*03	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	13690 3	2149 9	N	1954	2384 1	19 8			219

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MISSOURI GULCH 848586-F		WELL #: 1H		RRCID ->	293500	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11188	PERF.	11333 - 22230					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	40541 X	40541	-0-	-0-	-0-	33399	3	7142	9	N	6493	6110	0	9	8	914
05	36177 X	34741	-0-	-1436	-0-	28549	3	6192	9	N	5629	5930	0			613
*06	36810 X	31308	-0-	-5502	-0-	25556	3	5752	9	N	5229	5133	0	8	8	701
07	41602 X	7858	-0-	-33744	-0-	6367	3	1491	9	N	1355	1795	0			261
08	41602 X	14157	-0-	-27445	-0-	11075	3	5	4	N	2797	2619	0			439
						3077	9									
*09	40260 X	26400	-0-	-13860	-0-	20419	3	5981	9	N	5437	5127	0	11	8	738
*10	34751 X	29174	-0-	-5577	-0-	23092	3	6082	9	N	5529	5879	0	19	8	369
11	31320 X	18120	-0-	-13200	-0-	13874	3	3	4	N	3857	3700	0	6	8	520
						4243	9									
12	27280 X	24592	-0-	-2688	-0-	19418	3	5174	9	N	4704	4744	0	7	8	473
*01	29801 X	29801	-0-	-0-	-0-	23698	3	6103	9	N	5548	5353	0	5	8	663
*02	31125 X	31125	-0-	-0-	-0-	25472	3	5653	9	N	5139	5296	0	8	8	498
*03	29695 X	29695	-0-	-0-	-0-	24053	3	5642	9	N	5129	5156	0	5	8	466

  

UL WILLOW 383633-16		WELL #: 2H		RRCID ->	293501	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	11853 - 22071
*04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			Y		-0-	-0-
*05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			Y		-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

  

CHECKERS 14		WELL #: 431H		RRCID ->	293510	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	12456	PERF.	12458 - 17373					
*04	9540 X	9297	-0-	-243	-0-	908	1	6494	3	Y	1701	1564	0	172	8	27
						24	4	1871	9							
*05	9858 X	5639	-0-	-4219	-0-	524	1	3350	3	Y	1221	1116	0	101	8	31
						422	4	1343	9							
*06	9450 X	7104	-0-	-2346	-0-	770	1	4927	3	Y	1257	1071	0	133	8	84
						24	4	1383	9							
*07	9610 X	2890	-0-	-6720	-0-	967	1	1582	3	Y	302	313	0	56	8	17
						9	4	332	9							
*08	9610 X	5496	-0-	-4114	-0-	1034	1	3071	3	Y	1235	1095	0	65	8	92
						32	4	1359	9							
*09	9300 X	5473	-0-	-3827	-0-	825	1	3705	3	Y	843	713	0	153	8	38
						16	4	927	9							
10	7347 X	6203	-0-	-1144	-0-	1291	1	4038	3	Y	762	705	0	56	8	39
						36	4	838	9							
11	7110 X	4983	-0-	-2127	-0-	999	1	3364	3	Y	545	527	0	13	8	44
						20	4	600	9							
12	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	890	1	3578	3	Y	1318	1275	0	36	8	51
						46	4	1450	9							
*01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	812	1	4901	3	Y	1029	911	0	84	8	85
						44	4	1132	9							
*02	5800 X	4520	-0-	-1280	-0-	813	1	2986	3	Y	640	691	0			34
						17	4	704	9							
*03	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	690	1	5442	3	Y	1416	1365	0			85
						36	4	1558	9							

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		- 22115
UL WILLOW 383633-16				6H		293516		08/24/2019		10840		11494 -		22115
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
*04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	2558	3	2063	9	Y	1875	1887	0	107
*05	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	2534	3	2063	9	Y	1875	1855	0	125
*06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	2427	3	1969	9	Y	1790	1768	0	144
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	2404	3	2067	9	Y	1879	1845	0	178
08	4774 X	1344	-0-	-3430	-0-	755	3	589	9	Y	535	673	0	40
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	40	0	-0-
*10	4588 X	3692	-0-	-896	-0-	1964	3	1728	9	Y	1571	1455	0	107
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	4341	3	2170	9	Y	1973	1975	0	100
12	4464 X	2912	-0-	-1552	-0-	2298	3	614	9	Y	558	596	0	59
*01	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	3712	3	1775	9	Y	1614	1568	0	103
*02	6293 X	3001	-0-	-3292	-0-	1735	3	1266	9	Y	1151	1166	0	85
*03	6727 X	3553	-0-	-3174	-0-	1918	3	1635	9	Y	1486	1460	0	108
-----														
CBR 9-4S-56-1				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		- 21844
				444H		293956		09/28/2023		11272		11624 -		21844
*04	SHUT IN	167620	-0-	167620	314847	151343	3	16277	9	Y	14797	14529	0	100
*05	SHUT IN	83436	-0-	83436	398283	76113	3	7323	9	Y	6657	6676	0	81
*06	553027 X	154744	-0-	-398283	-0-	139579	3	1171	4	Y	12722	12677	0	126
						13994	9							
*07	275931 X	139799	-0-	-136132	-0-	127566	3	22	4	Y	11101	11130	0	97
						12211	9							
*08	275931 X	104874	-0-	-171057	-0-	95032	3	132	4	Y	8827	8844	0	80
						9710	9							
*09	167610 X	108892	-0-	-58718	-0-	99770	3	9122	9	Y	8293	8279	0	88
*10	159898 X	135155	-0-	-24743	-0-	124818	3	10337	9	Y	9397	9410	0	69
*11	154740 X	81842	-0-	-72898	-0-	74874	3	213	4	Y	6141	6119	0	61
						6755	9							
*12	139810 X	121993	-0-	-17817	-0-	112728	3	9265	9	Y	8423	8421	0	53
*01	157463 X	157463	-0-	-0-	-0-	146138	3	11325	9	Y	10295	10243	0	92
*02	126440 X	75537	-0-	-50903	-0-	70545	3	4992	9	Y	4538	4561	0	69
*03	270721 X	270721	-0-	-0-	-0-	254468	3	16253	9	Y	14775	14750	0	94
-----														
CIRCE STATE 28				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		- 15681
				433H		293959		01/24/2023		10895		11117 -		15681
10	25691 X	25691	-0-	-0-	-0-	869	1	19722	3	Y	4621	4531	0	214
						17	4	5083	9					
11	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	964	1	19123	3	Y	4474	4495	0	193
						35	4	4921	9					
12	27900 X	20117	-0-	-7783	-0-	772	1	14699	3	Y	4174	4117	0	250
						55	4	4591	9					
*01	27900 X	23602	-0-	-4298	-0-	997	1	18409	3	Y	3511	3605	0	156
						334	4	3862	9					
*02	25549 X	22306	-0-	-3243	-0-	530	1	17646	3	Y	3680	3613	0	223
						82	4	4048	9					
*03	25885 X	21625	-0-	-4260	-0-	502	1	15540	3	Y	3749	3758	0	214
						1459	4	4124	9					
-----														
CBR 8-5P-56-1				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		- 21803
				441H		293960		05/08/2023		11217		11426 -		21803
*09	230430 X	143511	-0-	-86919	-0-	128913	3	14598	9	Y	13271	13276	0	82
10	238111 X	145010	-0-	-93101	-0-	130426	3	14584	9	Y	13258	13252	0	81
*11	230430 X	104892	-0-	-125538	-0-	93775	3	11117	9	Y	10106	10059	0	94
*12	238111 X	160065	-0-	-78046	-0-	144720	3	15345	9	Y	13950	13989	0	41
*01	157170 X	115526	-0-	-41644	-0-	104364	3	11162	9	Y	10147	10132	0	48
02	137924 X	63413	-0-	-74511	-0-	57275	3	6138	9	Y	5580	5606	0	22
*03	230822 X	230822	-0-	-0-	-0-	213049	3	17773	9	Y	16157	16126	0	53

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623									
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4			WELL #:	412H	RRCID ->	293961	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	10625	PERF.10948	-	20816
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	50561 X	34963	-0-	-15598	-0-	1149 1	26099 3	81 4	Y	6940	6920 0		103
11	38880 X	29180	-0-	-9700	-0-	1067 1	21114 3	198 4	Y	6183	6199 0		87
12	36766 X	27583	-0-	-9183	-0-	1062 1	20192 3	163 4	Y	5605	5597 0		95
*01	37789 X	22260	-0-	-15529	-0-	842 1	15525 3	1142 4	Y	4319	4321 0		93
*02	27057 X	21727	-0-	-5330	-0-	493 1	16432 3	11 4	Y	4355	4334 0		114
*03	28923 X	21757	-0-	-7166	-0-	526 1	16292 3	152 4	Y	4352	4374 0		92
-----													
CIRCE STATE 28			WELL #:	413H	RRCID ->	293962	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	10671	PERF.10940	-	15587
10	38812 X	19076	-0-	-19736	-0-	609 1	13868 3	12 4	Y	4170	4217 0		193
11	30510 X	15389	-0-	-15121	-0-	545 1	10748 3	20 4	Y	3705	3738 0		160
12	31434 X	15725	-0-	-15709	-0-	552 1	10488 3	40 4	Y	4223	4130 0		253
*01	22382 X	17853	-0-	-4529	-0-	671 1	12373 3	224 4	Y	4168	4236 0		185
*02	20938 X	15592	-0-	-5346	-0-	342 1	11347 3	53 4	Y	3500	3473 0		212
*03	19065 X	15634	-0-	-3431	-0-	335 1	10436 3	979 4	Y	3531	3541 0		202
-----													
CBR 9-4V-56-1			WELL #:	454H	RRCID ->	293963	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	11619	PERF.12007	-	22225
*04	SHUT IN	161390	-0-	161390		347730	150977 3	10413 9	Y	9466	9323 0	161 8	64
*05	SHUT IN	145400	-0-	145400		493130	136677 3	8723 9	Y	7930	7897 0		97
*06	647767 X	154637	-0-	-493130	-0-		145111 3	9526 9	Y	8660	8671 0		86
*07	244001 X	151431	-0-	-92570	-0-		142374 3	35 4	Y	8202	8217 0		71
*08	244001 X	104490	-0-	-139511	-0-		97324 3	7161 9	Y	6510	6522 0		59
*09	161400 X	117074	-0-	-44326	-0-		110838 3	6236 9	Y	5669	5664 0	4 8	60
*10	159805 X	127147	-0-	-32658	-0-		120590 3	6557 9	Y	5961	5973 0	4 8	44
*11	154650 X	83238	-0-	-71412	-0-		79065 3	4 4	Y	3790	3777 0	20 8	37
*12	151435 X	98268	-0-	-53167	-0-		93138 3	5048 9	Y	4589	4591 0	6 8	29
*01	136867 X	136867	-0-	-0-	-0-		129065 3	7456 9	Y	6778	6737 0	9 8	61
*02	118929 X	80414	-0-	-38515	-0-		74033 3	6378 9	Y	5798	5771 0		88
*03	127131 X	119628	-0-	-7503	-0-		114838 3	4699 9	Y	4272	4333 0		27

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623										
PETERSBURG STATE 17-28E-54-4			WELL #:	402H	RRCID ->	293966	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	10463	PERF.10741	- 20547		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	53630 X	32325	-0-	-21305	-0-	1058	1	24028	3	Y	6514	6489	0	96
						74	4	7165	9					
11	36810 X	29748	-0-	-7062	-0-	1107	1	21904	3	Y	5938	5950	0	84
						205	4	6532	9					
12	38037 X	28729	-0-	-9308	-0-	1138	1	21673	3	Y	5222	5218	0	88
						174	4	5744	9					
*01	35464 X	24953	-0-	-10511	-0-	962	1	17724	3	Y	4512	4503	0	97
						1304	4	4963	9					
*02	32712 X	24180	-0-	-8532	-0-	570	1	18956	3	Y	4219	4205	0	111
						13	4	4641	9					
*03	32333 X	29202	-0-	-3131	-0-	730	1	22666	3	Y	5085	5088	0	108
						212	4	5594	9					
CBR 9-4U-56-1			WELL #:	442H	RRCID ->	293967	COMPL. DATE	07/14/2023	TOTAL DEPTH	11294	PERF.11796	- 21918		
*04	SHUT IN	194823	-0-	194823	314574	177646	3	17177	9	Y	15615	15285	0	63
*05	SHUT IN	108580	-0-	108580	423154	99207	3	9373	9	Y	8521	8508	0	76
*06	585952 X	162798	-0-	-423154	-0-	149722	3	16	4	Y	11873	11834	0	115
						13060	9							
*07	204104 X	123177	-0-	-80927	-0-	114550	3	19	4	Y	7825	7893	0	47
						8608	9							
*08	204104 X	158435	-0-	-45669	-0-	148139	3	284	4	Y	9102	9086	0	63
						10012	9							
*09	194820 X	129534	-0-	-65286	-0-	120384	3	9150	9	Y	8318	8332	0	44
*10	168237 X	138117	-0-	-30120	-0-	128895	3	9222	9	Y	8384	8367	0	55
*11	162810 X	102049	-0-	-60761	-0-	95737	3	6312	9	Y	5738	5693	0	73
*12	158441 X	120456	-0-	-37985	-0-	113000	3	138	4	Y	6653	6658	0	60
						7318	9							
*01	162385 X	162385	-0-	-0-	-0-	152509	3	3	4	Y	8975	8948	0	78
						9873	9							
*02	139175 X	139175	-0-	-0-	-0-	131734	3	17	4	Y	6749	6751	0	76
						7424	9							
*03	229078 X	229078	-0-	-0-	-0-	217696	3	11382	9	Y	10347	10329	0	94
CBR 9-4X-56-1			WELL #:	452H	RRCID ->	293968	COMPL. DATE	07/11/2023	TOTAL DEPTH	11681	PERF.12006	- 21909		
*04	SHUT IN	164113	-0-	164113	297366	154697	3	9416	9	Y	8560	8416	0	35
*05	SHUT IN	110865	-0-	110865	408231	104789	3	6076	9	Y	5524	5510	0	49
*06	562535 X	154304	-0-	-408231	-0-	146759	3	7545	9	Y	6859	6841	0	67
*07	186403 X	82991	-0-	-103412	-0-	79329	3	76	4	Y	3260	3307	0	20
						3586	9							
*08	186403 X	116000	-0-	-70403	-0-	110906	3	245	4	Y	4408	4398	0	30
						4849	9							
*09	164100 X	128574	-0-	-35526	-0-	123632	3	4942	9	Y	4493	4496	0	24
*10	159433 X	113447	-0-	-45986	-0-	108928	3	4519	9	Y	4108	4102	0	27
*11	154290 X	62695	-0-	-91595	-0-	60027	3	2668	9	Y	2425	2410	0	31
*12	132866 X	72358	-0-	-60508	-0-	69073	3	3285	9	Y	2986	2986	0	27
*01	132866 X	80703	-0-	-52163	-0-	77142	3	430	4	Y	2846	2845	0	25
						3131	9							
*02	105560 X	81371	-0-	-24189	-0-	78283	3	3088	9	Y	2807	2800	0	32
*03	112840 X	88598	-0-	-24242	-0-	85499	3	3099	9	Y	2817	2823	0	26
CBR 4			WELL #:	1VW	RRCID ->	293981	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	11896	PERF. N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		74183 X	52825	-0-	-21358	-0-	1794 1	40746 3	Y	9236	9213 0				136
							125 4	10160 9							
11		55050 X	48625	-0-	-6425	-0-	1846 1	36537 3	Y	8999	9008 0				127
							343 4	9899 9							
12		74834 X	55942	-0-	-18892	-0-	2256 1	42894 3	Y	9498	9464 0				161
							344 4	10448 9							
*01		56575 X	41646	-0-	-14929	-0-	1617 1	29805 3	Y	7302	7306 0				157
							2192 4	8032 9							
*02		50190 X	50190	-0-	-0-	-0-	1202 1	40012 3	Y	8135	8078 0				214
							27 4	8949 9							
*03		51894 X	51521	-0-	-373	-0-	1305 1	40462 3	Y	8523	8556 0				181
							379 4	9375 9							

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

*04		SHUT IN	169651	-0-	169651	289693	153323 3	16328 9	Y	14844	14596 0	238 8			60
*05		SHUT IN	130909	-0-	130909	420602	119644 3	11265 9	Y	10241	10210 0				91
*06		577601 X	156999	-0-	-420602	-0-	143460 3	13539 9	Y	12308	12280 0				119
*07		204104 X	119072	-0-	-85032	-0-	108781 3	3 4	Y	9353	9416 0				56
							10288 9								
*08		204104 X	129692	-0-	-74412	-0-	84505 3	36506 4	Y	7892	7894 0				54
							8681 9								
*09		169650 X	134758	-0-	-34892	-0-	124606 3	10152 9	Y	9229	9229 0	5 8			49
*10		162223 X	138670	-0-	-23553	-0-	128755 3	9915 9	Y	9014	8998 0	6 8			59
*11		156990 X	98741	-0-	-58249	-0-	92099 3	6642 9	Y	6038	5994 0	26 8			77
*12		139252 X	72007	-0-	-67245	-0-	66941 3	5066 9	Y	4605	4636 0	5 8			41
*01		139252 X	114375	-0-	-24877	-0-	106508 3	94 4	Y	7066	7038 0	7 8			62
							7773 9								
*02		156916 X	156916	-0-	-0-	-0-	146831 3	10085 9	Y	9168	9127 0				103
*03		186202 X	186202	-0-	-0-	-0-	175464 3	7 4	Y	9755	9770 0				88
							10731 9								

CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366

*04		SHUT IN	212782	-0-	212782	374663	199836 3	12946 9	Y	11769	11567 0	197 8			47
*05		SHUT IN	116935	-0-	116935	491598	109785 3	7150 9	Y	6500	6489 0				58
*06		648901 X	157303	-0-	-491598	-0-	149043 3	56 4	Y	7458	7444 0				72
							8204 9								
*07		251906 X	100968	-0-	-150938	-0-	94506 3	3 4	Y	5872	5909 0				35
							6459 9								
*08		251906 X	81847	-0-	-170059	-0-	59272 3	15657 4	Y	6289	6281 0				43
							6918 9								
*09		212790 X	122022	-0-	-90768	-0-	117115 3	4907 9	Y	4461	4476 0	4 8			24
*10		162533 X	130088	-0-	-32445	-0-	125301 3	4787 9	Y	4352	4344 0	4 8			28
*11		157290 X	81894	-0-	-75396	-0-	78342 3	8 4	Y	3222	3193 0	16 8			41
							3544 9								
*12		126077 X	94019	-0-	-32058	-0-	90145 3	28 4	Y	3496	3501 0	5 8			31
							3846 9								
*01		130076 X	109234	-0-	-20842	-0-	104884 3	2 4	Y	3953	3945 0	4 8			35
							4348 9								
*02		121655 X	78190	-0-	-43465	-0-	75101 3	3089 9	Y	2808	2811 0				32
*03		130045 X	98368	-0-	-31677	-0-	95289 3	3079 9	Y	2799	2806 0				25



PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 33-28M-56-1		WELL #: 451H			RRCID ->	294015	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL	DEPTH	11451	PERF.11763	- 22152	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*04	314250 X	275419	-0-	-38831	-0-	262347 3	12868 9	204 4	Y	11698	11483	0	233 8	93
*05	324725 X	191775	-0-	-132950	-0-	185044 3	117622 3	6731 9	Y	6119	6139	0		73
*06	314250 X	121980	-0-	-192270	-0-	117622 3	4223 9	135 4	Y	3839	3867	0		45
*07	324725 X	128457	-0-	-196268	-0-	123259 3	5189 9	9 4	Y	4717	4682	0		80
*08	310248 X	144826	-0-	-165422	-0-	138544 3	138544 3	6282 9	Y	5711	5755	0		36
*09	275430 X	152105	-0-	-123325	-0-	145935 3	145935 3	6170 9	Y	5609	5587	0	4 8	54
*10	191766 X	161434	-0-	-30332	-0-	154883 3	154883 3	6551 9	Y	5955	5810	0	3 8	196
*11	140160 X	101800	-0-	-38360	-0-	97254 3	97254 3	4546 9	Y	4133	4236	0	12 8	81
*12	157170 X	125024	-0-	-32146	-0-	119516 3	5479 9	29 4	Y	4981	5014	0	4 8	44
*01	161417 X	109622	-0-	-51795	-0-	104457 3	4798 9	367 4	Y	4362	4275	0	2 8	129
*02	151003 X	42171	-0-	-108832	-0-	40384 3	1747 9	40 4	Y	1588	1673	0		44
*03	161417 X	135955	-0-	-25462	-0-	127816 3	127816 3	8139 9	Y	7399	7352	0		91
TITAN STATE 16-5A-54-4		WELL #: 432H			RRCID ->	295331	COMPL. DATE	07/24/2023	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.11196	- 21606	
10	329233 X	80721	-0-	-248512	-0-	3496 1	53 4	60819 3	Y	14866	14869	0		197
11	119370 X	55472	-0-	-63898	-0-	2720 1	75 4	40787 3	Y	10809	10874	0		132
12	123349 X	58456	-0-	-64893	-0-	2810 1	155 4	40775 3	Y	13378	13262	0		248
*01	123349 X	71784	-0-	-51565	-0-	3601 1	180 4	51796 3	Y	14734	14789	0		193
*02	67715 X	43530	-0-	-24185	-0-	1473 1	9994 9	16207 9	Y	9085	9081	0		197
*03	72385 X	49883	-0-	-22502	-0-	1913 1	11270 9	36700 3	Y	10245	10210	0		232
TITAN STATE 16-5B-54-4		WELL #: 402H			RRCID ->	295332	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL	DEPTH	10764	PERF.10917	- 21327	
10	366786 X	73790	-0-	-292996	-0-	3076 1	46 4	53493 3	Y	15614	15634	0		207
11	124890 X	57971	-0-	-66919	-0-	2754 1	76 4	41267 3	Y	12613	12665	0		155
12	129053 X	57849	-0-	-71204	-0-	2872 1	158 4	41648 3	Y	11974	11907	0		222
*01	129053 X	63867	-0-	-65186	-0-	3246 1	162 4	46657 3	Y	12547	12605	0		164
*02	65366 X	53001	-0-	-12365	-0-	1795 1	12131 9	39075 3	Y	11028	10953	0		239
*03	69874 X	44567	-0-	-25307	-0-	1693 1	10415 9	32459 3	Y	9468	9492	0		215
CBR 20-17L-56-1		WELL #: 411H			RRCID ->	295333	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL	DEPTH	10488	PERF. N/A		
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 20-17M-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 295334		COMPL. DATE 08/16/2023				TOTAL DEPTH 10688 PERF.10799 - 21177			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	SHUT IN	175460	-0-	175460	175460	137078 3 36361 9	2021 4	Y	33055	32880 0	22 8	153	
*09	SHUT IN	255761	-0-	255761	431221	205598 3 49471 9	692 4	Y	44974	45044 0	11 8	72	
*10	571515 X	140294	-0-	-431221	-0-	113855 3 26170 9	269 4	Y	23791	23788 0	7 8	68	
*11	219630 X	120741	-0-	-98889	-0-	98592 3 22134 9	15 4	Y	20122	20105 0	23 8	62	
*12	226951 X	101289	-0-	-125662	-0-	82501 3 18444 9	344 4	Y	16767	16710 0	8 8	111	
*01	226951 X	76231	-0-	-150720	-0-	62767 3 13353 9	111 4	Y	12139	12133 0	5 8	112	
*02	212309 X	71745	-0-	-140564	-0-	57983 3 13657 9	105 4	Y	12415	12471 0		56	
*03	140306 X	77527	-0-	-62779	-0-	63992 3 13525 9	10 4	Y	12295	12285 0		66	
-----													
TITAN STATE 16-5F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 295347		COMPL. DATE 07/19/2023				TOTAL DEPTH 10792 PERF.11036 - 21389			
10	257718 X	47343	-0-	-210375	-0-	1488 1 104 4	33782 3	Y	10881	10880 0		161	
11	65340 X	38836	-0-	-26504	-0-	1354 1 252 4	26813 3	Y	9470	9497 0		134	
12	67518 X	38962	-0-	-28556	-0-	1440 1 220 4	27403 3	Y	8999	8981 0		152	
*01	67518 X	36004	-0-	-31514	-0-	1298 1 1761 4	23935 3	Y	8191	8167 0		176	
*02	38860 X	36198	-0-	-2662	-0-	800 1 18 4	26592 3	Y	7989	7955 0		210	
*03	41540 X	40490	-0-	-1050	-0-	949 1 276 4	29458 3	Y	8915	8936 0		189	
-----													
CBR 20-17N-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 295348		COMPL. DATE 08/16/2023				TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148			
*08	SHUT IN	91975	-0-	91975	91975	72276 3 18633 9	1066 4	Y	16939	16843 0	17 8	79	
*09	SHUT IN	290492	-0-	290492	382467	234594 3 55108 9	790 4	Y	50098	50078 0	19 8	80	
*10	549756 X	167289	-0-	-382467	-0-	135487 3 31481 9	321 4	Y	28619	28605 0	12 8	82	
*11	241950 X	136474	-0-	-105476	-0-	111254 3 25204 9	16 4	Y	22913	22882 0	43 8	70	
*12	250015 X	120980	-0-	-129035	-0-	98854 3 21714 9	412 4	Y	19740	19665 0	15 8	130	
*01	250015 X	91007	-0-	-159008	-0-	73983 3 16893 9	131 4	Y	15357	15336 0	9 8	142	
*02	233885 X	80933	-0-	-152952	-0-	64821 3 15994 9	118 4	Y	14540	14616 0		66	
*03	167307 X	87420	-0-	-79887	-0-	71937 3 15473 9	10 4	Y	14066	14056 0		76	

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC TITAN STATE 16-5C-54-4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED WELL #: 412H RRCID -> 295351		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2023				CNTY: WARD TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	365262 X	69108	-0-	-296154	-0-	2835 1	49281 3	Y	15408	15432 0		204	
						43 4	16949 9						
11	156450 X	52759	-0-	-103691	-0-	2460 1	36870 3	Y	12146	12201 0		149	
						68 4	13361 9						
12	161665 X	58706	-0-	-102959	-0-	2877 1	41755 3	Y	12651	12565 0		235	
						158 4	13916 9						
*01	161665 X	56413	-0-	-105252	-0-	2836 1	40751 3	Y	11532	11616 0		151	
						141 4	12685 9						
*02	59537 X	49314	-0-	-10223	-0-	1651 1	35960 3	Y	10639	10560 0		230	
						11703 9							
*03	63643 X	41947	-0-	-21696	-0-	1559 1	29924 3	Y	9513	9527 0		216	
						10464 9							
TITAN STATE 16-5D-54-4		WELL #: 433H		RRCID -> 295352		COMPL. DATE 07/17/2023				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11216 - 21565			
10	505145 X	109278	-0-	-395867	-0-	3493 1	79343 3	Y	23815	23778 0		352	
						245 4	26197 9						
11	140280 X	77869	-0-	-62411	-0-	2794 1	55279 3	Y	17524	17623 0		253	
						520 4	19276 9						
12	144956 X	79492	-0-	-65464	-0-	3011 1	57309 3	Y	17011	16976 0		288	
						460 4	18712 9						
*01	144956 X	50325	-0-	-94631	-0-	1822 1	33616 3	Y	11285	11330 0		243	
						2473 4	12414 9						
*02	93032 X	48638	-0-	-44394	-0-	1084 1	36054 3	Y	10433	10402 0		274	
						24 4	11476 9						
*03	99448 X	78937	-0-	-20511	-0-	1905 1	59064 3	Y	15833	15771 0		336	
						552 4	17416 9						
TITAN STATE 16-5E-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 295353		COMPL. DATE 07/18/2023				TOTAL DEPTH 10715 PERF.10942 - 21295			
10	353849 X	66328	-0-	-287521	-0-	2111 1	47957 3	Y	14646	14637 0		216	
						149 4	16111 9						
11	89940 X	53055	-0-	-36885	-0-	1877 1	37132 3	Y	12452	12492 0		176	
						349 4	13697 9						
12	92938 X	67900	-0-	-25038	-0-	2563 1	48725 3	Y	14747	14674 0		249	
						390 4	16222 9						
*01	92938 X	44690	-0-	-48248	-0-	1628 1	30041 3	Y	9829	9866 0		212	
						2209 4	10812 9						
*02	56550 X	44617	-0-	-11933	-0-	985 1	32749 3	Y	9874	9827 0		259	
						22 4	10861 9						
*03	60450 X	49985	-0-	-10465	-0-	1171 1	36306 3	Y	11062	11086 0		235	
						340 4	12168 9						
CBR 17-200-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 295356		COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL DEPTH 10749 PERF.11382 - 21711			
*09	SHUT IN	314643	-0-	314643	408822	256397 3	58246 9	Y	52951	52928 0	18 8	48	
10	585785 X	176963	-0-	-408822	-0-	143999 3	32964 9	Y	29967	29952 0	12 8	51	
*11	212160 X	140608	-0-	-71552	-0-	114531 3	26077 9	Y	23706	23643 0	49 8	65	
*12	219232 X	105271	-0-	-113961	-0-	86879 3	18392 9	Y	16720	16726 0	10 8	49	
*01	219232 X	94122	-0-	-125110	-0-	77712 3	16410 9	Y	14918	14908 0	8 8	51	
02	205088 X	77146	-0-	-127942	-0-	64838 3	12308 9	Y	11189	11207 0		33	
*03	176948 X	74610	-0-	-102338	-0-	62996 3	11614 9	Y	10558	10542 0		49	
CBR 17-20P-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 295357		COMPL. DATE 08/18/2023				TOTAL DEPTH 10609 PERF.11013 - 21342			
*09	SHUT IN	313583	-0-	313583	416569	255151 3	58432 9	Y	53120	53102 0	19 8	48	
10	607193 X	190624	-0-	-416569	-0-	154493 3	36131 9	Y	32846	32824 0	14 8	56	
*11	212160 X	142123	-0-	-70037	-0-	114423 3	27700 9	Y	25182	25115 0	54 8	69	
*12	219232 X	118751	-0-	-100481	-0-	96729 3	22022 9	Y	20020	20018 0	12 8	59	
*01	219232 X	94790	-0-	-124442	-0-	77701 3	17089 9	Y	15535	15532 0	9 8	53	
02	205088 X	84467	-0-	-120621	-0-	70684 3	13783 9	Y	12530	12546 0		37	
*03	190619 X	90085	-0-	-100534	-0-	74673 3	15412 9	Y	14011	13983 0		65	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623										
PISTOL PETE 21-56-1				WELL #:	412H	RRCID ->	295358	COMPL. DATE	08/09/2023	TOTAL	DEPTH	10591	PERF.	11057 - 15778	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	SHUT IN	145874	-0-	145874	145874	111018 33219	3 9	1637	4	Y	30199	30033	0	26 8	140
*09	SHUT IN	106776	-0-	106776	252650	83505 22990	3 9	281	4	Y	20900	20999	0	7 8	34
*10	326042 X	73392	-0-	-252650	-0-	58091 15164	3 9	137	4	Y	13785	13774	0	5 8	40
*11	75780 X	58885	-0-	-16895	-0-	46419 12459	3 9	7	4	Y	11326	11315	0	16 8	35
*12	78306 X	50697	-0-	-27609	-0-	39919 10611	3 9	167	4	Y	9646	9612	0	5 8	64
*01	78306 X	36508	-0-	-41798	-0-	28611 7847	3 9	50	4	Y	7134	7129	0	3 8	66
*02	73254 X	36841	-0-	-36413	-0-	28662 8127	3 9	52	4	Y	7388	7421	0		33
*03	73408 X	38682	-0-	-34726	-0-	30921 7756	3 9	5	4	Y	7051	7046	0		38
-----															
CBR 17-20Q-56-1				WELL #:	423H	RRCID ->	295577	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL	DEPTH	10777	PERF.	11473 - 21510	
*09	SHUT IN	317585	-0-	317585	406757	251313 118509	3 3	66272	9	Y	60247	60227	0	17 8	55
10	556405 X	149648	-0-	-406757	-0-	118509 106308	3 3	31139	9	Y	28308	28306	0	9 8	48
*11	207960 X	135979	-0-	-71981	-0-	106308 92663	3 3	29671	9	Y	26974	26907	0	41 8	74
*12	214892 X	116766	-0-	-98126	-0-	24103 96488	3 3	24103	9	Y	21912	21912	0	9 8	65
*01	214892 X	96049	-0-	-118843	-0-	19561 76488	3 3	19561	9	Y	17783	17781	0	6 8	61
02	201028 X	81341	-0-	-119687	-0-	65266 8127	3 9	16075	9	Y	14614	14632	0		43
*03	149637 X	76179	-0-	-73458	-0-	60938 7756	3 9	15241	9	Y	13855	13834	0		64
-----															
CBR 17-20R-56-1				WELL #:	414H	RRCID ->	295578	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	11244 - 21281	
*09	SHUT IN	371841	-0-	371841	488434	298449 135344	3 3	73392	9	Y	66720	66701	0	22 8	60
*10	656982 X	168548	-0-	-488434	-0-	135344 120207	3 3	33204	9	Y	30185	30180	0	13 8	52
*11	230730 X	150246	-0-	-80484	-0-	120207 123253	3 3	30039	9	Y	27308	27228	0	57 8	75
*12	238421 X	151475	-0-	-86946	-0-	28222 104433	3 3	28222	9	Y	25656	25641	0	14 8	76
*01	238421 X	125516	-0-	-112905	-0-	21083 81180	3 3	21083	9	Y	19166	19167	0	10 8	65
02	223039 X	97967	-0-	-125072	-0-	16787 92837	3 3	16787	9	Y	15261	15281	0		45
*03	168547 X	112173	-0-	-56374	-0-	19336 7756	3 9	19336	9	Y	17578	17542	0		81
-----															
CBR 17-20S-56-1				WELL #:	424H	RRCID ->	295659	COMPL. DATE	08/18/2023	TOTAL	DEPTH	10789	PERF.	11522 - 21559	
*09	SHUT IN	313525	-0-	313525	456383	252278 139775	3 3	61247	9	Y	55679	55682	0	18 8	50
10	629994 X	173611	-0-	-456383	-0-	139775 126736	3 3	33836	9	Y	30760	30746	0	11 8	53
*11	195840 X	158716	-0-	-37124	-0-	126736 71530	3 3	31980	9	Y	29073	28994	0	52 8	80
*12	202368 X	89477	-0-	-112891	-0-	17947 70381	3 3	17947	9	Y	16315	16339	0	8 8	48
*01	202368 X	87939	-0-	-114429	-0-	17558 64322	3 3	17558	9	Y	15962	15948	0	7 8	55
02	189312 X	79570	-0-	-109742	-0-	15248 57787	3 3	15248	9	Y	13862	13876	0		41
*03	202368 X	71629	-0-	-130739	-0-	13842 7756	3 9	13842	9	Y	12584	12567	0		58
-----															
CBR 15-10-3K-56-1				WELL #:	421H	RRCID ->	296501	COMPL. DATE	09/10/2023	TOTAL	DEPTH	11038	PERF.	N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*12	SHUT IN	21593	-0-	21593	21593	17392 3736	3 9	465	4	Y	3396	3242	0		154
*01	SHUT IN	413773	-0-	413773	435366	328088 82732	3 9	2953	4	Y	75211	75085	0	28 8	252
*02	SHUT IN	305356	-0-	305356	740722	255745 48967	3 9	644	4	Y	44515	44649	0		118
03	SHUT IN	247291	-0-	247291	988013	208697 38323	3 9	271	4	Y	34839	34753	0		204

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 15-10-3M-56-1		WELL #:		422H	RRCID ->	296503	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	11085	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	26587	-0-	26587	26587	21292	3	568	4	Y	4297	4102	0	195
*01	SHUT IN	456306	-0-	456306	482893	372762	3	3355	4	Y	72899	72817	0	244
*02	SHUT IN	434417	-0-	434417	917310	80189	3	906	4	Y	66887	66954	0	177
*03	SHUT IN	348085	-0-	348085	1265395	359935	3	378	4	Y	50793	50673	0	297
						73576	9							
						291835	3							
						55872	9							
-----														
CBR 15-10-3N-56-1		WELL #:		414H	RRCID ->	296504	COMPL. DATE	08/19/2023	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	86455	-0-	86455	86455	68625	3	107	4	Y	16112	15986	0	116
*01	SHUT IN	497615	-0-	497615	584070	17723	3	1894	4	Y	83237	83167	0	146
*02	SHUT IN	418030	-0-	418030	1002100	404160	3	456	4	Y	64684	64704	0	126
03	SHUT IN	319659	-0-	319659	1321759	91561	3	53367	9	Y	48515	48530	0	111
						346422	3							
						71152	9							
						266292	3							
-----														
CBR 15-10-3L-56-1		WELL #:		413H	RRCID ->	296508	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	10846	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	19570	-0-	19570	19570	15041	3	402	4	Y	3752	3582	0	170
*01	SHUT IN	427032	-0-	427032	446602	4127	9	3115	4	Y	70702	70595	0	237
*02	SHUT IN	356566	-0-	356566	803168	346145	3	734	4	Y	58361	58443	0	155
03	SHUT IN	290555	-0-	290555	1093723	77772	9	310	4	Y	46303	46187	0	271
						291635	3							
						64197	9							
						239312	3							
						50933	9							
-----														
CBR 15-10-3P-56-1		WELL #:		415H	RRCID ->	296514	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL DEPTH	10907	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	73911	-0-	73911	73911	59753	3	94	4	N	12785	12685	0	92
*01	SHUT IN	473007	-0-	473007	546918	14064	9	1804	4	N	78482	78395	0	138
*02	SHUT IN	373431	-0-	373431	920349	384873	3	408	4	N	57200	57227	0	111
03	SHUT IN	298323	-0-	298323	1218672	86330	9	49862	9	N	45329	45336	0	104
						310103	3							
						62920	9							
						248461	3							
-----														
CBR 15-10-3O-56-1		WELL #:		423H	RRCID ->	296532	COMPL. DATE	09/27/2023	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	118227	-0-	118227	118227	96618	3	151	4	Y	19507	19356	0	141
*01	SHUT IN	495116	-0-	495116	613343	21458	9	1914	4	Y	76978	76953	0	135
*02	SHUT IN	430597	-0-	430597	1043940	408526	3	479	4	Y	60643	60660	0	118
03	SHUT IN	319377	-0-	319377	1363317	84676	9	47549	9	Y	43226	43245	0	99
						363411	3							
						66707	9							
						271828	3							



-----														
PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936									
HURLEY 56-18				WELL #:	29H	RRCID ->	291118	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	10899 - 15701	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
10		17856 X	13059	-0-	-4797	-0-	12299	3	37	4	Y	657	662 0	11
							723	9						
11		17280 X	8106	-0-	-9174	-0-	7372	3	60	4	Y	613	616 0	8
							674	9						
12		17856 X	13508	-0-	-4348	-0-	10814	3	21	4	Y	2430	2404 0	34
							2673	9						
01		17856 X	12267	-0-	-5589	-0-	10299	3	25	4	Y	1766	1773 0	27
							1943	9						
02		10208 X	9835	-0-	-373	-0-	9151	3	7	4	Y	615	625 0	17
							677	9						
03		10912 X	10077	-0-	-835	-0-	9495	3	4	4	Y	525	532 0	10
							578	9						
-----														
HURLEY 56-18				WELL #:	12H	RRCID ->	291119	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	9749	PERF.	10259 - 14430	
-----														
10		11377 X	5787	-0-	-5590	-0-	5527	3	17	4	Y	221	223 0	4
							243	9						
11		11370 X	6748	-0-	-4622	-0-	6310	3	51	4	Y	352	351 0	5
							387	9						
12		11749 X	6995	-0-	-4754	-0-	6668	3	13	4	Y	285	286 0	4
							314	9						
01		11749 X	6465	-0-	-5284	-0-	6210	3	15	4	Y	218	219 0	3
							240	9						
02		9222 X	811	-0-	-8411	-0-	743	3	1	4	Y	61	62 0	2
							67	9						
03		7006 X	3739	-0-	-3267	-0-	3682	3	2	4	Y	50	51 0	1
							55	9						
-----														
HURLEY 56-18				WELL #:	25H	RRCID ->	291120	COMPL. DATE	08/11/2019	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	10710 - 15187	
-----														
10		22351 X	16871	-0-	-5480	-0-	15767	3	48	4	Y	960	953 0	17
							1056	9						
11		18204 X	18204	-0-	-0-	-0-	17022	3	140	4	Y	947	952 0	12
							1042	9						
12		18135 X	17650	-0-	-485	-0-	16773	3	33	4	Y	767	768 0	11
							844	9						
01		16864 X	14853	-0-	-2011	-0-	14262	3	34	4	Y	506	509 0	8
							557	9						
02		16327 X	13417	-0-	-2910	-0-	12763	3	9	4	Y	586	578 0	16
							645	9						
03		17453 X	14148	-0-	-3305	-0-	13448	3	6	4	Y	631	635 0	12
							694	9						
-----														
HURLEY 56-18				WELL #:	30H	RRCID ->	291121	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9620 - 14488	
-----														
10		21328 X	17555	-0-	-3773	-0-	15649	3	47	4	Y	1690	1690 0	29
							1859	9						
11		19230 X	18512	-0-	-718	-0-	16264	3	133	4	Y	1923	1927 0	25
							2115	9						
12		19871 X	18352	-0-	-1519	-0-	16394	3	32	4	Y	1751	1752 0	24
							1926	9						
01		19871 X	15107	-0-	-4764	-0-	13265	3	32	4	Y	1645	1644 0	25
							1810	9						
02		15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	13688	3	10	4	Y	1571	1553 0	43
							1728	9						
03		16430 X	15952	-0-	-478	-0-	14246	3	6	4	Y	1545	1559 0	29
							1700	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		31H	RRCID ->	291122	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	9609	- 14488			
10	24521 X	23367	-0-	-1154	-0-	21369 1934	3 9	64	4	Y	1758	1756	0			31
11	24970 X	24970	-0-	-0-	-0-	22553 2233	3 9	184	4	Y	2030	2034	0			27
12	24753 X	24753	-0-	-0-	-0-	22803 1905	3 9	45	4	Y	1732	1735	0			24
01	22878 X	22645	-0-	-233	-0-	20684 1911	3 9	50	4	Y	1737	1735	0			26
02	22084 X	22084	-0-	-0-	-0-	20226 1844	3 9	14	4	Y	1676	1656	0			46
03	22878 X	22258	-0-	-620	-0-	20507 1742	3 9	9	4	Y	1584	1600	0			30
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		7H	RRCID ->	291123	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	9984	PERF.	10432	- 14813			
10	13578 X	10678	-0-	-2900	-0-	9779 870	3 9	29	4	Y	791	790	0			14
11	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	12030 1725	3 9	98	4	Y	1568	1561	0			21
12	21981 X	21981	-0-	-0-	-0-	19993 1949	3 9	39	4	Y	1772	1768	0			25
01	20131 X	20131	-0-	-0-	-0-	18172 1915	3 9	44	4	Y	1741	1739	0			27
02	25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	22672 2994	3 9	16	4	Y	2722	2674	0			75
03	19964 X	13468	-0-	-6496	-0-	12059 1404	3 9	5	4	Y	1276	1327	0			24
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		13H	RRCID ->	291124	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	10782	- 14700			
10	8866 X	8235	-0-	-631	-0-	7718 494	3 9	23	4	Y	449	450	0			8
11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	8893 601	3 9	71	4	Y	546	547	0			7
12	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	9005 763	3 9	18	4	Y	694	691	0			10
01	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	9641 898	3 9	23	4	Y	816	814	0			12
02	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	14098 1184	3 9	10	4	Y	1076	1059	0			29
03	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	13676 1139	3 9	6	4	Y	1035	1044	0			20
-----																
HURLEY 56-18		WELL #:		14H	RRCID ->	291126	COMPL. DATE	08/23/2020	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	10368	- 15175			
10	19406 X	4452	-0-	-14954	-0-	3959 481	3 9	12	4	Y	437	452	0			8
11	18840 X	1792	-0-	-17048	-0-	785 1002	3 9	5	4	Y	911	907	0			12
12	19468 X	1469	-0-	-17999	-0-	1177 290	3 9	2	4	Y	264	272	0			4
01	19468 X	1222	-0-	-18246	-0-	1031 189	3 9	2	4	Y	172	173	0			3
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	2628 617	3 9	2	4	Y	561	549	0			15
03	1705 X	1446	-0-	-259	-0-	1143	3	303	9	Y	275	285	0			5



PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9H		RRCID -> 291130	COMPL. DATE 08/14/2020	TOTAL DEPTH 10003	PERF.10543 - 15044							
10	13733 X	12917	-0-	-816	-0-	11065 1819 9	3	33 4	Y	1654	1654	0		29
11	13290 X	763	-0-	-12527	-0-	652 108 9	3	3 4	Y	98	126	0		1
12	13733 X	1316	-0-	-12417	-0-	1047 267 9	3	2 4	Y	243	241	0		3
01	13733 X	1562	-0-	-12171	-0-	1288 271 9	3	3 4	Y	246	245	0		4
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2119 251 9	3	2 4	Y	228	226	0		6
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	2738 490 9	3	1 4	Y	445	443	0		8
HURLEY 56-18		WELL #: 11H		RRCID -> 291131	COMPL. DATE 02/02/2019	TOTAL DEPTH 9703	PERF.10098 - 14751							
10	6789 X	4770	-0-	-2019	-0-	4299 458 9	3	13 4	Y	416	415	0		7
11	14884 X	14884	-0-	-0-	-0-	14181 586 9	3	117 4	Y	533	533	0		7
12	5983 X	1307	-0-	-4676	-0-	931 374 9	3	2 4	Y	340	342	0		5
01	5394 X	3592	-0-	-1802	-0-	3107 477 9	3	8 4	Y	434	432	0		7
02	1914 X	1549	-0-	-365	-0-	1228 320 9	3	1 4	Y	291	290	0		8
03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3098 354 9	3	1 4	Y	322	324	0		6
HURLEY 56-18		WELL #: 27H		RRCID -> 291132	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH 10331	PERF.10782 - 15163							
10	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	21767 920 9	3	66 4	Y	836	835	0		15
11	22920 X	12913	-0-	-10007	-0-	12003 812 9	3	98 4	Y	738	743	0		10
12	23684 X	11229	-0-	-12455	-0-	10494 715 9	3	20 4	Y	650	651	0		9
01	23684 X	11428	-0-	-12256	-0-	10613 789 9	3	26 4	Y	717	715	0		11
02	21286 X	8929	-0-	-12357	-0-	8415 508 9	3	6 4	Y	462	460	0		13
03	22754 X	9933	-0-	-12821	-0-	9394 535 9	3	4 4	Y	486	490	0		9
HURLEY 56-18		WELL #: 3H		RRCID -> 291140	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9905	PERF.10366 - 14933							
10	7595 X	555	-0-	-7040	-0-	299 255 9	3	1 4	Y	232	235	0		4
11	5130 X	2152	-0-	-2978	-0-	1806 332 9	3	14 4	Y	302	302	0		4
12	2914 X	2557	-0-	-357	-0-	2187 366 9	3	4 4	Y	333	332	0		5
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	2696 501 9	3	7 4	Y	455	453	0		7
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2610 505 9	3	2 4	Y	459	453	0		13
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3499 407 9	3	2 4	Y	370	376	0		7

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 21H		RRCID -> 291141		COMPL. DATE 09/04/2019				TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	16616 X	13055	-0-	-3561	-0-	12194	3	37	4	Y	749	748	0		13
11	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	824 14946	9 3	122	4	Y	896	897	0		12
12	13547 X	13058	-0-	-489	-0-	986 12357	9 3	24	4	Y	615	618	0		9
01	16189 X	16189	-0-	-0-	-0-	677 15163	9 3	37	4	Y	899	894	0		14
02	15399 X	11187	-0-	-4212	-0-	989 10411	9 3	7	4	Y	699	694	0		19
03	16461 X	10855	-0-	-5606	-0-	769 10136	9 3	4	4	Y	650	657	0		12
						715	9								
HURLEY 56-18		WELL #: 23H		RRCID -> 291148		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203					
10	18228 X	16936	-0-	-1292	-0-	16076	3	48	4	Y	738	736	0		13
11	18307 X	18307	-0-	-0-	-0-	812 17160	9 3	140	4	Y	915	916	0		12
12	18259 X	17277	-0-	-982	-0-	1007 16352	9 3	32	4	Y	812	813	0		11
01	18259 X	16266	-0-	-1993	-0-	893 15334	9 3	37	4	Y	814	813	0		12
02	15921 X	15336	-0-	-585	-0-	895 14645	9 3	10	4	Y	619	614	0		17
03	17019 X	16249	-0-	-770	-0-	681 15600	9 3	7	4	Y	584	590	0		11
						642	9								
KATE 33-40		WELL #: 1H		RRCID -> 291156		COMPL. DATE 07/13/2020				TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072					
10	38533 X	5458	-0-	-33075	-0-	4602	3	5	4	Y	774	768	0		41
11	36480 X	5890	-0-	-30590	-0-	851 4977	9 3	12	4	Y	819	801	0		59
12	14353 X	5987	-0-	-8366	-0-	901 5026	9 3	18	4	Y	857	875	0		41
01	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	943 7232	9 3	59	4	Y	1085	1057	0		69
02	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	1194 7930	9 3	1366	9	Y	1242	1249	0		62
03	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	9174	3	1483	9	Y	1348	1355	0		55
KATE 33-40		WELL #: 11H		RRCID -> 291157		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803					
10	38812 X	12957	-0-	-25855	-0-	10586	3	13	4	Y	2144	2138	0		114
11	24630 X	14021	-0-	-10609	-0-	2358 11495	9 3	32	4	Y	2267	2218	0		163
12	14786 X	14786	-0-	-0-	-0-	2494 12168	9 3	48	4	Y	2336	2388	0		111
01	13392 X	11843	-0-	-1549	-0-	2570 9453	9 3	112	4	Y	2071	2050	0		132
02	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	2278 12266	9 3	2584	9	Y	2349	2364	0		117
03	16766 X	16766	-0-	-0-	-0-	13480	3	3286	9	Y	2987	2981	0		123

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 12H		RRCID -> 291161		COMPL. DATE 08/26/2020				TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651					
10	25265	X	18365	-0-	-6900	-0-	13818 4522	3 9	25	4	Y	4111	4082	0	218
11	24450	X	19962	-0-	-4488	-0-	15137 4764	3 9	61	4	Y	4331	4237	0	312
12	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	17848 5001	3 9	93	4	Y	4546	4641	0	217
01	42487	X	42487	-0-	-0-	-0-	35767 6405	3 9	315	4	Y	5823	5667	0	373
02	43686	X	43686	-0-	-0-	-0-	36621 39530	3 3	7065	9	Y	6423	6475	0	321
03	46683	X	46683	-0-	-0-	-0-			7153	9	Y	6503	6557	0	267
-----															
HURLEY 56-18		WELL #: 1H		RRCID -> 291162		COMPL. DATE 07/01/2016				TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346					
10	14694	X	3968	-0-	-10726	-0-	3703 254	3 9	11	4	Y	231	242	0	103
11	14220	X	3929	-0-	-10291	-0-	3552 348	3 9	29	4	Y	316	316	0	103
12	14694	X	4723	-0-	-9971	-0-	4353 362	3 9	8	4	Y	329	328	0	104
01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	13179 787	3 9	32	4	Y	715	709	0	110
02	11397	X	9955	-0-	-1442	-0-	9192 756	3 9	7	4	Y	687	679	0	118
03	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	13969 771	3 9	6	4	Y	701	707	0	112
-----															
HURLEY 56-18		WELL #: 4H		RRCID -> 291163		COMPL. DATE 12/23/2018				TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901					
10	16833	X	16232	-0-	-601	-0-	15496 689	3 9	47	4	Y	626	625	0	11
11	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-	16237 728	3 9	133	4	Y	662	664	0	9
12	17143	X	16163	-0-	-980	-0-	15441 692	3 9	30	4	Y	629	629	0	9
01	17143	X	14952	-0-	-2191	-0-	14193 725	3 9	34	4	Y	659	658	0	10
02	16414	X	16043	-0-	-371	-0-	15381 651	3 9	11	4	Y	592	586	0	16
03	17546	X	15140	-0-	-2406	-0-	14514 620	3 9	6	4	Y	564	569	0	11
-----															
HURLEY 56-18		WELL #: 2H		RRCID -> 291164		COMPL. DATE 01/29/2019				TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175					
10	18786	X	18066	-0-	-720	-0-	17212 802	3 9	52	4	Y	729	728	0	13
11	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	18065 821	3 9	149	4	Y	746	749	0	10
12	18786	X	17928	-0-	-858	-0-	17227 667	3 9	34	4	Y	606	608	0	8
01	18786	X	16808	-0-	-1978	-0-	16022 747	3 9	39	4	Y	679	677	0	10
02	16994	X	15798	-0-	-1196	-0-	15075 712	3 9	11	4	Y	647	639	0	18
03	18166	X	16556	-0-	-1610	-0-	15821 728	3 9	7	4	Y	662	667	0	13

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
KATE 33-40		WELL #:		13H	RRCID ->	291165	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	11679	-		21600	
10	26502 X	26502	-0-	-0-	-0-	22397 4082	3 9	23	4	Y	3711	3710	0			197
11	28279 X	28279	-0-	-0-	-0-	23787 4435	3 9	57	4	Y	4032	3938	0			291
12	28241 X	28142	-0-	-99	-0-	23579 4479	3 9	84	4	Y	4072	4169	0			194
01	28241 X	20239	-0-	-8002	-0-	16606 3463	3 9	170	4	Y	3148	3141	0			201
02	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-	16780	3	3816	9	Y	3469	3497	0			173
03	21678 X	21678	-0-	-0-	-0-	17711	3	3967	9	Y	3606	3631	0			148
-----																
KATE 33-40		WELL #:		2H	RRCID ->	291191	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	11304	-		21471	
10	28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	25361 3039	3 9	17	4	Y	2763	2758	0			147
11	30937 X	30937	-0-	-0-	-0-	27686 3210	3 9	41	4	Y	2918	2855	0			210
12	31917 X	31917	-0-	-0-	-0-	28552 3303	3 9	62	4	Y	3003	3070	0			143
01	26071 X	20069	-0-	-6002	-0-	17554 2397	3 9	118	4	Y	2179	2183	0			139
02	20358 X	18317	-0-	-2041	-0-	15810	3	2507	9	Y	2279	2304	0			114
03	21762 X	19520	-0-	-2242	-0-	16966	3	2554	9	Y	2322	2341	0			95
-----																
KATE 33-40		WELL #:		21H	RRCID ->	291192	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	10769	PERF.	10946	-		21908	
10	50778 X	14734	-0-	-36044	-0-	13407 1320	3 9	7	4	Y	1200	1250	0			64
11	19109 X	19109	-0-	-0-	-0-	16762 2317	3 9	30	4	Y	2106	2018	0			152
12	18572 X	18572	-0-	-0-	-0-	16151 2377	3 9	44	4	Y	2161	2210	0			103
01	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	16746 2361	3 9	116	4	Y	2146	2112	0			137
02	21913 X	21913	-0-	-0-	-0-	19216	3	2697	9	Y	2452	2466	0			123
03	24644 X	24644	-0-	-0-	-0-	21723	3	2921	9	Y	2655	2669	0			109
-----																
KATE 33-40		WELL #:		22H	RRCID ->	291193	COMPL. DATE	07/09/2020	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	11795	-		22475	
10	44113 X	1514	-0-	-42599	-0-	1106 406	3 9	2	4	Y	369	406	0			20
11	33360 X	1570	-0-	-31790	-0-	1136 428	3 9	6	4	Y	389	381	0			28
12	21390 X	4128	-0-	-17262	-0-	3633 486	3 9	9	4	Y	442	449	0			21
01	18848 X	15045	-0-	-3803	-0-	13522 1452	3 9	71	4	Y	1320	1257	0			84
02	19250 X	19250	-0-	-0-	-0-	17356	3	1894	9	Y	1722	1720	0			86
03	23947 X	23947	-0-	-0-	-0-	21880	3	2067	9	Y	1879	1888	0			77

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
KATE 33-40		WELL #: 23H		RRCID -> 291194	COMPL. DATE 07/11/2020	TOTAL DEPTH 10790	PERF.12332 - 22192								
10	48019 X	37065	-0-	-10954	-0-	32697 4344	3 9	24	4	Y	3949	3935	0		210
11	43110 X	33284	-0-	-9826	-0-	29827 3413	3 9	44	4	Y	3103	3089	0		224
12	44397 X	44397	-0-	-0-	-0-	39446 4860	3 9	91	4	Y	4418	4431	0		211
01	41754 X	41754	-0-	-0-	-0-	36668 4848	3 9	238	4	Y	4407	4336	0		282
02	43622 X	43622	-0-	-0-	-0-	39049	3	4573	9	Y	4157	4231	0		208
03	41754 X	41754	-0-	-0-	-0-	37135	3	4619	9	Y	4199	4234	0		173
KATE 33-40		WELL #: 31H		RRCID -> 291220	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10111 - 20713								
10	5208 X	4450	-0-	-758	-0-	3210 1233	3 9	7	4	Y	1121	1122	0		60
11	5040 X	3083	-0-	-1957	-0-	2221 851	3 9	11	4	Y	774	778	0		56
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	3444 1329	3 9	25	4	Y	1208	1206	0		58
01	4712 X	662	-0-	-4050	-0-	31	4	631	9	Y	574	595	0		37
02	3393 X	-0-	-0-	-3393	-0-					Y	705	707	0		35
03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	5130	3	1196	9	Y	1087	1078	0		44
HURLEY 56-18		WELL #: 43H		RRCID -> 291958	COMPL. DATE 12/08/2021	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 9364 - 14329								
10	25513 X	22181	-0-	-3332	-0-	20008 2113	3 9	60	4	Y	1921	1922	0		33
11	24690 X	24167	-0-	-523	-0-	21458 2533	3 9	176	4	Y	2303	2306	0		30
12	25513 X	23373	-0-	-2140	-0-	21013 2319	3 9	41	4	Y	2108	2109	0		29
01	25513 X	19603	-0-	-5910	-0-	17333 2228	3 9	42	4	Y	2025	2023	0		31
02	19517 X	18836	-0-	-681	-0-	16650 2174	3 9	12	4	Y	1976	1953	0		54
03	20863 X	19804	-0-	-1059	-0-	17713 2083	3 9	8	4	Y	1894	1912	0		36
HURLEY 56-18		WELL #: 54H		RRCID -> 291959	COMPL. DATE 12/10/2021	TOTAL DEPTH 9213	PERF. 9688 - 14653								
10	23343 X	15438	-0-	-7905	-0-	13755 1642	3 9	41	4	Y	1493	1496	0		26
11	21600 X	18059	-0-	-3541	-0-	15478 2455	3 9	126	4	Y	2232	2229	0		29
12	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	22246 3947	3 9	44	4	Y	3588	3567	0		50
01	22320 X	18834	-0-	-3486	-0-	15029 3769	3 9	36	4	Y	3426	3424	0		52
02	20278 X	20278	-0-	-0-	-0-	16860 3406	3 9	12	4	Y	3096	3063	0		85
03	16367 X	16367	-0-	-0-	-0-	14433 1928	3 9	6	4	Y	1753	1805	0		33

-----														
PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HURLEY 56-18			WELL #:		44H	RRCID ->	291960	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9812 - 14180	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----														
10	23653 X	19220	-0-	-4433	-0-	16483 3	50 4	Y	2443	2446 0			42	
						2687 9								
11	22890 X	4852	-0-	-18038	-0-	4055 3	31 4	Y	696	729 0			9	
						766 9								
12	23653 X	10143	-0-	-13510	-0-	8545 3	16 4	Y	1438	1427 0			20	
						1582 9								
01	23653 X	10934	-0-	-12719	-0-	8650 3	21 4	Y	2057	2046 0			31	
						2263 9								
02	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	16292 3	12 4	Y	3543	3477 0			97	
						3897 9								
03	13720 X	13720	-0-	-0-	-0-	11469 3	5 4	Y	2042	2100 0			39	
						2246 9								
-----														
HURLEY 56-18			WELL #:		53H	RRCID ->	292057	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	9179	PERF.	9832 - 14547	
10	30309 X	30309	-0-	-0-	-0-	28164 3	85 4	Y	1873	1867 0			33	
						2060 9								
11	25590 X	23524	-0-	-2066	-0-	21340 3	175 4	Y	1826	1835 0			24	
						2009 9								
12	26443 X	21042	-0-	-5401	-0-	19317 3	38 4	Y	1534	1537 0			21	
						1687 9								
01	26443 X	22286	-0-	-4157	-0-	20438 3	49 4	Y	1635	1631 0			25	
						1799 9								
02	20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	18566 3	13 4	Y	1590	1571 0			44	
						1749 9								
03	21576 X	20864	-0-	-712	-0-	19261 3	8 4	Y	1450	1466 0			28	
						1595 9								
-----														
PHOENIX (SILURIAN)			71275 700		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CRANE				
OLSEN ENERGY INC.			621750											
ESTES			WELL #:		3	RRCID ->	244468	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5937 - 5955	
10	1314 N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1143 2	171 9	N	155	163 1		80	
11	2830 N	2830	-0-	-0-	B	-0-	2673 2	157 9	N	143	164 1		59	
12	3108 N	3108	-0-	-0-	B	-0-	2939 2	169 9	N	154			213	
01	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	945 2	36 9	N	33	156 1		90	
02	2733 N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2560 2	173 9	N	157	175 1		72	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	3018 N	3018	-0-	-0-	B	-0-	2819 2	199 9	N	181			253	
-----														
ESTES			WELL #:		2	RRCID ->	255195	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH	6282	PERF.	5988 - 6008	
10	14B2 EXT	60	-0-	60 B	143	60 2			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	141	-0-	141 B	284	141 2			N	-0-			-0-	
12	90	155	-0-	65 B	349	155 2			N	-0-			-0-	
01	399 N	50	-0-	-349 B	-0-	50 2			N	-0-			-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)			71472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
MORNINGSTAR OPERATING LLC			100189											
ELSINORE CATTLE COMPANY			WELL #:		103	RRCID ->	076230	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	N/A	
10	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8623 2			N	-0-			-0-	
11	6150 X	6134	-0-	-16	-0-	6134 2			N	-0-			-0-	
12	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432 2			N	-0-			-0-	
01	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	8191 2			N	-0-			-0-	
02	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7777 2			N	-0-			-0-	
03	6355 X	4291	-0-	-2064	-0-	4291 2			N	-0-			-0-	

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043													
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		12121 X	5476	-0-	-6645	-0-	5476 2		N	-0-			-0-
11		11730 X	10427	-0-	-1303	-0-	10427 2		N	-0-			-0-
12		7068 X	1245	-0-	-5823	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
01		7068 X	132	-0-	-6936	-0-	132 2		N	-0-			-0-
02		5133 X	-0-	-0-	-5133	-0-			N	-0-			-0-
03		10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-			N	-0-			-0-
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
ELLSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460													
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ELLSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381													
10		992 X	190	-0-	-802	-0-	190 2		N	-0-			-0-
11		960 X	126	-0-	-834	-0-	126 2		N	-0-			-0-
12		992 X	75	-0-	-917	-0-	75 2		N	-0-			-0-
01		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		N	-0-			-0-
02		2900 N	5171	-0-	2271	2271	5171 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3945	-0-	845	3116	3945 2		N	-0-			-0-
-----													
PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409													
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007													
10		147002 X	-0-	-0-	-147002	-0-			Y	36	36 1		-0-
11		147300 X	115225	-0-	-32075	-0-	115225 2		Y	-0-			-0-
12		152210 X	124961	-0-	-27249	-0-	124961 2		Y	-0-			-0-
01		152210 X	135839	-0-	-16371	-0-	135839 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	130741	-0-	130741	130741	130741 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	130741			Y	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409										
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	193	-0-	-923	-0-	73 1	120 2	N	-0-			-0-
11	1050 N	912	-0-	-138	-0-	69 1	842 2	N	1	1 1		-0-
12	1054 N	997	-0-	-57	-0-	1 9						
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	63 1	933 2	N	1	1 1		-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1 9						
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	69 1	938 2	N	1	1 1		-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	67 1	852 2	N	1	1 1		-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	1 9						-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954				
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
11	630 N	158	-0-	-472	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		Y	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	686	-0-	686	686	686 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	686			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194				
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419				
10	186 N	69	-0-	-117	-0-	26 1	43 2	N	-0-			7
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	216 2	N	-0-			7
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	282 2	N	-0-			7
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17 1	235 2	N	-0-			7
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14 1	181 2	N	-0-			7
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			7
-----												
WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964				
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602 2		Y	-0-			-0-
12	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	543	-0-	543	543	543 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	543			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717				
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	1 1	2 2	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
03	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
ALLISON		WELL #:		2002	RRCID ->	158305	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4543 - 4880		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		2001L	RRCID ->	158911	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 4062 - 4583		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		302	RRCID ->	160413	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	5582	PERF. 5072 - 5498		
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2701S	RRCID ->	161181	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 3635 - 7090		
10	713 N	129	-0-	-584	-0-	49	1	80	2	N	-0-		-0-
11	690 N	10	-0-	-680	-0-	1	1	8	2	N	1	1	-0-
						1	9						
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	1	1	-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	81	1	1097	2	N	1	1	-0-
						1	9						
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	620	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		502	RRCID ->	161610	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3627 - 5078		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3101	RRCID ->	161646	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4551 - 4632		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		3201	RRCID ->	163537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4722 -	4950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 2		Y	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2		Y	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	199	-0-	199	199		199 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	199				Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		404	RRCID ->	165275	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 3184 -	4748
10	372 N	63	-0-	-309	-0-		24 1	39 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-		-0-
12	372 N	351	-0-	-21	-0-		22 1	329 2	Y	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		25 1	332 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	211	-0-	211	211		15 1	196 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	211				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH 5		WELL #:		3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 3198 -	3708
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #:		2101	RRCID ->	167345	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4191 -	4333
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		405	RRCID ->	169097	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3690 -	5277
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
11	480 N	401	-0-	-79	-0-		401 2		Y	-0-		-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 2		Y	-0-		-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-		495 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	373	-0-	373	373		373 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	373				Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		407	RRCID ->	169099	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4686 -	5226
10	651 N	167	-0-	-484	-0-		63 1	104 2	N	-0-		-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-		55 1	679 2	N	-0-		-0-
12	651 N	520	-0-	-131	-0-		33 1	487 2	N	-0-		-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-		38 1	513 2	N	-0-		-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-		39 1	502 2	N	-0-		-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		409	RRCID ->	169410	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 3222 -	4664
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-		-0-
11	420 N	365	-0-	-55	-0-		365 2		Y	-0-		-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		1642 2		Y	-0-		-0-
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2338 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080		1080 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1080				Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LONGFELLOW		WELL #:		4011	RRCID ->	170418	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4238 - 5440
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	77	-0-	-357	-0-	29 1	48 2	N	-0-			-0-
11	420 N	362	-0-	-58	-0-	27 1	334 2	N	1	1 1		-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	26 1	390 2	N	1	1 1		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28 1	377 2	N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1	251 2	N	1	1 1		-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	170424	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	3319 - 5546
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		406	RRCID ->	170848	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	5011 - 6788
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-			-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3130	-0-	30	30	3130 2		Y	-0-			-0-
01	3090 N	3060	-0-	-30	-0-	3060 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2198	-0-	2198	2198	2198 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2198			Y	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		201	RRCID ->	171708	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	4602 - 4940
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	6 1	10 2	N	-0-			-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	6 1	69 2	N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 2	N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		408	RRCID ->	171731	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	6760 - 7364
10	589 N	93	-0-	-496	-0-	35 1	58 2	N	-0-			-0-
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	40 1	491 2	N	1	1 1		-0-
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	38 1	557 2	N	1	1 1		-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	33 1	446 2	N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	29 1	374 2	N	1	1 1		-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1612 N	305	-0-	-1307	-0-	115	1	190	2	N	-0-
11	1590 N	1426	-0-	-164	-0-	107	1	1317	2	N	-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1557	2	N	-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	113	1	1521	2	N	-0-
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	2	N	-0-
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440			
10	DLQ G-10	80	-0-	80	-0-	361	30	50	2	Y	-0-
11	679 N	318	-0-	-361	-0-		24	294	2	Y	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-		21	315	2	Y	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-		23	309	2	Y	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		19	236	2	Y	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	-0-
-----											
WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472			
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2		Y	-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	2		Y	-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	2		Y	-0-
02	DLQ G-10	297	-0-	297	-0-		297	2		Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-		142	2		Y	-0-
12	186 N	127	-0-	-59	-0-		127	2		Y	-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2		Y	-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	-0-		110	2		Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----											
WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-		13	2		N	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024			
10	403 N	72	-0-	-331	-0-		27	45	2	N	-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-		28	342	2	N	-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-		25	371	2	N	-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-		27	368	2	N	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-		21	262	2	N	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		1	9		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409								
WEST RANCH			WELL #:	3104	RRCID ->	175161	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5530 - 7446
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054 N	189	-0-	-865	-0-	71 1	118 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	852	-0-	-168	-0-	64 1	787 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
12	1054 N	844	-0-	-210	-0-	54 1	789 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	68 1	922 2	N	-0-			-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53 1	677 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #:	3204	RRCID ->	175162	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	6140 - 8123
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALLISON			WELL #:	301	RRCID ->	176379	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	8601 - 8727
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	17 1	28 2	N	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16 1	195 2	N	-0-			-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	11 1	159 2	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11 1	146 2	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
LONGFELLOW			WELL #:	1202	RRCID ->	176621	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7708 - 7888
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH			WELL #:	3202	RRCID ->	177782	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4965 - 5508
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ALLISON			WELL #:	2102	RRCID ->	178071	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5403 - 5832
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		Y	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	490	-0-	490	490	490 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	490			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	85	-0-	-349	-0-	32	1	53	2	N	-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	29	1	360	2	N	-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	29	1	432	2	N	-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1	9				-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	23	1	287	2	N	-0-
						1	9				-0-
								N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782			
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	2	1	3	2	N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	-0-
									NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048			
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
									NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753			
10	1116 N	185	-0-	-931	-0-	70	1	115	2	N	-0-
11	1080 N	767	-0-	-313	-0-	58	1	708	2	N	-0-
						1	9				-0-
12	1085 N	915	-0-	-170	-0-	58	1	856	2	N	-0-
						1	9				-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	N	-0-
						1	9				-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	636	2	N	-0-
						1	9				-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	-0-
									NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480			
10	186 N	31	-0-	-155	-0-	12	1	19	2	N	-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	11	1	140	2	N	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	N	-0-
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	-0-
									NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	70					Y	-0-
									NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
LONGFELLOW		WELL #:		4016		RRCID -> 182630		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	6	1	9	2	N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW XX		WELL #:		101		RRCID -> 182632		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060				
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	117					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON 2		WELL #:		1302		RRCID -> 183902		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON		WELL #:		2103		RRCID -> 183907		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634				
10	155 N	6	-0-	-149	-0-	2	1	4	2	N	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	2	N	-0-			-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		508		RRCID -> 183909		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #:		4019		RRCID -> 186277		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148				
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	416					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870				
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	9	1	15	2	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5735 X	1026	-0-	-4709	-0-	387	1	639	2	N	-0-					58
11	5520 X	4794	-0-	-726	-0-	361	1	4426	2	N	6	6	1			58
12	5518 X	5127	-0-	-391	-0-	325	1	4795	2	N	6	6	1			58
01	5487 X	5132	-0-	-355	-0-	354	1	4775	2	N	3	3	1			58
02	5133 X	4208	-0-	-925	-0-	306	1	3895	2	N	6	6	1			58
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					58

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

10	434 N	84	-0-	-350	-0-	32	1	52	2	N	-0-					-0-
11	420 N	372	-0-	-48	-0-	28	1	344	2	N	-0-					-0-
12	434 N	331	-0-	-103	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	N	-0-					-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	205					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

10	310 N	55	-0-	-255	-0-	21	1	34	2	N	-0-					-0-
11	300 N	265	-0-	-35	-0-	20	1	245	2	N	-0-					-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	19	1	274	2	N	-0-					-0-
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

10	465 N	80	-0-	-385	-0-	30	1	50	2	N	-0-					-0-
11	390 N	360	-0-	-30	-0-	27	1	332	2	N	1	1	1			-0-
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	28	1	414	2	N	1	1	1			-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-					-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	1	1	1			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		3205	RRCID ->	188450	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	7652	PERF. 7240 - 7594		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-	-0-	
11		1020 N	854	-0-	-166	-0-	854 2			Y	-0-	-0-	
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			Y	-0-	-0-	
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	800	-0-	800	800	800 2			Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		403	RRCID ->	188926	COMPL. DATE	02/28/2002	TOTAL DEPTH	11538	PERF. 7631 - 7738		
10		217 N	38	-0-	-179	-0-	14 1	24 2	N	-0-	-0-		
11		210 N	183	-0-	-27	-0-	14 1	169 2	N	-0-	-0-		
12		217 N	201	-0-	-16	-0-	13 1	188 2	N	-0-	-0-		
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	N	-0-	-0-		
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	N	-0-	-0-		
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		422	RRCID ->	188927	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3214 - 4159		
10		1302 N	238	-0-	-1064	-0-	90 1	148 2	N	-0-	-0-		
11		1260 N	1091	-0-	-169	-0-	82 1	1008 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
12		1302 N	1175	-0-	-127	-0-	75 1	1099 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	86 1	1167 2	N	1	1 1	-0-	
							1 9						
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	63 1	800 2	N	2	2 1	-0-	
							2 9						
03		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		423	RRCID ->	188929	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3694 - 4208		
10		310 N	60	-0-	-250	-0-	23 1	37 2	N	-0-	-0-		
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	21 1	261 2	N	-0-	-0-		
12		310 N	40	-0-	-270	-0-	3 1	37 2	N	-0-	-0-		
01		62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-		
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	25 1	316 2	N	-0-	-0-		
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3302	RRCID ->	189231	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 5173 - 6204		
10		372 N	63	-0-	-309	-0-	24 1	39 2	N	-0-	-0-		
11		360 N	176	-0-	-184	-0-	13 1	163 2	N	-0-	-0-		
12		372 N	18	-0-	-354	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-		
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-		
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-		
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----													
WEST RANCH		WELL #:		509	RRCID ->	189601	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 6603 - 8176		
10		124 N	24	-0-	-100	-0-	9 1	15 2	Y	-0-	-0-		
11		120 N	106	-0-	-14	-0-	8 1	98 2	Y	-0-	-0-		
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	8 1	123 2	Y	-0-	-0-		
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	Y	-0-	-0-		
02	DLQ	G-10	102	-0-	102	102	7 1	95 2	Y	-0-	-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	102			Y	NO RPT	-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	248 N	59	-0-	-189	-0-	22	1	37	2	N	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	15	1	227	2	N	-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	2	N	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-		-0-
11	19 X	10	-0-	-9	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000			
10	992 N	180	-0-	-812	-0-	68	1	112	2	N	-0-
11	990 N	844	-0-	-146	-0-	64	1	779	2	N	-0-
						1	9				
12	992 N	971	-0-	-21	-0-	62	1	908	2	N	-0-
						1	9				
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	64	1	868	2	N	-0-
						1	9				
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	729	2	N	-0-
						1	9				
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830			
10	434 N	77	-0-	-357	-0-	29	1	48	2	N	-0-
11	420 N	373	-0-	-47	-0-	28	1	345	2	N	-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	26	1	387	2	N	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	N	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988			
10	527 N	96	-0-	-431	-0-	36	1	60	2	Y	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	Y	-0-
						1	9				
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	Y	-0-
						1	9				
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	437	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	336	24	1	311	2	Y	-0-
						1	9				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	12	1	20	2	N	-0-
11	180 N	153	-0-	-27	-0-	12	1	141	2	N	-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	N	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	N	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758			
10	155 N	21	-0-	-134	-0-	8	1	13	2	N	-0-
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	2	N	-0-
12	124 N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	N	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508			
10	217 N	58	-0-	-159	-0-	22	1	36	2	N	-0-
11	240 N	84	-0-	-156	-0-	6	1	76	2	N	-0-
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	2	1	25	2	N	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	2	9			N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924			
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	20	1	32	2	N	-0-
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	18	1	222	2	N	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716			
10	217 N	37	-0-	-180	-0-	14	1	23	2	N	-0-
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	12	1	148	2	N	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088			
10	3937 X	693	-0-	-3244	-0-	261	1	432	2	N	-0-
11	3720 X	3320	-0-	-400	-0-	250	1	3066	2	N	-0-
12	3751 X	3664	-0-	-87	-0-	232	1	3428	2	N	-0-
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	261	1	3525	2	N	-0-
02	3509 X	3275	-0-	-234	-0-	238	1	3033	2	N	-0-
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	72	-0-	-331	-0-	27 1	45 2	N	-0-	-0-
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	25 1	302 2	N	-0-	-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	24 1	349 2	N	-0-	-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27 1	363 2	N	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	19 1	242 2	N	1	1 1
						1 9				
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932		
10	186 N	40	-0-	-146	-0-	15 1	25 2	N	-0-	-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	12 1	147 2	N	-0-	-0-
12	217 N	164	-0-	-53	-0-	10 1	154 2	N	-0-	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-	27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-	27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-	27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-	27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-	27
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT	27
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5014		RRCID -> 195244		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050		
10	310 N	71	-0-	-239	-0-	27 1	44 2	N	-0-	-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	21 1	263 2	N	1	1 1
						1 9				
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	296 2	N	1	1 1
						1 9				
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28 1	380 2	N	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173 2	N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990		
10	403 N	84	-0-	-319	-0-	32 1	52 2	N	-0-	-0-
11	420 N	329	-0-	-91	-0-	25 1	304 2	N	-0-	-0-
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	22 1	330 2	N	-0-	-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30 1	409 2	N	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19 1	245 2	N	1	1 1
						1 9				
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294		
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	3 1	5 2	N	-0-	-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 2	N	-0-	-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

-----  
 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	775 N	136	-0-	-639	-0-	51	1	85	2	N	-0-					-0-
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	50	1	614	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	744 N	732	-0-	-12	-0-	46	1	685	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	48	1	653	2	N	-0-					-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	543	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

10	682 N	129	-0-	-553	-0-	49	1	80	2	N	-0-					-0-
11	690 N	582	-0-	-108	-0-	44	1	537	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	43	1	638	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	625	2	N	-0-					-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

10	403 N	148	-0-	-255	-0-	56	1	92	2	N	-0-					-0-
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	22	1	270	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1023 N	32	-0-	-991	-0-	2	1	29	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

10	93 N	67	-0-	-26	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 8120 - 8181						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	774	-0-	774	972	292	1	482	2	N	-0-					-0-
11	T. A.	245	-0-	245	1217	18	1	226	2	N	1	1	1			-0-
12	1428 X	211	-0-	-1217	-0-	1	9	197	2	N	1	1	1			-0-
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1	9	1329	2	N	1	1	1			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	N	1	1	1			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH				WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 5930 - 6190				
10	992 N	175	-0-	-817	-0-	66	1	109	2	N	-0-					-0-
11	960 N	833	-0-	-127	-0-	63	1	769	2	N	1	1	1			-0-
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	59	1	874	2	N	1	1	1			-0-
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	1	1	1			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	N	1	1	1			-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON				WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8134 - 8320				
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	1	1	1			57
11	1950 X	1	-0-	-1949	-0-	1	2			Y	-0-					57
12	1023 X	3	-0-	-1020	-0-	3	2			Y	-0-					57
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					57
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
-----																
LONGFELLOW				WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7181 - 7346				
10	1023 N	177	-0-	-846	-0-	67	1	110	2	N	-0-					-0-
11	930 N	871	-0-	-59	-0-	66	1	804	2	N	1	1	1			-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	61	1	897	2	N	1	1	1			-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	64	1	870	2	N	1	1	1			-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	761	2	N	1	1	1			-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH				WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 4287 - 6115				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4 1	6 2	N	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	45 2	N	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	50 2	N	-0-	-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946		
10	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	1	-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		Y	1 1	-0-
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		Y	-0-	-0-
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1828	-0-	1828	1828	1828 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1828			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687		
10	620 N	71	-0-	-549	-0-	27 1	44 2	N	-0-	-0-
11	630 N	375	-0-	-255	-0-	28 1	346 2	N	1	-0-
						1 9			1 1	-0-
12	682 N	412	-0-	-270	-0-	26 1	385 2	N	1	-0-
						1 9			1 1	-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	45 1	608 2	N	-0-	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	39 1	496 2	N	1	-0-
						1 9			1 1	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061		
10	186 N	24	-0-	-162	-0-	9 1	15 2	N	-0-	-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	7 1	88 2	N	-0-	-0-
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	3 1	50 2	N	-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592		
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	-0-
11	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1038 2		Y	-0-	-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-	-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	934	-0-	934	934	934 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	934			Y	NO RPT	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14 N	11	-0-	-3	-0-	4 1	7 2	Y	-0-	-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	Y	-0-	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	-0-	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	47	3 1	44 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274		
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	6 1	10 2	N	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552		
10	496 N	96	-0-	-400	-0-	36 1	60 2	N	-0-	177
11	540 N	414	-0-	-126	-0-	31 1	382 2	N	1	1 1 177
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	35 1	513 2	N	6	1 1 182
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39 1	524 2	N	-0-	182
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1	336 2	N	1	1 1 182
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1 9		N	NO RPT	182
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190		
10	279 N	51	-0-	-228	-0-	19 1	32 2	N	-0-	-0-
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	18 1	217 2	N	-0-	-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	16 1	235 2	N	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 2	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879		
10	403 N	144	-0-	-259	-0-	54 1	90 2	N	-0-	-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	50 1	618 2	N	1	1 1 -0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	50 1	736 2	N	1	1 1 -0-
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	53 1	716 2	N	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	38 1	482 2	N	1	1 1 -0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882		
10	124 N	42	-0-	-82	-0-	16 1	26 2	N	-0-	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	186 2	N	-0-	-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14 1	207 2	N	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	201 2	N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 2405		RRCID -> 201372		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756			
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	20	1	32	2	N	-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	19	1	228	2	N	-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	17	1	251	2	N	-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	8	1	12	2	N	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
10	186 N	32	-0-	-154	-0-	12	1	20	2	N	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	12	1	143	2	N	-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	11	1	159	2	N	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	2	Y	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	57	-0-	57	57	4	1	53	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57			Y	NO RPT		17
-----											
WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412			
10	930 N	125	-0-	-805	-0-	47	1	77	2	N	1
						1	9				13
11	900 N	8	-0-	-892	-0-	1	1	6	2	N	1
						1	9				1 1
12	961 N	43	-0-	-918	-0-	3	1	39	2	N	1
						1	9				1 1
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	2	N	-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	65	1	826	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		13

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		6012	RRCID ->	203343	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	9092	PERF. 6001 - 6684	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-		-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-		-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-		-0-
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	945	-0-	945	945	945	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	945				Y	NO RPT		-0-
-----												
LONGFELLOW 130		WELL #:		3301	RRCID ->	203347	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4579 - 5538	
10	403 N	76	-0-	-327	-0-	29	1	47 2	N	-0-		45
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	26	1	316 2	N	-0-		45
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	24	1	351 2	N	-0-		45
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337 2	N	-0-		45
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213 2	N	-0-		45
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		45
-----												
ALLISON		WELL #:		306L	RRCID ->	203689	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	12076	PERF. 5460 - 5585	
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-		-0-
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1025	2		Y	-0-		-0-
12	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		Y	-0-		-0-
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1025	-0-	1025	1025	1025	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1025				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		6015	RRCID ->	203855	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	4707	PERF. 3706 - 4180	
10	868 N	145	-0-	-723	-0-	55	1	90 2	N	-0-		-0-
11	870 N	602	-0-	-268	-0-	45	1	556 2	N	1	1 1	-0-
12	868 N	719	-0-	-149	-0-	46	1	672 2	N	1	1 1	-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	55	1	740 2	N	1	1 1	-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	653 2	N	1	1 1	-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1	9		N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2302	RRCID ->	204037	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	11216	PERF. 6242 - 9092	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-		-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-		-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2310	RRCID ->	204038	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3152 - 3892	
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	8	1	13 2	N	-0-		7
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90 2	N	-0-		7
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102 2	N	-0-		7
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100 2	N	-0-		7
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84 2	N	-0-		7
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		7

-----  
 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

-----  
 WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

10		279 N	63	-0-	-216	-0-	24	1	39	2	N	-0-					7
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					7
12		454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	-0-					7
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-					7
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	1	1	1			7
								1	9								
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					7

-----  
 ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

10		124 N	29	-0-	-95	-0-	11	1	18	2	N	-0-					-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
12		155 N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

10		279 N	48	-0-	-231	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
11		270 N	230	-0-	-40	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
12		279 N	256	-0-	-23	-0-	16	1	240	2	N	-0-					-0-
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	N	-0-					-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	682 N	127	-0-	-555	-0-	48	1	79	2	N	-0-
11	690 N	567	-0-	-123	-0-	43	1	523	2	N	1
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	1	9	609	2	N	1
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	1	9	619	2	N	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	N	1
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	1	9			N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699		PERF. 4605 - 4699	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 2262 - 4142	
10	558 N	103	-0-	-455	-0-	39	1	64	2	N	-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	458	2	N	-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	N	1
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	1	9	481	2	N	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	N	1
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1	9			N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 2684 - 3994	
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8352 - 8382	
10	713 N	138	-0-	-575	-0-	52	1	86	2	Y	-0-
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	51	1	620	2	Y	1
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	1	9	665	2	Y	1
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	621	-0-	621	621	45	1	575	2	Y	1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	621	1	9			Y	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2979 - 4224	
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	9	1	14	2	N	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		217 N	40	-0-	-177	-0-	15 1	25 2	N	-0-	-0-
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	13 1	161 2	N	-0-	-0-
12		217 N	176	-0-	-41	-0-	11 1	165 2	N	-0-	-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 1	215 2	N	-0-	-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-	-0-
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520			
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		Y	-0-	-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-	-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-	-0-
02		DLQ G-10	121	-0-	121	121	121 2		Y	-0-	-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121			Y	NO RPT	-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376			
10		434 N	77	-0-	-357	-0-	29 1	48 2	N	-0-	-0-
11		420 N	371	-0-	-49	-0-	28 1	343 2	N	-0-	-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	26 1	388 2	N	-0-	-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	28 1	371 2	N	-0-	-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 1	321 2	N	-0-	-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437			
10		1085 N	296	-0-	-789	-0-	78 1	129 2	N	81	188
11		1080 N	932	-0-	-148	-0-	89 9				
12		1116 N	1111	-0-	-5	-0-	68 1	839 2	N	23	189 1
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	25 9				
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	66 1	966 2	N	72	1 1
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	79 9				
							74 1	997 2	N	40	1 1
							44 9				
							50 1	643 2	N	31	1 1
							34 9				
									N	NO RPT	162
											162
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276			
10		992 N	176	-0-	-816	-0-	66 1	110 2	N	-0-	-0-
11		960 N	813	-0-	-147	-0-	61 1	751 2	N	1	1 1
12		961 N	896	-0-	-65	-0-	1 9				
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	57 1	838 2	N	1	1 1
02		615 N	615	-0-	-0-	-0-	1 9				
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	63 1	853 2	N	1	1 1
							1 9				
							45 1	569 2	N	1	1 1
							1 9				
									N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	899 N	156	-0-	-743	-0-	59 1	97 2	N	-0-	-0-
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	56 1	692 2	N	1 1	-0-
12	868 N	854	-0-	-14	-0-	54 1	799 2	N	1 1	-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	57 1	766 2	N	1 1	-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44 1	565 2	N	1 1	-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188		
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4 1	6 2	N	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	4 1	43 2	N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073		
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	4 1	6 2	N	-0-	7
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 2	N	-0-	7
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-	7
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-	7
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	N	-0-	7
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	7
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392		
10	279 N	56	-0-	-223	-0-	21 1	35 2	N	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	280 2	N	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	291 2	N	-0-	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21 1	288 2	N	-0-	-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21 1	272 2	N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511		
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	36 1	59 2	N	-0-	-0-
11	300 N	118	-0-	-182	-0-	9 1	108 2	N	1 1	-0-
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	36 1	527 2	N	1 1	-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	36 1	485 2	N	-0-	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	371 2	N	1 1	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1503	RRCID ->	210480	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4942 - 5108	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1502	RRCID ->	210571	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4924 - 5047	
10		930 N	175	-0-	-755	-0-	66 1	109 2	N	-0-			-0-
11		900 N	848	-0-	-52	-0-	64 1	783 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
12		930 N	909	-0-	-21	-0-	58 1	850 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	61 1	817 2	N	-0-			-0-
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	52 1	659 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2208	RRCID ->	210945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	2766 - 4110	
10		403 N	72	-0-	-331	-0-	27 1	45 2	N	-0-			27
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	26 1	316 2	N	-0-			27
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	24 1	353 2	N	-0-			27
01		368 N	368	-0-	-0-	-0-	25 1	343 2	N	-0-			27
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	23 1	289 2	N	-0-			27
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			27
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3404	RRCID ->	211086	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	5922 - 7774	
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	7 1	11 2	N	-0-			-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-			-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	N	-0-			-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3106	RRCID ->	212044	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	4964 - 5470	
10		651 N	119	-0-	-532	-0-	45 1	74 2	N	-0-			-0-
11		660 N	521	-0-	-139	-0-	39 1	480 2	N	2	2 1		-0-
							2 9						
12		651 N	595	-0-	-56	-0-	38 1	555 2	N	2	2 1		-0-
							2 9						
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	44 1	599 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	370 2	N	2	2 1		-0-
							2 9						
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		3109		RRCID -> 212231		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1240 N	241	-0-	-999	-0-	91 1	150 2	N	-0-				-0-
11		1230 N	994	-0-	-236	-0-	75 1	917 2	N	2	2 1			-0-
							2 9							
12		1333 N	1122	-0-	-211	-0-	71 1	1049 2	N	2	2 1			-0-
							2 9							
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	81 1	1093 2	N	1	1 1			-0-
							1 9							
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	52 1	665 2	N	2	2 1			-0-
							2 9							
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3210		RRCID -> 212501		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274				
10		217 N	42	-0-	-175	-0-	16 1	26 2	N	-0-				-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	253 2	N	2	2 1			-0-
							2 9							
12		186 N	109	-0-	-77	-0-	7 1	100 2	N	2	2 1			-0-
							2 9							
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	112 2	N	1	1 1			-0-
							1 9							
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	2	2 1			-0-
							2 9							
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		6026		RRCID -> 213605		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600				
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	9 1	116 2	N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872				
10		310 N	64	-0-	-246	-0-	24 1	40 2	N	-0-				-0-
11		330 N	260	-0-	-70	-0-	20 1	240 2	N	-0-				-0-
12		341 N	296	-0-	-45	-0-	19 1	277 2	N	-0-				-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	23 1	315 2	N	-0-				-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 2	N	-0-				-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
ALLISON		WELL #:		3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325				
10		465 N	69	-0-	-396	-0-	26 1	43 2	N	-0-				-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	1	1 1			-0-
12		434 N	3	-0-	-431	-0-	2 2	1 9	N	1	1 1			-0-
01		62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-				-0-
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	204 2	N	1	1 1			-0-
							1 9							
03		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	930 N	397	-0-	-533	-0-	150	1	247	2	Y	-0-	82
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	112	1	1368	2	Y	-0-	82
12	2077 N	731	-0-	-1346	-0-	45	1	668	2	Y	16	98
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	18	9					
02	DLQ G-10	1704	-0-	1704	1704	62	1	843	2	Y	-0-	98
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1704	124	1	1580	2	Y	NO RPT	98
-----												
ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805				
10	341 N	43	-0-	-298	-0-	16	1	27	2	N	-0-	-0-
11	330 N	81	-0-	-249	-0-	6	1	75	2	N	-0-	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	N	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562				
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	75
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-	75
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-	75
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-	75
02	DLQ G-10	235	-0-	235	235	235	2			Y	-0-	75
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	235					Y	NO RPT	75
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822				
10	279 N	68	-0-	-211	-0-	26	1	42	2	Y	-0-	-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	22	1	326	2	Y	-0-	-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	297	-0-	297	297	22	1	275	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	297					Y	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885				
10	496 N	104	-0-	-392	-0-	39	1	65	2	N	-0-	-0-
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	33	1	408	2	N	1	1
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	1	9					
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	508	2	N	1	1
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	9					
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	39	1	525	2	N	-0-	-0-
						28	1	360	2	N	1	1
						1	9					

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	6 1	10 2	N	-0-	-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	6 1	70 2	N	-0-	-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	5 1	78 2	N	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	N	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-	-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		Y	-0-	-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	330	-0-	330	-0-	330 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103		
10	620 N	109	-0-	-511	-0-	41 1	68 2	N	-0-	-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	39 1	480 2	N	1	1 1
						1 9				
12	589 N	581	-0-	-8	-0-	37 1	543 2	N	1	1 1
						1 9				
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39 1	521 2	N	-0-	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32 1	402 2	N	1	1 1
						1 9				
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6028		RRCID -> 216883		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420		
10	248 N	48	-0-	-200	-0-	18 1	30 2	N	-0-	-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	17 1	204 2	N	-0-	-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	15 1	228 2	N	-0-	-0-
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17 1	227 2	N	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15 1	196 2	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5034		RRCID -> 216902		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970		
10	403 N	82	-0-	-321	-0-	31 1	51 2	N	-0-	-0-
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	25 1	310 2	N	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	27 1	405 2	N	1	1 1
						1 9				
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	29 1	397 2	N	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21 1	268 2	N	-0-	-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018		
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	26 1	43 2	N	-0-	-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	24 1	294 2	N	-0-	-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	20 1	288 2	N	-0-	-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23 1	308 2	N	-0-	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	237 2	N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST STATE		WELL #:		2411	RRCID ->	217327	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5060 - 5980
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-		-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y	-0-		-0-
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		Y	-0-		-0-
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1066	-0-	1066	1066	1066	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1066				Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST STATE		WELL #:		401E	RRCID ->	217742	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4748 - 5158
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2		N	-0-		-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5101	RRCID ->	217743	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	13199	PERF.	4786 - 4928
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	2		N	-0-		-0-
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5033	RRCID ->	217783	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3464 - 4296
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		6030	RRCID ->	217786	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3968 - 4230
10	620 N	93	-0-	-527	-0-	35	1	58	2	N	-0-	-0-
11	570 N	470	-0-	-100	-0-	35	1	434	2	N	1	1 1
						1	9					
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	35	1	520	2	N	1	1 1
						1	9					
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-	-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	1	1 1
						1	9					
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2702	RRCID ->	218064	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	6041	PERF.	5622 - 5798
10	10 N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300								
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905								
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552								
10	1395 N	279	-0-	-1116	-0-	105	1	174	2	N	-0-					-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	93	1	1136	2	N	2	2	1			-0-
12	1581 N	672	-0-	-909	-0-	43	1	627	2	N	2	2	1			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	N	1	1	1			-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	N	2	2	1			-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	2	9			N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774								
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
11	960 N	833	-0-	-127	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704								
10	40703 X	-0-	-0-	-40703	-0-					N	9	9	1			-0-
11	38310 X	29062	-0-	-9248	-0-	29062	2			N	-0-					-0-
12	39587 X	33587	-0-	-6000	-0-	33587	2			N	-0-					-0-
01	41040 X	41040	-0-	-0-	-0-	41040	2			N	-0-					-0-
02	35126 X	35126	-0-	-0-	-0-	35126	2			N	-0-					-0-
03	33573 X	NO RPT	-0-	-33573	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		3304	RRCID ->	219549	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	6132 - 6200
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	310 N	64	-0-	-246	-0-	24	1	40	2	N	-0-	-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	24	1	293	2	N	-0-	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	-0-	-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	N	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-	-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON		WELL #:		2111	RRCID ->	219551	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4556 - 4809
10	930 N	176	-0-	-754	-0-	66	1	110	2	N	-0-	-0-
11	960 N	240	-0-	-720	-0-	18	1	221	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	73	1	1082	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	922	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	1	1 1
						1	9					-0-
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		1204	RRCID ->	219777	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	6114 - 6557
10	1860 N	329	-0-	-1531	-0-	124	1	205	2	N	-0-	-0-
11	1950 N	1324	-0-	-626	-0-	100	1	1222	2	N	2	2 1
						2	9					-0-
12	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	143	1	2111	2	N	2	2 1
						2	9					-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	132	1	1787	2	N	2	2 1
						2	9					-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1350	2	N	3	3 1
						3	9					-0-
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		702	RRCID ->	220038	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	7580 - 7686
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	17	1	27	2	N	-0-	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	2	N	-0-	-0-
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	2	N	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILLIAMS		WELL #:		7201	RRCID ->	220210	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	5533	PERF.	4396 - 4700
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	-0-
11	35 X	9	-0-	-26	-0-	9	2			N	-0-	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1507	RRCID ->	220459	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4970 - 5092	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3813 X	671	-0-	-3142	-0-	253 1	418 2		N	-0-			-0-
11	3600 X	3175	-0-	-425	-0-	239 1	2932 2		N	4	4 1		-0-
12	3658 X	3480	-0-	-178	-0-	221 1	3255 2		N	4	4 1		-0-
01	3658 X	3473	-0-	-185	-0-	239 1	3232 2		N	2	2 1		-0-
02	3364 X	3007	-0-	-357	-0-	219 1	2784 2		N	4	4 1		-0-
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		6022	RRCID ->	220557	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6594 - 6925	
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	3 1	5 2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2		N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2		N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST STATE		WELL #:		402E	RRCID ->	220706	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	6138	PERF.	5056 - 5745	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			Y	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			Y	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25 2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5104	RRCID ->	220708	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	4272 - 4766	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3209	RRCID ->	220986	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5299 - 7854	
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	6 1	10 2		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6 1	73 2		N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6 1	81 2		N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2		N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW 130		WELL #:		3303	RRCID ->	220996	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	4260 - 5837	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-			-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	21	-0-	-21	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21				Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH 138		WELL #:		2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363				
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	26	1	43	2	N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	N	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		802		RRCID -> 223191		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962				
10	T. A.	32	-0-	32	303	12	1	20	2	N	-0-			-0-
11	462 X	159	-0-	-303	-0-	12	1	147	2	N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON		WELL #:		2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630				
10	341 N	5	-0-	-336	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	N	1	1	1	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375				
10	465 N	97	-0-	-368	-0-	37	1	60	2	N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	N	1	1	1	-0-
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	31	1	460	2	N	1	1	1	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	N	1	1	1	-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	N	1	1	1	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID ->	223513	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	8070 PERF. 5890 - 7742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124 N	10	-0-	-114	-0-	4	1	6	2	N	-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT
-----											
NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID ->	223787	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	8062 PERF. 5300 - 5324		
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID ->	223915	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 6246 - 6390		
10	248 N	45	-0-	-203	-0-	17	1	28	2	N	-0-
11	240 N	209	-0-	-31	-0-	16	1	193	2	N	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	N	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 3011		RRCID ->	224051	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 4810 - 6902		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID ->	224084	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 5649 - 9180		
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	1552	-0-	1552	1552	1552	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1552					Y	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID ->	224107	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	8425 PERF. 5128 - 5560		
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	762	-0-	762	762	762	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	762					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	16	1 27	2 N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	16	1 196	2 N	-0-		-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	15	1 224	2 N	-0-		-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	40	1 546	2 N	-0-		-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1 342	2 N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2805		RRCID -> 224289		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454			
10	341 N	59	-0-	-282	-0-	22	1 37	2 N	-0-		-0-
11	330 N	247	-0-	-83	-0-	19	1 228	2 N	-0-		-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	16	1 236	2 N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1 241	2 N	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1 195	2 N	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790			
10	1984 X	378	-0-	-1606	-0-	143	1 235	2 Y	-0-		-0-
11	2010 X	1459	-0-	-551	-0-	110	1 1346	2 Y	3	3 1	-0-
						3	9				
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	142	1 2092	2 Y	3	3 1	-0-
						3	9				
01	2108 X	1968	-0-	-140	-0-	136	1 1830	2 Y	2	2 1	-0-
						2	9				
02	DLQ G-10	1663	-0-	1663	1663	121	1 1538	2 Y	4	4 1	-0-
						4	9				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1663			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996			
10	248 N	48	-0-	-200	-0-	18	1 30	2 N	-0-		-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	15	1 186	2 N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1 241	2 N	-0-		-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1 241	2 N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1 170	2 N	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		6032	RRCID ->	224601	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5474	PERF.	3434 - 5108			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	899 N	157	-0-	-742	-0-	59	1	98	2	N	-0-				-0-
11	870 N	704	-0-	-166	-0-	53	1	650	2	N	1	1	1		-0-
12	899 N	891	-0-	-8	-0-	57	1	833	2	N	1	1	1		-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	59	1	800	2	N	1	1	1		-0-
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	N	1	1	1		-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #:		5025	RRCID ->	224602	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3896 - 5372			
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1	1	1		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-				-0-
12	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-				-0-
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1284	-0-	1284	1284	1284	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1284					Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #:		6033	RRCID ->	224638	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	3670 - 4410			
10	15 N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	2	N	-0-				21
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-				21
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				21
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				21
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-				21
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT				21
WEST RANCH		WELL #:		704	RRCID ->	224639	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5140 - 5330			
10	1054 N	433	-0-	-621	-0-	163	1	270	2	N	-0-				65
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	171	1	2092	2	N	1	1	1		65
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2092	2	N	1	1	1		65
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	144	1	1939	2	N	1	1	1		65
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	128	1	1629	2	N	3	3	1		65
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-	3	9			N	NO RPT				65
ALLISON		WELL #:		2003	RRCID ->	224863	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	4520 - 5245			
10	279 N	42	-0-	-237	-0-	16	1	26	2	N	-0-				-0-
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	15	1	180	2	N	-0-				-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-				-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-				-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		5019	RRCID ->	224939	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6836 - 7444
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	87	-0-	-750	-0-	33 1	54 2	N	-0-			-0-
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	41 1	501 2	N	1	1 1		-0-
12	713 N	595	-0-	-118	-0-	1 9						
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	38 1	519 2	N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	325 2	N	1	1 1		-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2606	RRCID ->	225168	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	7040 - 7238
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			-0-
11	1110 N	990	-0-	-120	-0-	990 2		Y	-0-			-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		Y	-0-			-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	920	-0-	920	920	920 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	920			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5048	RRCID ->	225293	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3705 - 4050
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2212	RRCID ->	225357	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2872 - 4273
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-			-0-
11	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONGFELLOW 130		WELL #:		3304	RRCID ->	225557	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4928 - 5186
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2213	RRCID ->	225729	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2534 - 3220
10	310 N	54	-0-	-256	-0-	20 1	34 2	N	-0-			23
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	20 1	244 2	N	-0-			23
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19 1	274 2	N	-0-			23
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20 1	276 2	N	-0-			23
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	N	-0-			23
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			23

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409 WELL #: 3406			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672																
10	1519 N	286	-0-	-1233	-0-	108	1	178	2	N	-0-					-0-
11	1470 N	1301	-0-	-169	-0-	98	1	1201	2	N	2	2	1			-0-
12	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	88	1	1304	2	N	2	2	1			-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	92	1	1248	2	N	1	1	1			-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	84	1	1070	2	N	2	2	1			-0-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	2	9			N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240																
10	217 N	67	-0-	-150	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	N	-0-					-0-
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486																
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	568	-0-	568	568	568	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	568					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070																
10	527 N	90	-0-	-437	-0-	34	1	56	2	N	-0-					-0-
11	510 N	330	-0-	-180	-0-	25	1	304	2	N	1	1	1			-0-
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	29	1	430	2	N	1	1	1			-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	N	-0-					-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	1	1	1			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834																
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	944	-0-	944	944	944	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11		477 N		477	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
12		492 N		492	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
01		576 N		576	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
02		549 N		549	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
11		420 N		285	-0-	-135	285	2			Y	-0-			-0-
12		434 N		300	-0-	-134	300	2			Y	-0-			-0-
01		420 N		420	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		214	-0-	214	214	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	214					Y	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11		300 N		2	-0-	-298		2	2		Y	-0-			-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

10		217 N		37	-0-	-180	14	1	23	2	N	-0-			-0-
11		210 N		138	-0-	-72	10	1	128	2	N	-0-			-0-
12		217 N		207	-0-	-10	13	1	194	2	N	-0-			-0-
01		188 N		188	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-
02		154 N		154	-0-	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	1	1	-0-
11		1085 N		1085	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-			-0-
12		2903 N		2903	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-			-0-
01		1661 N		1661	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		36	-0-	36	36	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11		560 N		560	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
12		2805 N		2805	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-			-0-
01		2401 N		2401	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		1486	-0-	1486	1486	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1486					Y	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11		293 N		293	-0-	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
12		2453 N		2453	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-			-0-
01		2281 N		2281	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10		1325	-0-	1325	1325	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1325					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS						
		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 6140 - 6160						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2046 X	332	-0-	-1714	-0-	125	1	207	2	N	-0-					-0-
11	1830 X	1242	-0-	-588	-0-	93	1	1146	2	N	3	3	1			-0-
12	1891 X	1823	-0-	-68	-0-	116	1	1704	2	N	3	3	1			-0-
01	1891 X	1633	-0-	-258	-0-	112	1	1519	2	N	2	2	1			-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	94	1	1198	2	N	3	3	1			-0-
03	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5634 - 6660				
10	279 N	59	-0-	-220	-0-	22	1	37	2	N	-0-					-0-
11	240 N	161	-0-	-79	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5143 - 5264				
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	55	1	91	2	N	-0-					-0-
11	630 N	54	-0-	-576	-0-	4	1	48	2	N	2	2	1			-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	92	1	1354	2	N	2	2	1			-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1332	2	N	1	1	1			-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	929	2	N	3	3	1			-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 6638 - 7172				
10	1209 N	218	-0-	-991	-0-	82	1	136	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	961	-0-	-209	-0-	72	1	888	2	N	1	1	1			-0-
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1131	2	N	1	1	1			-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	82	1	1109	2	N	1	1	1			-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	1	1	1			-0-
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH				WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 6988 - 7150				
10	620 N	88	-0-	-532	-0-	33	1	55	2	N	-0-					-0-
11	570 N	424	-0-	-146	-0-	32	1	390	2	N	2	2	1			-0-
12	496 N	296	-0-	-200	-0-	19	1	275	2	N	2	2	1			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	1	1	1			-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	3	3	1			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)				//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP				//CONT.//	508409							
WEST RANCH				WELL #:	6029	RRCID ->	228214	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6112 - 6252
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		837 N	-0-	-0-	-837		-0-		Y	-0-		-0-
11		990 N	875	-0-	-115		-0-	875 2	Y	-0-		-0-
12		1247 N	1247	-0-	-0-		-0-	1247 2	Y	-0-		-0-
01		1118 N	1118	-0-	-0-		-0-	1118 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	725	-0-	725		-0-	725 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #:	5030	RRCID ->	228215	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	6067	PERF. 5375 - 5916
10		155 N	-0-	-0-	-155		-0-		Y	-0-		-0-
11		344 N	344	-0-	-0-		-0-	344 2	Y	-0-		-0-
12		440 N	440	-0-	-0-		-0-	440 2	Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #:	8011	RRCID ->	228823	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 3541 - 4568
10		T. A.	5	-0-	5		5	2 1	3 2	N	-0-	-0-
11		T. A.	144	-0-	144		149	11 1	133 2	N	-0-	-0-
12		T. A.	256	-0-	256		405	16 1	240 2	N	-0-	-0-
01		T. A.	198	-0-	198		603	14 1	184 2	N	-0-	-0-
02		T. A.	207	-0-	207		810	15 1	192 2	N	-0-	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		810			N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #:	2611	RRCID ->	228887	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3240 - 3750
10		620 N	209	-0-	-411		-0-	79 1	130 2	N	-0-	62
11		1145 N	1145	-0-	-0-		-0-	86 1	1051 2	N	7	1 1
								8 9				
12		1150 N	1150	-0-	-0-		-0-	72 1	1069 2	N	8	1 1
								9 9				
01		984 N	984	-0-	-0-		-0-	68 1	915 2	N	1	1 1
								1 9				
02		880 N	880	-0-	-0-		-0-	63 1	805 2	N	11	1 1
								12 9				
03		1054 N	NO RPT	-0-	-1054		-0-			N	NO RPT	85
-----												
WEST RANCH				WELL #:	3214	RRCID ->	228888	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	7262	PERF. 6266 - 7050
10		1426 N	257	-0-	-1169		-0-	97 1	160 2	N	-0-	-0-
11		1380 N	1180	-0-	-200		-0-	89 1	1089 2	N	2	2 1
								2 9				
12		1395 N	1389	-0-	-6		-0-	88 1	1299 2	N	2	2 1
								2 9				
01		1332 N	1332	-0-	-0-		-0-	92 1	1239 2	N	1	1 1
								1 9				
02		1110 N	1110	-0-	-0-		-0-	81 1	1027 2	N	2	2 1
								2 9				
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH				WELL #:	3308	RRCID ->	229051	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5582 - 5800
10		62 N	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60		-0-			N	-0-	-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	119	-0-	-501	-0-	45 1	74 2	N	-0-		3
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	44 1	538 2	N	1	1 1	3
						1 9					
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	39 1	576 2	N	1	1 1	3
						1 9					
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	41 1	554 2	N	-0-		3
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42 1	530 2	N	1	1 1	3
						1 9					
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		3
-----											
ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	119 1	1520 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525			
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	5 1	9 2	N	-0-		-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9 1	126 2	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	-0-		-0-
03	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818			
10	682 N	157	-0-	-525	-0-	59 1	98 2	N	-0-		-0-
11	630 N	626	-0-	-4	-0-	47 1	578 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46 1	673 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	52 1	707 2	N	-0-		-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34 1	434 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290			
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	19 1	32 2	N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2	N	-0-		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 2	N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618			
10	217 N	40	-0-	-177	-0-	15 1	25 2	N	-0-		-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	14 1	175 2	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14 1	212 2	N	-0-		-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1	214 2	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	N	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID ->	229623	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	9066 PERF. 7490 - 7875			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
11	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	1695	2	Y	-0-			-0-
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	Y	-0-			-0-
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1206	-0-	1206	1206	1206	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1206			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID ->	229632	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	7502 PERF. 6232 - 7272			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-			-0-
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1539	-0-	1539	1539	1539	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1539			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID ->	229637	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 3380 - 4216			
10	310 N	59	-0-	-251	-0-	22	1	37	2	N	-0-	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	21	1	255	2	N	-0-	-0-
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	19	1	282	2	N	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-	-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID ->	229638	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	6964 PERF. 6120 - 6210			
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	2	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 3013		RRCID ->	230103	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	6305 PERF. 4750 - 6162			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID ->	230311	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	8530 PERF. 5480 - 7050			
10	2356 N	501	-0-	-1855	-0-	189	1	312	2	N	-0-	45
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	176	1	2153	2	N	3	45
						3	9					
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	161	1	2376	2	N	3	45
						3	9					
01	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	180	1	2427	2	N	1	45
						1	9					
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	155	1	1970	2	N	2	45
						2	9				1	
03	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			45

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	14	-0-	-327	-0-	5	1 9	2	Y	-0-	20
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1 62	2	Y	-0-	20
12	155 N	74	-0-	-81	-0-	5	1 69	2	Y	-0-	20
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	5	1 793	2	Y	-0-	20
02	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1052	5	1 1047	2	Y	-0-	20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1052				Y	NO RPT	20
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788			
10	465 N	82	-0-	-383	-0-	31	1 51	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	26	1 419	2	Y	-0-	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1 506	2	Y	-0-	-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1 531	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	375	-0-	375	375	21	1 354	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	375				Y	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044			
10	186 N	37	-0-	-149	-0-	14	1 23	2	N	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1 200	2	N	-0-	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1 140	2	N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1 136	2	N	-0-	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1 115	2	N	-0-	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5106		RRCID -> 230391		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794			
10	1364 N	222	-0-	-1142	-0-	84	1 138	2	Y	-0-	-0-
11	1230 N	667	-0-	-563	-0-	50	1 615	2	Y	2 1	-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	52	1 763	2	Y	1 1 1	-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	56	1 751	2	Y	1 1 1	-0-
02	DLQ G-10	580	-0-	580	580	42	1 537	2	Y	1 1 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	580	1	9		Y	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6031		RRCID -> 230469		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515			
10	868 N	2	-0-	-866	-0-	1	1 1	2	Y	-0-	-0-
11	870 N	708	-0-	-162	-0-	707	2 1	9	Y	1 1 1	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	846	2 1	9	Y	1 1 1	-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	918	2 1	9	Y	1 1 1	-0-
02	DLQ G-10	733	-0-	733	733	732	2 1	9	Y	1 1 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	733				Y	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5038		RRCID -> 230471		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020			
10	651 N	111	-0-	-540	-0-	42	1 69	2	N	-0-	-0-
11	630 N	470	-0-	-160	-0-	35	1 434	2	N	1 1 1	-0-
12	682 N	593	-0-	-89	-0-	38	1 554	2	N	1 1 1	-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	47	1 637	2	N	-0-	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1 406	2	N	1 1 1	-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1	9		N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2114		RRCID -> 230473		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	7 1	11 2	N	-0-	-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16 1	194 2	N	-0-	-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	218 2	N	-0-	-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	N	-0-	-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	77 1	981 2	N	-0-	-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 2703S		RRCID -> 230474		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425	
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-			N	1	-0-
11	2520	N	1454	-0-	-1066	-0-	1454 2		N	1 1	-0-
12	2511	N	1113	-0-	-1398	-0-	1113 2		N		-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N		-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N		-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366	
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-	-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594 2		Y	-0-	-0-
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10		1543	-0-	1543	-0-	1543 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH				WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828	
10	961	N	173	-0-	-788	-0-	65 1	108 2	N	-0-	50
11	990	N	756	-0-	-234	-0-	57 1	698 2	N	1	50
12	992	N	946	-0-	-46	-0-	60 1	885 2	N	1 1	50
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	63 1	854 2	N	-0-	50
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54 1	691 2	N	1 1	50
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-	1 9		N	NO RPT	50
-----											
WEST RANCH				WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516	
10	1085	N	46	-0-	-1039	-0-	17 1	29 2	Y	-0-	18
11	1050	N	655	-0-	-395	-0-	17 1	638 2	Y	-0-	18
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	16 1	1563 2	Y	-0-	18
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	15 1	1449 2	Y	-0-	18
02	DLQ G-10		1183	-0-	1183	-0-	13 1	1170 2	Y	-0-	18
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
-----											
LONGFELLOW				WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300	
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-	-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10		433	-0-	433	-0-	433 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	542	-0-	542	542	542	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	542				Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210					
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-			-0-
11	2160 N	2052	-0-	-108	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		Y	-0-			-0-
01	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1981	-0-	1981	1981	1981	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1981				Y	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290					
10	7855 X	830	-0-	-7025	-0-	301	1	498	2	N	28		103
11	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	280	1	3437	2	N	38	1 1	140
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	232	1	3421	2	N	18	1 1	157
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	20	9	3402	2	N	25		182
02	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	252	1	2892	2	N	13	185 1	10
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	227	1			N			10
-----													
WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802					
10	1364 X	108	-0-	-1256	-0-	41	1	67	2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	3811	-0-	811	811	6	1	3804	2	Y	1	1 1	-0-
12	3100 N	11059	-0-	7959	8770	11058	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
01	3100 N	9242	-0-	6142	14912	9242	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	5330	-0-	5330	20242	5330	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20242					Y	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	11	1	18	2	N	-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	6	1	77	2	N	-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312			
10	155 N	45	-0-	-110	-0-	17	1	28	2	N	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222			
10	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	140	1	231	2	N	1296
						1426	9				1611
11	3000 N	3613	-0-	613	613	209	1	2558	2	N	769
						846	9				572
12	3100 N	2908	-0-	-192	421	157	1	2322	2	N	390
						429	9				373
01	2510 N	2089	-0-	-421	-0-	123	1	1661	2	N	277
						305	9				358
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	94	1	1192	2	N	170
						187	9				184
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT
											212
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700			
10	992 N	190	-0-	-802	-0-	70	1	116	2	Y	4
						4	9				
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	Y	10
						11	9				1
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	Y	7
						8	9				1
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	74	1	1057	2	Y	1
						1	9				1
02	DLQ G-10	1256	-0-	1256	1256	87	1	1163	2	Y	5
						6	9				1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1256					Y	NO RPT
											32
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----  
 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	292	-0-	-1320	-0-	110	1	182	2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1510	-0-	-560	-0-	114	1	1394	2	N	2	2	1	-0-
12	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	105	1	1554	2	N	2	2	1	-0-
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	N	1	1	1	-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	N	2	2	1	-0-
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

10	1364 N	276	-0-	-1088	-0-	104	1	172	2	N	-0-			108
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	108	1	1324	2	N	1	1	1	108
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	100	1	1475	2	N	20	1	1	127
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	108	1	1454	2	N	11	1	1	137
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	100	1	1273	2	N	2	2	1	137
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	2	9			N	NO RPT			137

-----  
 WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

10	496 N	93	-0-	-403	-0-	35	1	58	2	N	-0-			43
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	33	1	408	2	N	1	1	1	43
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	31	1	454	2	N	1	1	1	43
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	-0-			43
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	N	1	1	1	43
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	1	9			N	NO RPT			43

-----  
 WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

10	217 N	42	-0-	-175	-0-	16	1	26	2	N	-0-			13
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	-0-			13
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	2	N	-0-			13
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			13
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-			13
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			13

-----  
 WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

10	3100 N	1	-0-	-3099	208	1	2			N	-0-			212
11	211 N	3	-0-	-208	-0-	3	2			N	-0-			212
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			212
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			212
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		7024	RRCID ->	234742	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	3384 - 3939
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		124 N	13	-0-	-111	-0-	5 1	8 2	N	-0-		27
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		27
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		27
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		27
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	270 2	N	1	1 1	27
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		27
-----												
WEST RANCH		WELL #:		8021	RRCID ->	234783	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3390 - 4243
10		589 N	104	-0-	-485	-0-	39 1	65 2	N	-0-		77
11		570 N	443	-0-	-127	-0-	33 1	409 2	N	1	1 1	77
12		589 N	514	-0-	-75	-0-	1 9		N			77
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	33 1	480 2	N	1	1 1	77
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 9		N			77
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	39 1	528 2	N	1	1 1	77
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	1 9		N			77
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	28 1	355 2	N	1	1 1	77
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1 9		N	NO RPT		77
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5052	RRCID ->	234810	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3584 - 4292
10		372 N	71	-0-	-301	-0-	27 1	44 2	N	-0-		-0-
11		360 N	264	-0-	-96	-0-	20 1	244 2	N	-0-		-0-
12		372 N	136	-0-	-236	-0-	9 1	127 2	N	-0-		-0-
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1	415 2	N	-0-		-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	22 1	275 2	N	-0-		-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5081	RRCID ->	234811	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4128 - 4220
10		682 N	114	-0-	-568	-0-	43 1	71 2	N	-0-		-0-
11		660 N	514	-0-	-146	-0-	39 1	474 2	N	1	1 1	-0-
12		620 N	593	-0-	-27	-0-	1 9		N			-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	38 1	554 2	N	1	1 1	-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	1 9		N			-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	42 1	568 2	N	-0-		-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	371 2	N	1	1 1	-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5087	RRCID ->	234812	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3124 - 4240
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	2 1	3 2	N	-0-		-0-
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	26 2	N	-0-		-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-		-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		705R	RRCID ->	234813	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	6966 - 7860
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-		-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	6	6 1	-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	4	4 1	-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409													
WEST RANCH		WELL #:		3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1					-0-
11		3600 X	1936	-0-	-1664	-0-	1936	2			Y	-0-	1	1			-0-
12		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					-0-
01		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	2772	-0-	2772	2772	2772	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2772					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345							
10		744 N	136	-0-	-608	-0-	51	1	85	2	N	-0-					45
11		690 N	653	-0-	-37	-0-	49	1	603	2	N	1	1	1			45
12		744 N	712	-0-	-32	-0-	45	1	666	2	N	1	1	1			45
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	48	1	644	2	N	-0-					45
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	1	1	1			45
03		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					45
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564							
10		1178 N	218	-0-	-960	-0-	82	1	136	2	N	-0-					-0-
11		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	89	1	1085	2	N	1	1	1			-0-
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	85	1	1261	2	N	1	1	1			-0-
01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	89	1	1207	2	N	1	1	1			-0-
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	79	1	1008	2	N	2	2	1			-0-
03		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH		WELL #:		6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WEST STATE		WELL #:		301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110							
10		24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					Y	7	7	1			-0-
11		23340 X	22755	-0-	-585	-0-	22755	2			Y	-0-					-0-
12		24118 X	23790	-0-	-328	-0-	23790	2			Y	-0-					-0-
01		24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	24108	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	21365	-0-	21365	21365	21365	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21365					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428		PERF. 5276 - 7236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		4123 X	729	-0-	-3394	-0-	275	1	454	2	N	-0-	-0-
11		3810 X	3234	-0-	-576	-0-	244	1	2986	2	N	4	-0-
12		4030 X	3987	-0-	-43	-0-	253	1	3730	2	N	4	-0-
01		4030 X	4020	-0-	-10	-0-	277	1	3741	2	N	2	-0-
02		3770 X	2611	-0-	-1159	-0-	190	1	2415	2	N	5	-0-
03		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 6762		PERF. 6342 - 6672			
10		2232 N	408	-0-	-1824	-0-	154	1	254	2	N	-0-	-0-
11		2190 N	1917	-0-	-273	-0-	144	1	1771	2	N	2	-0-
12		2263 N	2151	-0-	-112	-0-	136	1	2013	2	N	2	-0-
01		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	150	1	2022	2	N	1	-0-
02		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	126	1	1602	2	N	3	-0-
03		2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 6228 - 8850			
10		1116 N	207	-0-	-909	-0-	78	1	129	2	N	-0-	-0-
11		1110 N	966	-0-	-144	-0-	73	1	892	2	N	1	-0-
12		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	71	1	1051	2	N	1	-0-
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	75	1	1007	2	N	1	-0-
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	723	2	N	1	-0-
03		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 4586 - 8352			
10		1395 N	392	-0-	-1003	-0-	148	1	244	2	N	-0-	-0-
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	130	1	1597	2	N	1	-0-
12		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	113	1	1669	2	N	1	-0-
01		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	122	1	1648	2	N	1	-0-
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	109	1	1390	2	N	1	-0-
03		1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3510 - 4946			
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	-0-
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-	-0-
12		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-	-0-
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	1	1	564	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	1	1	182	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LONGFELLOW		WELL #:		1205		RRCID ->		236118		COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	527 N	68	-0-	-459	-0-	26	1	42	2	N	-0-	-0-
11	480 N	377	-0-	-103	-0-	28	1	348	2	N	1	-0-
						1	9				1	1
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	34	1	495	2	N	1	-0-
						1	9				1	1
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	2	N	-0-	-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	N	1	-0-
						1	9				1	1
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		706		RRCID ->		236153		COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178		
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		3311		RRCID ->		236204		COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860		
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	31	1	50	2	N	-0-	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	N	-0-	-0-
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	N	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	-0-	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LONGFELLOW 600 MD		WELL #:		8031		RRCID ->		236238		COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930		
10	1302 N	384	-0-	-918	-0-	145	1	239	2	N	-0-	-0-
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	125	1	1529	2	N	1	-0-
						1	9				1	1
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	133	1	1962	2	N	2	-0-
						2	9				2	1
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	143	1	1927	2	N	1	-0-
						1	9				1	1
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	N	2	-0-
						2	9				2	1
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		4044		RRCID ->		236241		COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830		
10	775 N	119	-0-	-656	-0-	45	1	74	2	N	-0-	-0-
11	750 N	300	-0-	-450	-0-	23	1	276	2	N	1	-0-
						1	9				1	1
12	744 N	235	-0-	-509	-0-	15	1	219	2	N	1	-0-
						1	9				1	1
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	N	-0-	-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

-----  
 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	355	-0-	-1784	-0-	134	1	221	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1614	-0-	-276	-0-	122	1	1490	2	N	2	2	1			-0-
12	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	90	1	1335	2	N	2	2	1			-0-
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1236	2	N	1	1	1			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	2	N	2	2	1			-0-
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	2	9			N	NO RPT					-0-

-----  
 ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

10	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	4860 X	2513	-0-	-2347	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
12	5022 X	2837	-0-	-2185	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
01	5022 X	2802	-0-	-2220	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5681	-0-	-0-	5681	5681	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5681					Y	NO RPT					-0-

-----  
 LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

10	558 N	146	-0-	-412	-0-	55	1	91	2	N	-0-					-0-
11	840 N	716	-0-	-124	-0-	54	1	661	2	N	1	1	1			-0-
12	868 N	833	-0-	-35	-0-	53	1	779	2	N	1	1	1			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	2	N	-0-					-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	1	1	1			-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

10	806 N	138	-0-	-668	-0-	52	1	86	2	N	-0-					-0-
11	780 N	672	-0-	-108	-0-	51	1	620	2	N	1	1	1			-0-
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	48	1	714	2	N	1	1	1			-0-
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	53	1	710	2	N	1	1	1			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	625	2	N	1	1	1			-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409										
ALLISON 4			WELL #:	201	RRCID ->	237083	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5307 - 6388		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	1	1	1	-0-
11		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-			-0-
12		3100 N	5593	-0-	2493	2493	5593	2		Y	-0-			-0-
01		3100 N	4932	-0-	1832	4325	4932	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	2751	-0-	2751	7076	2751	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7076				Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH			WELL #:	3115	RRCID ->	237133	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7925	PERF.	6846 - 7710		
10		2573 N	474	-0-	-2099	-0-	179	1	295	2	N	-0-		-0-
11		2520 N	2243	-0-	-277	-0-	169	1	2071	2	N	3	3 1	-0-
							3	9						
12		2573 N	2409	-0-	-164	-0-	153	1	2253	2	N	3	3 1	-0-
							3	9						
01		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	165	1	2230	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	149	1	1894	2	N	3	3 1	-0-
							3	9						
03		2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WEST RANCH SOUTH 4			WELL #:	502	RRCID ->	237134	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6667 - 6860		
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-			-0-
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	245	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH			WELL #:	2307	RRCID ->	237196	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3120 - 4064		
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	8	1	14	2	N	-0-		-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-		-0-
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-		-0-
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-		-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-		-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
ALLISON			WELL #:	2009	RRCID ->	237199	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	6293	PERF.	4564 - 6050		
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	2	N	-0-		-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	129	-0-	-677	-0-	49 1	80 2	N	-0-			108
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	48 1	588 2	N	1	1 1		108
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46 1	671 2	N	5	1 1		112
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	6 9						
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	48 1	645 2	N	-0-			112
						45 1	574 2	N	1	1 1		112
						1 9						
								N	NO RPT			112
-----												
LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360				
10	465 N	93	-0-	-372	-0-	35 1	58 2	N	-0-			-0-
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	35 1	430 2	N	1	1 1		-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33 1	484 2	N	1	1 1		-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	35 1	468 2	N	-0-			-0-
						33 1	417 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
								N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190				
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-			-0-
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-			-0-
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1623	-0-	1623	1623	1623 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1623			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834				
10	775 N	127	-0-	-648	-0-	48 1	79 2	N	-0-			-0-
11	750 N	632	-0-	-118	-0-	48 1	583 2	N	1	1 1		-0-
12	775 N	745	-0-	-30	-0-	1 9						
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47 1	697 2	N	1	1 1		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	1 9						
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	51 1	687 2	N	-0-			-0-
						41 1	527 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
								N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416				
10	155 N	47	-0-	-108	-0-	18 1	29 2	N	-0-			12
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17 1	214 2	N	-0-			12
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17 1	252 2	N	-0-			12
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19 1	260 2	N	-0-			12
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	233 2	N	-0-			12
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10	558 N	99	-0-	-459	-0-	37 1	62 2	N	-0-		-0-
11	600 N	262	-0-	-338	-0-	20 1	241 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	589 N	148	-0-	-441	-0-	9 1	138 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	32 1	429 2	N	-0-		-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 1	324 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685			
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	71 1	118 2	N	-0-		-0-
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	72 1	886 2	N	-0-		-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	72 1	1068 2	N	-0-		-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	69 1	938 2	N	-0-		-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	54 1	691 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560			
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	7 1	11 2	N	-0-		-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7 1	81 2	N	-0-		-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	6 1	85 2	N	-0-		-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	N	-0-		-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 2	N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336			
10	1612 N	348	-0-	-1264	-0-	131 1	217 2	N	-0-		-0-
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	120 1	1466 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
12	1953 N	1651	-0-	-302	-0-	105 1	1544 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	106 1	1433 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	111 1	1417 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042			
10	651 N	116	-0-	-535	-0-	44 1	72 2	N	-0-		-0-
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	43 1	523 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
12	620 N	592	-0-	-28	-0-	38 1	553 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	40 1	547 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37 1	476 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LONGFELLOW		WELL #:		4040	RRCID ->	237926	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	5480 - 6950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		775 N	135	-0-	-640	-0-	51 1	84 2	N	-0-		43
11		780 N	565	-0-	-215	-0-	43 1	521 2	N	1	1 1	43
							1 9					
12		775 N	630	-0-	-145	-0-	40 1	589 2	N	1	1 1	43
							1 9					
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	46 1	621 2	N	-0-		43
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	28 1	358 2	N	1	1 1	43
							1 9					
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		43
-----												
WEST RANCH		WELL #:		6065	RRCID ->	237927	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	4846 - 5168
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ALLISON		WELL #:		2005	RRCID ->	237928	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4914 - 5986
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	7 1	11 2	N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	N	-0-		-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	N	-0-		-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	N	-0-		-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-		-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		7012	RRCID ->	237929	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	5850 - 8170
10		1581 N	26	-0-	-1555	-0-	10 1	16 2	N	-0-		8
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	2	2 1	8
12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	2	2 1	8
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	1 1	8
02		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	167 1	2131 2	N	2	2 1	8
							2 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
-----												
WEST RANCH		WELL #:		7027	RRCID ->	237930	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	7348 - 7520
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----												
WEST RANCH		WELL #:		3220	RRCID ->	237941	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6508 - 7134
10		651 N	111	-0-	-540	-0-	42 1	69 2	N	-0-		-0-
11		600 N	495	-0-	-105	-0-	37 1	457 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
12		620 N	594	-0-	-26	-0-	38 1	555 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
01		580 N	580	-0-	-0-	-0-	40 1	540 2	N	-0-		-0-
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	33 1	419 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 7029		RRCID -> 237942		COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	5	1	9	2	N	27	159	1		65
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	30	9	2	1	N	17				82
12	124 N	79	-0-	-45	-0-	19	9	3	1	N	25				107
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	28	9	3	1	N	21				128
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	23	9	N	15				143
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	17	9			N	NO RPT				143
-----															
WEST RANCH		WELL #: 3313		RRCID -> 237959		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172						
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	10	1	17	2	N	-0-				-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	2	N	-0-				-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	N	-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-				-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALLISON		WELL #: 2006		RRCID -> 237982		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872						
10	372 N	64	-0-	-308	-0-	24	1	40	2	N	-0-				-0-
11	390 N	254	-0-	-136	-0-	19	1	235	2	N	-0-				-0-
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	21	1	307	2	N	-0-				-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-				-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-				-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 708		RRCID -> 237983		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166						
10	1333 N	169	-0-	-1164	-0-	64	1	105	2	N	-0-				-0-
11	1290 N	972	-0-	-318	-0-	73	1	898	2	N	1	1	1		-0-
12	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1	9	65	1	N	1	1	1		-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	1	9	68	1	N	1	1	1		-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	1	9	55	1	N	1	1	1		-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090						
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	1	1	1		-0-
11	1230 X	957	-0-	-273	-0-	957	2			Y	-0-				-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010																
10		2232 N	604	-0-	-1628	-0-	228 1	376 2		N	-0-					15
11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	159 1	1950 2		N	2	2	1			15
12		2387 N	2056	-0-	-331	-0-	130 1	1923 2		N	3	3	1			15
01		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	188 1	2533 2		N	2	2	1			15
02		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	140 1	1783 2		N	4	4	1			15
03		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N						15
LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102																
10		5363 X	925	-0-	-4438	-0-	349 1	576 2		N	-0-					-0-
11		4950 X	4400	-0-	-550	-0-	331 1	4063 2		N	5	5	1			-0-
12		4991 X	4772	-0-	-219	-0-	303 1	4463 2		N	5	5	1			-0-
01		4991 X	4630	-0-	-361	-0-	319 1	4308 2		N	3	3	1			-0-
02		4640 X	4020	-0-	-620	-0-	292 1	3721 2		N	6	6	1			-0-
03		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N						-0-
WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500																
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				Y	-0-					52
11		750 N	569	-0-	-181	-0-	569 2			Y	-0-					52
12		806 N	595	-0-	-211	-0-	595 2			Y	-0-					52
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			Y	-0-					52
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					52
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					52
WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280																
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	543 2	1 9		N	1	1	1			-0-
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053 2	1 9		N	1	1	1			-0-
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	886 2	1 9		N	1	1	1			-0-
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	486 2	1 9		N	1	1	1			-0-
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT					-0-
WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347																
10		465 N	140	-0-	-325	-0-	53 1	87 2		N	-0-					-0-
11		450 N	131	-0-	-319	-0-	10 1	121 2		N	-0-					-0-
12		465 N	24	-0-	-441	-0-	2 1	22 2		N	-0-					-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	33 1	414 2		N	-0-					-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS												
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409																		
LONGFELLOW		WELL #:		1208	RRCID ->	238322	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7048 - 7350										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
10	806 N	130	-0-	-676	-0-		49	1	81	2	N	-0-			-0-							
11	750 N	575	-0-	-175	-0-		43	1	531	2	N	1	1	1	-0-							
12	806 N	739	-0-	-67	-0-		47	1	691	2	N	1	1	1	-0-							
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-		56	1	762	2	N	1	1	1	-0-							
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-		37	1	471	2	N	1	1	1	-0-							
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		1	9			N	NO RPT			-0-							
ALLISON 4													WELL #:	601	RRCID ->	238765	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	6500 - 7590
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-			-0-							
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	2			Y	-0-			-0-							
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2			Y	-0-			-0-							
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-		548	2			Y	-0-			-0-							
02	DLQ G-10	251	-0-	251	-0-	251	251	2			Y	-0-			-0-							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251					Y	NO RPT			-0-							
WEST RANCH													WELL #:	2220	RRCID ->	238770	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	5400 - 8170
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						Y	1	1	1	-0-							
11	3090 X	1943	-0-	-1147	-0-		1943	2			Y	-0-			-0-							
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-		4874	2			Y	-0-			-0-							
01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-		3403	2			Y	-0-			-0-							
02	DLQ G-10	2105	-0-	2105	-0-	2105	2105	2			Y	-0-			-0-							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2105					Y	NO RPT			-0-							
WEST RANCH													WELL #:	2320	RRCID ->	238772	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	5674 - 8860
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	1	1	1	-0-							
11	1110 N	885	-0-	-225	-0-		885	2			Y	-0-			-0-							
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		2154	2			Y	-0-			-0-							
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1998	2			Y	-0-			-0-							
02	DLQ G-10	1229	-0-	1229	-0-	1229	1229	2			Y	-0-			-0-							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1229					Y	NO RPT			-0-							
WEST RANCH													WELL #:	3223	RRCID ->	238776	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	5880 - 7210
10	3813 X	628	-0-	-3185	-0-		237	1	391	2	N	-0-			-0-							
11	3480 X	2257	-0-	-1223	-0-		170	1	2083	2	N	4	4	1	-0-							
12	3627 X	3059	-0-	-568	-0-		194	1	2861	2	N	4	4	1	-0-							
01	3627 X	3262	-0-	-365	-0-		225	1	3035	2	N	2	2	1	-0-							
02	3393 X	2606	-0-	-787	-0-		189	1	2411	2	N	5	5	1	-0-							
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		6	9			N	NO RPT			-0-							

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409									
WEST RANCH			WELL #:	3320	RRCID ->	238780	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	6058 - 8093	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	558 N	32	-0-	-526	-0-	12	1	20	2	N	-0-		-0-
11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	187	1	2288	2	N	2	2 1	-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	107	1	1573	2	N	2	2 1	-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	1	1 1	-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	2	2 1	-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	2	9			N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	703	RRCID ->	239059	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	5518 - 5704	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST STATE			WELL #:	2416	RRCID ->	239061	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6090 - 6290	
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-		-0-
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-		-0-
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1283	-0-	1283	1283	1283	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1283					Y	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	6068	RRCID ->	239066	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	8984	PERF.	5520 - 5950	
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-		-0-
11	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			Y	-0-		-0-
12	899 N	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-		-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	779	-0-	779	779	779	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	779					Y	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH			WELL #:	6067	RRCID ->	239068	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	7132 - 9070	
10	279 N	45	-0-	-234	-0-	17	1	28	2	N	-0-		-0-
11	240 N	202	-0-	-38	-0-	15	1	187	2	N	-0-		-0-
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON			WELL #:	4802	RRCID ->	239069	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	5136 - 7010	
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1	1 1	-0-
11	3600 X	2991	-0-	-609	-0-	2991	2			Y	-0-		-0-
12	3441 X	3308	-0-	-133	-0-	3308	2			Y	-0-		-0-
01	3441 X	3369	-0-	-72	-0-	3369	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4600	-0-	4600	4600	4600	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4600					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		8034	RRCID ->	239089	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7230 - 7712		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	67	-0-	-274	-0-	25	1	42	2	N	-0-			3
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	24	1	298	2	N	-0-			3
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	N	-0-			3
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-			3
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-			3
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			3
-----														
WEST RANCH		WELL #:		8030	RRCID ->	239094	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5236 - 6378		
10	155 N	32	-0-	-123	-0-	12	1	20	2	N	-0-			45
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-			45
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-			45
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-			45
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			45
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			45
-----														
WEST RANCH		WELL #:		5068	RRCID ->	239101	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	7577 - 9700		
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	4	1	6	2	N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		8023	RRCID ->	239121	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5226 - 5868		
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1 1		-0-
11	2010 N	1668	-0-	-342	-0-	1668	2			Y	-0-			-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-			-0-
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	1771	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1771					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON 4		WELL #:		203	RRCID ->	239158	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	6315	PERF.	5288 - 5522		
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-			-0-
12	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			Y	-0-			-0-
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	759	-0-	759	759	759	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	759					Y	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON		WELL #:		2117	RRCID ->	239159	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9549	PERF.	6510 - 9350		
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-			-0-
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-			-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1035	-0-	1035	1035	1035	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1035					Y	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW STATE SS		WELL #:		4001	RRCID ->	239290	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	2140 - 2635		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	N	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714			
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058			
10	744 N	136	-0-	-608	-0-	51	1	85	2	N	-0-
11	720 N	669	-0-	-51	-0-	50	1	618	2	N	1
						1	9				1
12	775 N	735	-0-	-40	-0-	47	1	687	2	N	1
						1	9				1
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	50	1	669	2	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000			
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4	1	7	2	N	-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	N	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916			
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-
03	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002			
10	496 N	88	-0-	-408	-0-	33	1	55	2	N	-0-
11	480 N	415	-0-	-65	-0-	31	1	383	2	N	1
						1	9				1
12	496 N	460	-0-	-36	-0-	29	1	430	2	N	1
						1	9				1
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	N	1
						1	9				1
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		5063	RRCID ->	239309	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4689 - 5698			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
12		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-			-0-
01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	1068	1068	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1068					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		7038	RRCID ->	239312	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	4454 - 4954			
10		527 N	96	-0-	-431	-0-	36	1	60	2	N	-0-			10
11		510 N	454	-0-	-56	-0-	34	1	419	2	N	1	1	1	10
							1	9							
12		527 N	526	-0-	-1	-0-	33	1	492	2	N	1	1	1	10
							1	9							
01		520 N	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	N	-0-			10
02		369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	1	1	1	10
							1	9							
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			10
-----															
WEST RANCH		WELL #:		2217	RRCID ->	239314	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4323 - 4590			
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11		120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
12		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		5060	RRCID ->	239316	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	3605 - 4190			
10		837 N	190	-0-	-647	-0-	72	1	118	2	N	-0-			-0-
11		1050 N	858	-0-	-192	-0-	65	1	792	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
12		992 N	921	-0-	-71	-0-	58	1	862	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	66	1	894	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	582	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		7022	RRCID ->	239318	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4026 - 4176			
10		527 N	135	-0-	-392	-0-	51	1	84	2	N	-0-			-0-
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	453	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	N	-0-			-0-
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
03		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		6057	RRCID ->	239333	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3454 - 3956			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
WEST RANCH		WELL #:		6053	RRCID ->		239336	COMPL. DATE		12/27/2007	TOTAL DEPTH	6330	PERF.	4178 - 6002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	868 N	35	-0-	-833	-0-	13	1	22	2	Y	-0-				47
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	27	1	865	2	Y	1	1	1		47
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	25	1	975	2	Y	1	1	1		47
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	25	1	947	2	Y	-0-				47
02	DLQ G-10	891	-0-	891	891	27	1	863	2	Y	1	1	1		47
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	891	1	9			Y	NO RPT				47
LONGFELLOW		WELL #:		4048	RRCID ->		239340	COMPL. DATE		02/05/2008	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4120 - 5586	
10	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	1	1			-0-
11	3600 X	2723	-0-	-877	-0-	2723	2			Y	-0-				-0-
12	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			Y	-0-				-0-
01	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	3464	-0-	3464	3464	3464	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3464					Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #:		2317	RRCID ->		239342	COMPL. DATE		08/26/2008	TOTAL DEPTH	4827	PERF.	3200 - 4541	
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	18	1	30	2	N	-0-				97
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-				97
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	N	-0-				97
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	2	N	-0-				97
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-				97
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				97
WEST RANCH		WELL #:		2221	RRCID ->		239346	COMPL. DATE		02/17/2008	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	3206 - 4726	
10	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	8				88
11	1890 N	1222	-0-	-668	-0-	1216	2	6	9	Y	5				93
12	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1581	2	2	9	Y	2				95
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	2	6	9	Y	5				100
02	DLQ G-10	1290	-0-	1290	1290	1284	2	6	9	Y	5				105
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1290					Y	NO RPT				105
WEST RANCH		WELL #:		7039	RRCID ->		239348	COMPL. DATE		03/21/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3510 - 4752	
10	527 N	95	-0-	-432	-0-	36	1	59	2	N	-0-				80
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	35	1	432	2	N	1	1	1		80
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	33	1	481	2	N	1	1	1		80
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-				80
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	1	1	1		80
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1	9			N	NO RPT				80
WEST RANCH		WELL #:		2316	RRCID ->		239349	COMPL. DATE		01/26/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3302 - 4204	
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	2	N	-0-				-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-				-0-
12	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-				-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	53	1	672	2	N	-0-				-0-
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	167	-0-	-856	-0-	63	1	104	2	Y	-0-					28
11	1050 N	876	-0-	-174	-0-	66	1	809	2	Y	1	1	1			28
12	1023 N	972	-0-	-51	-0-	62	1	909	2	Y	1	1	1			28
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	64	1	858	2	Y	1	1	1			28
02	DLQ G-10	748	-0-	748	748	54	1	693	2	Y	1	1	1			28
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	748	1	9			Y	NO RPT					28
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194								
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALLISON		WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992								
10	2325 N	419	-0-	-1906	-0-	158	1	261	2	N	-0-					-0-
11	2400 N	1886	-0-	-514	-0-	142	1	1741	2	N	3	3	1			-0-
12	2418 N	2061	-0-	-357	-0-	131	1	1927	2	N	3	3	1			-0-
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	138	1	1860	2	N	1	1	1			-0-
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	96	1	1219	2	N	2	2	1			-0-
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	2	9			N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170								
10	558 N	132	-0-	-426	-0-	50	1	82	2	N	-0-					-0-
11	540 N	304	-0-	-236	-0-	23	1	280	2	N	1	1	1			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	767	2	N	1	1	1			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	N	1	1	1			-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	1	1	1			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5055		RRCID ->	239366	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3898 - 4106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	124	N	22	-0-	-102	-0-	8 1	14 2	N	-0-	-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	8 1	98 2	N	-0-	-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	7 1	100 2	N	-0-	-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 2	N	-0-	-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	N	-0-	-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8040		RRCID ->	239369	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	8473 PERF. 7424 - 8130		
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2322		RRCID ->	239372	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	4600 PERF. 3438 - 4064		
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	7 1	12 2	N	-0-	-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	4 1	44 2	N	-0-	-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52 1	701 2	N	-0-	-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	51 1	644 2	N	-0-	-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 2417		RRCID ->	239428	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4173 - 4578		
10	248	N	69	-0-	-179	-0-	26 1	43 2	N	-0-	-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	305 2	N	-0-	-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23 1	340 2	N	-0-	-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24 1	331 2	N	-0-	-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23 1	294 2	N	-0-	-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2323		RRCID ->	239429	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 3376 - 4100		
10	465	N	74	-0-	-391	-0-	28 1	46 2	N	-0-	-0-
11	450	N	261	-0-	-189	-0-	20 1	241 2	N	-0-	-0-
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	25 1	369 2	N	-0-	-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22 1	297 2	N	-0-	-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35 1	448 2	N	-0-	-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3126		RRCID ->	239463	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7339 PERF. 6372 - 6764		
10	1333	N	242	-0-	-1091	-0-	91 1	151 2	N	-0-	-0-
11	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	83 1	1018 2	N	2	2 1
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	2 9				
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	88 1	1293 2	N	2	2 1
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	2 9				
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	80 1	1081 2	N	1	1 1
							1 9				
							66 1	845 2	N	2	2 1
							2 9				
									N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
LONGFELLOW STATE "F"			WELL #: 2802		RRCID -> 239465		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7605 - 8293						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH			WELL #: 2708N		RRCID -> 239467		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6132 - 6760						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LONGFELLOW			WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8124 - 9720						
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
11		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH			WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6360 - 6628						
10		899 N	167	-0-	-732	-0-	63	1	104	2	N	-0-					12
11		870 N	462	-0-	-408	-0-	35	1	426	2	N	-0-	1	1			12
							1	9									
12		899 N	4	-0-	-895	-0-	3	2	1	9	N	-0-	1	1			12
01		155 N	17	-0-	-138	-0-	1	1	15	2	N	-0-	1	1			12
							1	9									
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	87	1	1114	2	N	-0-	1	1			12
							1	9									
03		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					12
-----																	
WEST RANCH			WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4002 - 4236						
10		310 N	59	-0-	-251	-0-	22	1	37	2	N	-0-					-0-
11		330 N	273	-0-	-57	-0-	21	1	252	2	N	-0-					-0-
12		341 N	296	-0-	-45	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ALLISON			WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930		PERF. 3756 - 4406						
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	324	-0-	324	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	324				Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	116	-0-	-349	-0-	43 1	71 2	N	2	40
11	600 N	460	-0-	-140	-0-	2 9	424 2	N	1 1	40
12	620 N	509	-0-	-111	-0-	35 1	476 2	N	1 1	40
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1 9	418 2	N	-0-	40
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31 1	423 2	N	1 1	40
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	33 1		N	NO RPT	40
						1 9				
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296		
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-	-0-
11	3450 X	3299	-0-	-151	-0-	3299 2		Y	-0-	-0-
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		Y	-0-	-0-
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	3212	-0-	3212	3212	3212 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3212			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576		
10	558 N	135	-0-	-423	-0-	51 1	84 2	N	-0-	25
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	49 1	601 2	N	1 1	25
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	1 9	688 2	N	1 1	25
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47 1	675 2	N	-0-	25
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	1 9	497 2	N	1 1	25
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	50 1		N	NO RPT	25
						39 1				
						1 9				
-----										
ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399		
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		Y	-0-	-0-
12	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		Y	-0-	-0-
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1070	-0-	1070	1070	1070 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1070			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446		
10	527 N	88	-0-	-439	-0-	33 1	55 2	N	-0-	-0-
11	480 N	346	-0-	-134	-0-	26 1	319 2	N	1 1	-0-
12	496 N	17	-0-	-479	-0-	1 9	15 2	N	1 1	-0-
01	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 1		N	-0-	-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	1 2	490 2	N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	38 1		N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7708	PERF. 6232 - 7206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	150	-0-	-470	-0-	57 1	93 2	N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43 1	526 2	N	1	1 1		-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	1 9	53 1	N	1	1 1		-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	1 9	49 1	N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	44 1	563 2	N	1	1 1		-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7198 - 7925					
10	3720 X	660	-0-	-3060	-0-	249 1	411 2	N	-0-			-0-
11	3480 X	3055	-0-	-425	-0-	230 1	2821 2	N	4	4 1		-0-
12	3596 X	3121	-0-	-475	-0-	4 9	198 1	N	4	4 1		-0-
01	3596 X	3350	-0-	-246	-0-	4 9	231 1	N	2	2 1		-0-
02	3335 X	2719	-0-	-616	-0-	2 9	198 1	N	4	4 1		-0-
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	4 9		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3116		RRCID -> 240106	COMPL. DATE 09/22/2016	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 5524 - 6780					
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	4 1	48 2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5 1	62 2	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 6252 - 8784					
10	1333 N	238	-0-	-1095	-0-	90 1	148 2	N	-0-			-0-
11	1290 N	985	-0-	-305	-0-	74 1	909 2	N	2	2 1		-0-
12	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	2 9	82 1	N	2	2 1		-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	2 9	80 1	N	1	1 1		-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	1 9	71 1	N	2	2 1		-0-
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	2 9		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178	COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH 7040	PERF. 6722 - 6830					
10	1054 N	177	-0-	-877	-0-	67 1	110 2	N	-0-			27
11	1020 N	687	-0-	-333	-0-	52 1	634 2	N	1	1 1		27
12	1023 N	950	-0-	-73	-0-	1 9	60 1	N	1	1 1		27
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1 9	75 1	N	1	1 1		27
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	1 9	55 1	N	7	1 1		33
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	8 9		N	NO RPT			33

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409											
LONGFELLOW		WELL #:		1001	RRCID ->	240432	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6990 -	8848		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	713 N	21	-0-	-692	-0-	8	1	13	2	N	-0-				-0-
11	690 N	61	-0-	-629	-0-	5	1	55	2	N	1	1	1		-0-
12	713 N	55	-0-	-658	-0-	1	9								
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	1	1	1		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1	9								
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	13	1	178	2	N	-0-				-0-
						12	1	149	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
										N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		3124	RRCID ->	240476	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4906 -	5340		
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1			-0-
11	2310 X	1459	-0-	-851	-0-	1459	2			Y	-0-				-0-
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-				-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	1848	-0-	1848	1848	1848	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1848					Y	NO RPT				-0-
-----															
WEST STATE		WELL #:		404	RRCID ->	240481	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	5126 -	7055		
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-				-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-				-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	318					Y	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		2228	RRCID ->	240630	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3 -	4350		
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
11	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			Y	-0-				-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-				-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	261					Y	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		6091	RRCID ->	240631	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	6500 -	8215		
10	248 N	5	-0-	-243	-0-	2	1	3	2	Y	-0-				-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	2	Y	-0-				-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	2	Y	-0-				-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	286	-0-	286	286	2	1	284	2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH		WELL #:		2237	RRCID ->	240633	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	3140 -	4482		
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	605	2			Y	-0-				-0-
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-				-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	547	-0-	547	547	547	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	547					Y	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	7068 X	824	-0-	-6244	-0-	311	1	513	2	N	-0-	-0-
11	5430 X	3624	-0-	-1806	-0-	273	1	3341	2	N	9	9 1
12	5146 X	3961	-0-	-1185	-0-	251	1	3701	2	N	8	8 1
01	4836 X	3662	-0-	-1174	-0-	252	1	3407	2	N	3	3 1
02	4379 X	3052	-0-	-1327	-0-	222	1	2824	2	N	5	5 1
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3104 - 4824		
10	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-		5	
11	1560 N	1486	-0-	-74	-0-	1486	2	Y	-0-		5	
12	1612 N	1464	-0-	-148	-0-	1464	2	Y	-0-		5	
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	Y	-0-		5	
02	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	1267	2	Y	-0-		5	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1267			Y	NO RPT		5	
-----												
WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 7832 - 7940		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 4050 - 4350		
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-	
11	1020 N	898	-0-	-122	-0-	898	2	Y	-0-		-0-	
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	Y	-0-		-0-	
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	753	-0-	753	753	753	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753			Y	NO RPT		-0-	
-----												
WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4014 - 4474		
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-		-0-	
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	461	2	Y	-0-		-0-	
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2	Y	-0-		-0-	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	437	-0-	437	437	437	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	437			Y	NO RPT		-0-	
-----												
ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5425 - 6475		
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-	
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-		-0-	
12	3100 N	3101	-0-	1	1	3101	2	Y	-0-		-0-	
01	2757 N	2756	-0-	-1	-0-	2756	2	Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1550	-0-	1550	1550	1550	2	Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1550			Y	NO RPT		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	23	-0-	-101	-0-	9 1	14 2	N	-0-	-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	7 1	87 2	N	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	7 1	100 2	N	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964		
10	1116 N	207	-0-	-909	-0-	78 1	129 2	N	-0-	-0-
11	1080 N	983	-0-	-97	-0-	74 1	908 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	68 1	1007 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	72 1	975 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	67 1	848 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2329		RRCID -> 241789		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136		
10	279 N	52	-0-	-227	-0-	20 1	32 2	N	-0-	-0-
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	9 1	115 2	N	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18 1	271 2	N	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21 1	277 2	N	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15 1	189 2	N	-0-	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 3028		RRCID -> 241792		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5105		RRCID -> 242119		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6040		RRCID -> 242172		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216		
10	248 N	38	-0-	-210	-0-	14 1	24 2	N	-0-	-0-
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	16 1	198 2	N	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	16 1	229 2	N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13 1	181 2	N	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-



PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494														
10	1457 N	286	-0-	-1171	-0-	108	1	178	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	101	1	1238	2	N	2	2	1	-0-
12	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	2	9	1356	2	N	2	2	1	-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	2	9	1309	2	N	1	1	1	-0-
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1	9	1148	2	N	2	2	1	-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	2	9			N	NO RPT			-0-
WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936														
10	3782 X	610	-0-	-3172	-0-	230	1	380	2	N	-0-			-0-
11	3660 X	2969	-0-	-691	-0-	224	1	2741	2	N	4	4	1	-0-
12	3658 X	3165	-0-	-493	-0-	4	9	2960	2	N	4	4	1	-0-
01	3627 X	3031	-0-	-596	-0-	201	1	2820	2	N	2	2	1	-0-
02	3335 X	2323	-0-	-1012	-0-	2	9	2148	2	N	5	5	1	-0-
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	6	9			N	NO RPT			-0-
WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950														
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-
11	840 N	793	-0-	-47	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	561	-0-	561	561	561	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	561					Y	NO RPT			-0-
WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126														
10	775 N	204	-0-	-571	-0-	77	1	127	2	N	-0-			-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	69	1	847	2	N	1	1	1	-0-
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	1	9	748	2	N	1	1	1	-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	51	1	727	2	N	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	N	1	1	1	-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-
WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186														
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-			-0-
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	795	-0-	795	795	795	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	795					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		7045	RRCID ->	242443	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6158 - 6818		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	98	-0-	-429	-0-	37	1	61	2	N	-0-			-0-
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	35	1	433	2	N	1	1	1	-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	33	1	485	2	N	1	1	1	-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	N	1	1	1	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #:		6047	RRCID ->	242814	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7652 - 9576		
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #:		2234	RRCID ->	242953	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4556	PERF.	3988 - 4434		
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11	570 N	323	-0-	-247	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
12	558 N	380	-0-	-178	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	343	-0-	343	-0-	343	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	343				Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #:		7014	RRCID ->	243221	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	6230 - 7956		
10	1581 N	281	-0-	-1300	-0-	106	1	175	2	N	-0-			-0-
11	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	102	1	1246	2	N	3	3	1	-0-
12	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	82	1	1214	2	N	3	3	1	-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1183	2	N	2	2	1	-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	N	3	3	1	-0-
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	3	9			N	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #:		2122	RRCID ->	243234	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3418 - 4543		
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	189	-0-	189	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189				Y	NO RPT			-0-
ALLISON		WELL #:		4806	RRCID ->	243236	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	4498 - 4634		
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	630 N	271	-0-	-359	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
12	558 N	95	-0-	-463	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	145	-0-	145	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	246	-0-	-1366	-0-	93	1	153	2	N	-0-		-0-
11	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	91	1	1120	2	N	2	2 1	-0-
12	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	85	1	1247	2	N	2	2 1	-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	87	1	1178	2	N	1	1 1	-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	N	2	2 1	-0-
03	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	2	9			N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594					
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714					
10	1953 N	376	-0-	-1577	-0-	142	1	234	2	N	-0-		-0-
11	1920 N	1818	-0-	-102	-0-	137	1	1679	2	N	2	2 1	-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	130	1	1924	2	N	2	2 1	-0-
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	138	1	1865	2	N	1	1 1	-0-
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	123	1	1561	2	N	2	2 1	-0-
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-	2	9			N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	267			Y	-0-			-0-
11	428 X	161	-0-	-267	-0-			161	2	Y	-0-		-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-			292	2	Y	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-			225	2	Y	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932					
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	1		1 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1 1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	26	-0-	-129	-0-	10	1 16 2	N	-0-		-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	9	1 115 2	N	-0-		-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	9	1 127 2	N	-0-		-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1 123 2	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1 58 2	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340			
10	775 N	131	-0-	-644	-0-	49	1 82 2	N	-0-		-0-
11	750 N	653	-0-	-97	-0-	49	1 603 2	N	1	1 1	-0-
						1	9				
12	775 N	689	-0-	-86	-0-	44	1 644 2	N	1	1 1	-0-
						1	9				
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	51	1 682 2	N	-0-		-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	38	1 478 2	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142			
10	3999 X	684	-0-	-3315	-0-	258	1 426 2	Y	-0-		-0-
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	249	1 4138 2	Y	5	5 1	-0-
						6	9				
12	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	226	1 5751 2	Y	5	5 1	-0-
						6	9				
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	247	1 4312 2	Y	3	3 1	-0-
						3	9				
02	DLQ G-10	3594	-0-	3594	3594	194	1 3394 2	Y	5	5 1	-0-
						6	9				
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3594			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	713 N	140	-0-	-573	-0-	53	1	87	2	N	-0-	-0-
11	750 N	679	-0-	-71	-0-	51	1	627	2	N	1 1	-0-
12	744 N	720	-0-	-24	-0-	46	1	673	2	N	1 1	-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	639	2	N	1 1	-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	N	1 1	-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	1	9			N	NO RPT	-0-

-----  
WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610  
-----

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----  
WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716  
-----

10	930 N	173	-0-	-757	-0-	65	1	108	2	N	-0-	-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	57	1	702	2	N	1 1	-0-
12	930 N	570	-0-	-360	-0-	36	1	533	2	N	1 1	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	43	1	586	2	N	-0-	-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	N	1 1	-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1	9			N	NO RPT	-0-

-----  
WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030  
-----

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

-----  
WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908  
-----

10	1178 N	276	-0-	-902	-0-	104	1	172	2	N	-0-	-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	101	1	1241	2	N	1 1	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	494	2	N	1 1	-0-
01	279 N	91	-0-	-188	-0-	6	1	84	2	N	1 1	-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	715	2	N	1 1	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1	9			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.//	71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.//	508409										
LONGFELLOW STATE "D"			WELL #:	9013	RRCID ->	244113	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7338 - 7980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1	1	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH			WELL #:	2619	RRCID ->	244455	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3696 - 3966		
10	775 N	153	-0-	-622	-0-	58	1	95	2	N	-0-			-0-
11	810 N	660	-0-	-150	-0-	50	1	609	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	837 N	721	-0-	-116	-0-	46	1	674	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	56	1	761	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW			WELL #:	1211	RRCID ->	244675	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5620 - 6644		
10	744 N	109	-0-	-635	-0-	41	1	68	2	N	-0-			-0-
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	43	1	525	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	2	N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	42	1	531	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON			WELL #:	4803	RRCID ->	244679	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5690 - 5950		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH			WELL #:	2318	RRCID ->	244825	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5564 - 6244		
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1	-0-
11	930 N	630	-0-	-300	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
12	1240 N	710	-0-	-530	-0-	710	2			Y	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	25	-0-	25	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST STATE			WELL #:	302	RRCID ->	244827	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7992 - 8582		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 6170 - 8060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	25	-0-	-130	-0-	9	1	16	2	N	-0-		-0-
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	N	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW STATE "E"				WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 7216 - 8540	
10	372 N	162	-0-	-210	-0-	61	1	101	2	N	-0-		-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	635	2	N	-0-		-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	761	2	N	1	1	-0-
						1	9						
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4614 - 5496	
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	1	1	-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-		-0-
12	3100 N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-		-0-
01	3100 N	3200	-0-	100	148	3200	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2150	-0-	2150	2298	2150	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2298					Y	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH				WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 5048 - 7886	
10	217 N	46	-0-	-171	-0-	16	1	27	2	N	3		178
						3	9						
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	14	1	172	2	N	7		185
						8	9						
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	9	186	1
						10	9						
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-		8
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	-0-		8
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		8
-----													
WEST RANCH				WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 6770 - 8875	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-			22	2	N	-0-		-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
LONGFELLOW		WELL #:		4026	RRCID ->	244896	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	3834 - 10174
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2201 N	420	-0-	-1781	-0-	158 1	260 2	N	2			29
11	2220 N	1941	-0-	-279	-0-	146 1	1788 2	N	6	2 1		33
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	135 1	1990 2	N	5	2 1		36
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	143 1	1927 2	N	1	1 1		36
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	111 1	1415 2	N	3	3 1		36
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			36
-----												
WEST RANCH		WELL #:		3119	RRCID ->	244928	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	5536 - 5608
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	12 1	21 2	N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	129 2	N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		3321	RRCID ->	244931	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5073 - 7320
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	8 1	14 2	N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 2	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ALLISON		WELL #:		3027	RRCID ->	244933	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	5826 - 7552
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	16 1	26 2	Y	-0-			-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16 1	390 2	Y	-0-			-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	Y	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	12 1	148 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	160			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		3421	RRCID ->	244939	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6165 - 8022
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	52 2	N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 2	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
ALLISON		WELL #:		3025	RRCID ->	245225	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4708 - 5664
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	620 N	135	-0-	-485	-0-	51	1	84	2	N	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	609	2	N	1	1 1
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	714	2	N	1	1 1
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	2	N	-0-	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	593	2	N	1	1 1
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	1	9			N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON		WELL #:		3023	RRCID ->	245314	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	4170 - 9366
10	248 N	47	-0-	-201	-0-	18	1	29	2	N	-0-	-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	2	N	-0-	-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	2	N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2223	RRCID ->	245315	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2478 - 4114
10	1271 N	239	-0-	-1032	-0-	88	1	145	2	N	5	75
11	1230 N	1110	-0-	-120	-0-	84	1	1025	2	N	1	1 1
12	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	77	1	1136	2	N	1	1 1
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	79	1	1072	2	N	9	1 1
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	3	1 1
03	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	3	9			N	NO RPT	85
-----												
ALLISON 4		WELL #:		204	RRCID ->	245316	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5467 - 5715
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	-0-
11	930 N	351	-0-	-579	-0-	351	2			Y	-0-	-0-
12	1023 N	482	-0-	-541	-0-	482	2			Y	-0-	-0-
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1350	-0-	1350	1350	1350	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1350					Y	NO RPT	-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		4058	RRCID ->	245317	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	10731	PERF.	7340 - 10556
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-	-0-
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
03	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	39	-0-	-85	-0-	1 1	2 2	N	33	200
11	240 N	134	-0-	-106	-0-	36 9	35 2	N	87	287
12	155 N	99	-0-	-56	-0-	3 1	36 2	N	55	189 1
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	96 9	107 2	N	77	230
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	N	48	186 1
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	61 9		N	NO RPT	92
						8 1				
						85 9				
						7 1				
						53 9				
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448		
10	310 N	69	-0-	-241	-0-	1 1	43 2	N	-0-	-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	24 1	295 2	N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	324 2	N	-0-	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28 1	377 2	N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 2	N	-0-	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074		
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	1	1 1
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-	-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-	-0-
01	93 X	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	382	-0-	382	382	382 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	382			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	90	-0-	90	90	90 2		Y	-0-	-0-
12	T. A.	33	-0-	33	123	33 2		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	123			Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	123			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430		
10	T. A.	1	-0-	1	7	1 2		Y	-0-	-0-
11	10 X	3	-0-	-7	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614		
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		Y	-0-	-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-	-0-
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3022		RRCID -> 245331		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1519 N	286	-0-	-1233	-0-	108	1	178	2	N	-0-
11	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	101	1	1239	2	N	-0-
12	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	95	1	1395	2	N	-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	101	1	1365	2	N	-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	89	1	1131	2	N	-0-
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134			
10	1302 N	241	-0-	-1061	-0-	91	1	150	2	N	-0-
11	1260 N	969	-0-	-291	-0-	73	1	894	2	N	-0-
12	1302 N	908	-0-	-394	-0-	58	1	848	2	N	-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	64	1	861	2	N	-0-
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	57	1	730	2	N	-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385			
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23	1	38	2	N	-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	22	1	266	2	N	-0-
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	20	1	297	2	N	-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160			
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-
11	1020 N	886	-0-	-134	-0-	886	2			Y	-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	1120	-0-	1120	1120	1120	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1120					Y	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536			
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	5	1	8	2	N	-0-
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	279 N	10	-0-	-269	-0-	4	1	6	2	N	-0-				-0-
11	300 N	4	-0-	-296	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	1		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	1	1	1		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932				
10	930 N	181	-0-	-749	-0-	68	1	113	2	N	-0-				-0-
11	930 N	843	-0-	-87	-0-	64	1	778	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	64	1	948	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	70	1	943	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	633	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984				
10	217 N	16	-0-	-201	-0-	6	1	10	2	N	-0-				-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	5	1	57	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	57	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-				-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114				
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WEST RANCH				WELL #: 7047		RRCID -> 246149		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431				
10	775 N	138	-0-	-637	-0-	52	1	86	2	N	-0-				-0-
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	48	1	593	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
12	775 N	732	-0-	-43	-0-	46	1	685	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	50	1	675	2	N	-0-				-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	487	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409  
 LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	43	-0-	-174	-0-	16	1	27	2	N	-0-					-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	2	N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	393					Y	-0-					-0-
11	720 N	327	-0-	-393	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

10	124 N	19	-0-	-105	-0-	7	1	12	2	N	-0-					12
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					12
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					12
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					12
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					12
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

10	527 N	103	-0-	-424	-0-	39	1	64	2	N	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	475	2	N	-0-	1	1			-0-
						1	9									
12	558 N	542	-0-	-16	-0-	34	1	507	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	N	-0-					-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

10	310 N	64	-0-	-246	-0-	24	1	40	2	N	-0-					-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	372 N	192	-0-	-180	-0-	12	1	179	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	78	-0-	-449	-0-	29 1	49 2	Y	-0-	-0-
11	420 N	356	-0-	-64	-0-	27 1	328 2	Y	1 1	-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	25 1	368 2	Y	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30 1	398 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	331	-0-	331	331	24 1	306 2	Y	1 1	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	331	1 9		Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620		
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-	-0-
11	1050 N	915	-0-	-135	-0-	915 2		Y	-0-	-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-	-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	919	-0-	919	919	919 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	919			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890		
10	248 N	53	-0-	-195	-0-	20 1	33 2	N	-0-	-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	16 1	196 2	N	-0-	-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	19 1	287 2	N	-0-	-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 2	N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	15 1	190 2	N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679		
10	6014 X	1071	-0-	-4943	-0-	404 1	667 2	N	-0-	-0-
11	5670 X	4626	-0-	-1044	-0-	348 1	4271 2	N	6 1	-0-
12	5921 X	5727	-0-	-194	-0-	363 1	5357 2	N	6 1	-0-
01	5921 X	5615	-0-	-306	-0-	387 1	5225 2	N	3 1	-0-
02	5539 X	3932	-0-	-1607	-0-	286 1	3639 2	N	6 1	-0-
03	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074		
10	682 N	93	-0-	-589	-0-	35 1	58 2	N	-0-	25
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	51 1	627 2	N	1 1	25
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	35 1	515 2	N	1 1	25
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32 1	428 2	N	-0-	25
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22 1	279 2	N	1 1	25
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	1 9		N	NO RPT	25
-----										
WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655		
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	2 1	3 2	N	-0-	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-
11	360 N	223	-0-	-137	-0-	17 1	N	-0-		-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	19 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155		
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23 1	N	-0-		-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	22 1	N	-0-		-0-
12	310 N	299	-0-	-11	-0-	19 1	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-		-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384		
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	Y	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	Y	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	Y	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406		
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	N	-0-		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	4 1	N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 12752 - 12774		
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	49	Y	-0-		-0-
11	1173 N	1124	-0-	-49	-0-	918 2	Y	187		187
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1728 2	Y	83		270
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1419 2	Y	195	185 1	280
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	841 2	Y	33		313
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-		Y	NO RPT		313

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		2335	RRCID ->	247976	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	3758 - 4170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	310 N	149	-0-	-161	-0-	56	1	93	2	N	-0-		-0-
11	300 N	247	-0-	-53	-0-	19	1	227	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
12	403 N	34	-0-	-369	-0-	2	1	31	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
01	155 N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW 600		WELL #:		4063	RRCID ->	248071	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3650 - 4344	
10	186 N	37	-0-	-149	-0-	14	1	23	2	N	-0-		-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153	2	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2246	RRCID ->	248289	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4790	PERF.	4154 - 4588	
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-
11	630 N	536	-0-	-94	-0-	536	2			Y	-0-		-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	540	-0-	540	-0-	540	2			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	540				Y	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2330	RRCID ->	248293	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	2350 - 4505	
10	2263 N	433	-0-	-1830	-0-	163	1	270	2	Y	-0-		60
11	2280 N	1217	-0-	-1063	-0-	92	1	1122	2	Y	3	3 1	60
						3	9						
12	2387 N	1915	-0-	-472	-0-	121	1	1787	2	Y	6	3 1	63
						7	9						
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	119	1	1606	2	Y	3	1 1	65
						3	9						
02	DLQ G-10	1331	-0-	1331	1331	96	1	1222	2	Y	12	2 1	75
						13	9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1331					Y	NO RPT		75
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2507	RRCID ->	248294	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	3674 - 7074	
10	620 N	41	-0-	-579	-0-	15	1	26	2	Y	-0-		-0-
11	600 N	160	-0-	-440	-0-	2	1	158	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	2	1	391	2	Y	-0-		-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	2	1	460	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	483	-0-	483	-0-	2	1	481	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	483				Y	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		505	RRCID ->	248333	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6697 - 7139	
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-		-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		7042	RRCID ->	248336	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5530 - 6050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-		12
11		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2		Y	-0-		12
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-		12
01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		Y	-0-		12
02	DLQ	G-10	846	-0-	846	846	846	2		Y	-0-		12
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	846				Y	NO RPT		12
-----													
WEST RANCH		WELL #:		6094	RRCID ->	248360	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6656 - 6970	
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	4	1	7	2	Y	-0-	7
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	7
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	7
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	7
02	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	4	1	45	2	Y	-0-	7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49				Y	NO RPT		7
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3227	RRCID ->	248364	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6072 - 6892	
10		2945 X	519	-0-	-2426	-0-	196	1	323	2	N	-0-	-0-
11		2730 X	2225	-0-	-505	-0-	168	1	2054	2	N	3	3 1 -0-
12		2821 X	2810	-0-	-11	-0-	178	1	2629	2	N	3	3 1 -0-
01		2821 X	2507	-0-	-314	-0-	173	1	2332	2	N	2	2 1 -0-
02		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	145	1	1841	2	N	3	3 1 -0-
03		2821 N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5107	RRCID ->	248370	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7050 - 8074	
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-		-0-
11		780 N	693	-0-	-87	-0-	693	2		Y	-0-		-0-
12		744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2		Y	-0-		-0-
01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	618	-0-	618	618	618	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	618				Y	NO RPT		-0-
-----													
WEST STATE 24		WELL #:		2420TT	RRCID ->	248378	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	4090 - 9522	
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	1	1 1	-0-
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		Y	-0-		-0-
12		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		Y	-0-		-0-
01		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	1240	-0-	1240	1240	1240	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1240				Y	NO RPT		-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		2127	RRCID ->	248390	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4180 - 4528	
10		744 N	133	-0-	-611	-0-	50	1	83	2	N	-0-	-0-
11		720 N	487	-0-	-233	-0-	37	1	449	2	N	1	1 1 -0-
12		744 N	550	-0-	-194	-0-	35	1	514	2	N	1	1 1 -0-
01		546 N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	N	-0-	-0-
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	1	1 1 -0-
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730								
10	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	2580 N	2166	-0-	-414	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
12	2449 N	2401	-0-	-48	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
01	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1919	-0-	1919	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686								
10	620 N	120	-0-	-500	-0-	45	1	74	2	N	1					63
						1	9									
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	62	1	764	2	N	3	1	1			65
						3	9									
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	601	2	N	1	1	1			65
						1	9									
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	N	4	1	1			68
						4	9									
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	1	1	1			68
						1	9									
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					68
-----																
LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630								
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	651	-0-	651	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810								
10	434 N	2	-0-	-432	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	366	-0-	366	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820								
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					3
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					3
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					3
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	1058	-0-	1058	-0-	1058	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-	
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-	-0-	
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	-0-	-0-	
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1465	-0-	1465	-0-	1465	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ALLISON		WELL #: 2128		RRCID -> 248454		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568			
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-	-0-	
11	2250 N	1930	-0-	-320	-0-	1930	2	Y	-0-	-0-	
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2	Y	-0-	-0-	
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1917	-0-	1917	-0-	1917	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5098		RRCID -> 248464		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004			
10	1612 N	27	-0-	-1585	-0-	10	1	17	2	Y	-0-
11	1740 N	1713	-0-	-27	-0-	8	1	1705	2	Y	-0-
12	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	8	1	2842	2	Y	-0-
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	8	1	2610	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	1797	-0-	1797	-0-	6	1	1791	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4062		RRCID -> 248466		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616			
10	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-			Y	2	2 1	-0-
11	6720 X	6038	-0-	-682	-0-	6038	2	Y	-0-	-0-	
12	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2	Y	-0-	-0-	
01	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	6194	-0-	6194	-0-	6194	2	Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6194		Y	NO RPT	-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334			
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	19	1	31	2	N	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	18	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540			
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-	10	
11	1650 N	1435	-0-	-215	-0-	1435	2	N	-0-	10	
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-	10	
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-	10	
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-	10	
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	10	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124			
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	25	1	42	2	N	-0-
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	23	1	276	2	N	-0-
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	N	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442	
10	1116 N	199	-0-	-917	-0-	75	1	124	2	N	-0-
11	1080 N	933	-0-	-147	-0-	70	1	862	2	N	-0-
						1	9				
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	72	1	1063	2	N	-0-
						1	9				
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	71	1	956	2	N	-0-
						1	9				
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	54	1	685	2	N	-0-
						2	9				
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490	
10	4278 X	573	-0-	-3705	-0-	216	1	357	2	N	-0-
11	3600 X	2284	-0-	-1316	-0-	172	1	2102	2	N	-0-
						10	9				
12	3472 X	2541	-0-	-931	-0-	161	1	2370	2	N	-0-
						10	9				
01	3472 X	2471	-0-	-1001	-0-	170	1	2295	2	N	-0-
						6	9				
02	3248 X	2272	-0-	-976	-0-	165	1	2096	2	N	-0-
						11	9				
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750	
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-
11	3180 X	2555	-0-	-625	-0-	2555	2			N	-0-
12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-
02	2668 X	2342	-0-	-326	-0-	2342	2			N	-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886	
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	69	1	114	2	N	28
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	685	2	N	28
						1	9				
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	55	1	807	2	N	28
						1	9				
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	61	1	818	2	N	28
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	526	2	N	28
						1	9				
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	28

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID ->	248756	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4795 - 5715						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	1	1	1			-0-
11	2400 X	2026	-0-	-374	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	1674 X	1363	-0-	-311	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1566 X	1349	-0-	-217	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID ->	248761	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 4876 - 6008						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 4804		RRCID ->	248772	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4936 - 5770						
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	690	-0-	690	690	690	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	690					Y	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID ->	248775	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4670 - 6066						
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	591					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID ->	248777	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7250 - 7858						
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID ->	248855	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	5708	PERF. 4532 - 4799						
10	T. A.	87	-0-	87	1842	33	1	54	2	N	-0-					-0-
11	2248 X	406	-0-	-1842	-0-	31	1	375	2	N	-0-					-0-
12	465 N	416	-0-	-49	-0-	26	1	390	2	N	-0-					-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	1	1	1			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466		
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		3
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		3
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		3
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		3
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		3
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		3
-----										
ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	Y	-0-		-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	Y	-0-		-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	464	-0-	464	464	464 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	464		Y	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162		
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	1	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1382	-0-	1382	1382	1382 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1382		Y	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236		
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	23 1	N	-0-		-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	21 1	N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-		-0-
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432		
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		Y	-0-		-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	Y	-0-		-0-
12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2	Y	-0-		-0-
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1213	-0-	1213	1213	1213 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1213		Y	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			-0-		-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-		-0-
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	Y	-0-		-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	78		Y	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688		
10	434 N	83	-0-	-351	-0-	31 1	52 2	N	-0-	-0-
11	420 N	376	-0-	-44	-0-	28 1	347 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	27 1	394 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29 1	390 2	N	-0-	-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 1	324 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996		
10	434 N	93	-0-	-341	-0-	35 1	58 2	N	-0-	-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	29 1	351 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
12	527 N	464	-0-	-63	-0-	29 1	434 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	35 1	476 2	N	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	25 1	317 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936		
10	930 N	167	-0-	-763	-0-	63 1	104 2	N	-0-	-0-
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	63 1	768 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	56 1	821 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	58 1	782 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	54 1	682 2	N	1	1 1
						1 9				-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2325		RRCID -> 249290		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944		
10	372 N	69	-0-	-303	-0-	26 1	43 2	N	-0-	-0-
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	24 1	300 2	N	-0-	-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	22 1	328 2	N	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	318 2	N	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22 1	280 2	N	-0-	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 6050		RRCID -> 249291		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932		
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	10 1	16 2	N	-0-	-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	8 1	102 2	N	-0-	-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	9 1	130 2	N	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9 1	125 2	N	-0-	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		5072	RRCID ->	249292	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3410 - 4118		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	111	-0-	-633	-0-	42	1	69	2	N	-0-		75
11	660 N	426	-0-	-234	-0-	32	1	390	2	N	4	1 1	78
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	4	1	495	2	N	1	1 1	78
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	2	N	-0-		78
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	1	1 1	78
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	1	9			N	NO RPT		78
-----													
WEST RANCH		WELL #:		8045	RRCID ->	249293	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 5598 - 5692		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		4013	RRCID ->	249340	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6162 - 6790		
10	558 N	104	-0-	-454	-0-	39	1	65	2	N	-0-		-0-
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	36	1	438	2	N	1	1 1	-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1	9	541	2	N	1	1 1	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-		-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	1	1 1	-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW FEE 2		WELL #:		2901	RRCID ->	249342	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9202 - 9305		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		3225	RRCID ->	249408	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6240 - 6814		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	91	-0-	-405	-0-	34	1	57	2	N	-0-
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	33	1	410	2	N	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	1	9	445	2	N	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	1	9			N	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862			
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	2	N	-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851			
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23	1	38	2	N	-0-
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	22	1	275	2	N	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	2	N	-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	-0-
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110			
10	2418 N	434	-0-	-1984	-0-	164	1	270	2	N	-0-
11	2370 N	2052	-0-	-318	-0-	155	1	1894	2	N	-0-
12	2418 N	2294	-0-	-124	-0-	145	1	2146	2	N	-0-
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	160	1	2162	2	N	-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	133	1	1699	2	N	-0-
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	3	9			N	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873			
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-
12	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-
02	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	1178	2			Y	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1178					Y	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 6996 - 7384						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	673	-0-	-3326	-0-	254	1	419	2	N	-0-					-0-
11	3750 X	3024	-0-	-726	-0-	228	1	2792	2	N	4	4	1			-0-
12	3844 X	3630	-0-	-214	-0-	230	1	3396	2	N	4	4	1			-0-
01	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	248	1	3354	2	N	3	3	1			-0-
02	3596 X	2999	-0-	-597	-0-	218	1	2775	2	N	5	5	1			-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282		PERF. 5826 - 8114						
10	899 N	138	-0-	-761	-0-	52	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1209	2	Y	1	1	1			-0-
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	40	1	1555	2	Y	1	1	1			-0-
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	42	1	1396	2	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10	861	-0-	861	861	33	1	827	2	Y	1	1	1			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	861					Y	NO RPT					-0-
LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4146 - 5622						
10	403 N	103	-0-	-300	-0-	39	1	64	2	N	-0-					-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	N	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	N	-0-					-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	N	-0-					-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	1	1	1			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3224 - 4124						
10	341 N	69	-0-	-272	-0-	26	1	43	2	N	-0-					203
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	24	1	288	2	N	1	1	1			203
12	403 N	346	-0-	-57	-0-	22	1	323	2	N	1	1	1			203
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-					203
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	1	1	1			203
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					203
WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 6492 - 7912						
10	1085 N	43	-0-	-1042	-0-	16	1	27	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	25	-0-	-995	-0-	2	1	22	2	N	1	1	1			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	N	1	1	1			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	1	1	1			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	N	1	1	1			-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 6150 - 8148		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		868 N	171	-0-	-697	-0-	64	1	107	2	N	-0-		-0-
11		840 N	823	-0-	-17	-0-	62	1	760	2	N	1	1 1	-0-
12		929 N	929	-0-	-0-	-0-	1	9	59	1	N	1	1 1	-0-
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	1	9	63	1	N	1	1 1	-0-
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	1	9	53	1	N	1	1 1	-0-
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-
-----														
WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7544 - 8113				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 6444 - 6580				
10		1364 N	255	-0-	-1109	-0-	96	1	159	2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1195	-0-	-155	-0-	90	1	1104	2	N	1	1 1	-0-
12		1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1	9	85	1	N	2	2 1	-0-
01		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	2	9	90	1	N	1	1 1	-0-
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1	9	79	1	N	2	2 1	-0-
03		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	2	9			N	NO RPT		-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 7936 - 8754				
10		2046 N	324	-0-	-1722	-0-	122	1	202	2	N	-0-		-0-
11		1740 N	1562	-0-	-178	-0-	118	1	1442	2	N	2	2 1	-0-
12		1798 N	1744	-0-	-54	-0-	2	9	111	1	N	2	2 1	-0-
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	1	9	68	1	N	1	1 1	-0-
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1	9	116	1	N	2	2 1	-0-
03		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	2	9			N	NO RPT		-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6354 - 8138				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 3600 - 4030				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		31 N	7	-0-	-24	-0-	3 1	4 2		N	-0-			15
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2		N	-0-			15
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2		N	-0-			15
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2		N	-0-			15
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2		N	-0-			15
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			15
-----														
WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 5234 - 8690				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 5392 - 8336				
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
11		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			Y	-0-			-0-
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			Y	-0-			-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	316	-0-	316	-0-	316 2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535		PERF. 5020 - 6304				
10		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				Y	-0-			-0-
11		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901 2			Y	-0-			-0-
12		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750 2			Y	-0-			-0-
01		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	5421	-0-	5421	-0-	5421 2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6574 - 8022				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 7420 - 9596				
10		217 N	42	-0-	-175	-0-	16 1	26 2		N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	179 2		N	-0-			-0-
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	13 1	189 2		N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	14 1	194 2		N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	12 1	150 2		N	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6844 - 7505				
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
11		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			Y	-0-			-0-
12		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2			Y	-0-			-0-
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1054	-0-	1054	-0-	1054 2			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP ALLISON		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	135	-0-	-640	-0-	51	1	84	2	N	-0-			-0-
11	750 N	592	-0-	-158	-0-	45	1	546	2	N	1	1	1	-0-
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	49	1	719	2	N	1	1	1	-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	51	1	684	2	N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	1	1	1	-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4	4				Y	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554			
10	186 N	26	-0-	-160	-0-	10	1	16	2	N	-0-			53
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			53
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			53
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			53
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	-0-			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
-----														
WEST RANCH				WELL #: 6093		RRCID -> 250052		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678			
10	651 N	80	-0-	-571	-0-	29	1	49	2	N	2			25
11	570 N	448	-0-	-122	-0-	34	1	413	2	N	1	1	1	25
12	558 N	334	-0-	-224	-0-	21	1	312	2	N	1	1	1	25
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-			25
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	1	1	1	25
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	1	9			N	NO RPT			25
-----														
WEST RANCH				WELL #: 2254		RRCID -> 250210		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326			
10	155 N	31	-0-	-124	-0-	12	1	19	2	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-			-0-
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	2	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH				WELL #: 4102		RRCID -> 250333		COMPL. DATE 02/02/2009			TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45	45				Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409											
WEST RANCH			WELL #: 5067			RRCID -> 250342			COMPL. DATE 11/13/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2945	2	1	9	N	1	1	1	-0-
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2496	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1554	2	3	9	N	3	1	3	-0-
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH			WELL #: 2334			RRCID -> 250400			COMPL. DATE 12/11/2008			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240		
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			42
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			42
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			42
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			42
03	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			42
-----														
WEST RANCH			WELL #: 4504			RRCID -> 250631			COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-			-0-
11	29 X	11	-0-	-18	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW STATE			WELL #: 908			RRCID -> 250637			COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH			WELL #: 4605TT			RRCID -> 250919			COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966		
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-			1
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-			1
12	3100 N	3983	-0-	883	883	3983	2			Y	-0-			1
01	3100 N	3635	-0-	535	1418	3635	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	2321	-0-	2321	3739	2321	2			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3739					Y	NO RPT			1
-----														
LONGFELLOW			WELL #: 4064R			RRCID -> 250925			COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696		
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LONGFELLOW STATE "G"			WELL #: 2805			RRCID -> 250931			COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	24	-0-	-131	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386								
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808								
10	496 N	87	-0-	-409	-0-	33	1	54	2	N	-0-					30
11	480 N	69	-0-	-411	-0-	5	1	63	2	N	1	1	1			30
						1	9									
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	1			30
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	1	1	1			30
						1	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684								
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID ->	251351	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	4810 PERF. 4166 - 4634	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-		-0-
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	491 2	Y	-0-		-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	Y	-0-		-0-
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	426	-0-	426	-0-	426 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID ->	251356	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4536 - 5214	
10	155 N	26	-0-	-129	-0-	10 1	N	-0-		-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	9 1	N	-0-		-0-
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	7 1	N	-0-		-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID ->	251418	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	7435 PERF. 4412 - 7230	
10	2325 X	263	-0-	-2062	-0-	99 1	Y	-0-		-0-
11	2250 X	1839	-0-	-411	-0-	93 1	Y	-0-		-0-
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	74 1	Y	-0-		-0-
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	73 1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	2655	-0-	2655	-0-	72 1	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4103		RRCID ->	251514	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7492 PERF. 6904 - 7280	
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-		Y	-0-		-0-
11	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193 2	Y	-0-		-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1104	-0-	1104	1104	1104 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4404		RRCID ->	251517	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7140 - 7468	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11		Y	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4304		RRCID ->	251519	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7430 - 8040	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-		-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4502		RRCID ->	251612	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6218 PERF. 4760 - 5418	
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-		Y	1	1 1	-0-
11	3660 X	2937	-0-	-723	-0-	2937 2	Y	-0-		-0-
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2	Y	-0-		-0-
01	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	3133	-0-	3133	3133	3133 2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3133		Y	NO RPT		-0-



PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409											
LONGFELLOW FEE 2			WELL #: 2904		RRCID -> 251616		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		372 N	70	-0-	-302	-0-	26	1	44	2	N	-0-		-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-		-0-
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	22	1	326	2	N	-0-		-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-		-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-		-0-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WESLEY WEST 5			WELL #: 3901		RRCID -> 251938		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
LONGFELLOW			WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514				
10		1860 N	329	-0-	-1531	-0-	124	1	205	2	N	-0-		-0-
11		1800 N	334	-0-	-1466	-0-	25	1	307	2	N	2	2 1	-0-
							2	9						
12		1860 N	402	-0-	-1458	-0-	25	1	375	2	N	2	2 1	-0-
							2	9						
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	81	1	1093	2	N	1	1 1	-0-
							1	9						
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	105	1	1333	2	N	2	2 1	-0-
							2	9						
03		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
ALLISON 4			WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766				
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	1	1 1	-0-
11		2340 X	2004	-0-	-336	-0-	2004	2			Y	-0-		-0-
12		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-		-0-
01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	2402	2			Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2402					Y	NO RPT		-0-
-----														
LONGFELLOW STATE "H"			WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WEST RANCH			WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883				
10		1916 N	124	-0-	-1792	-0-	42	1	70	2	N	11	188 1	23
							12	9						
11		840 N	486	-0-	-354	-0-	35	1	434	2	N	15	1 1	37
							17	9						
12		899 N	597	-0-	-302	-0-	37	1	550	2	N	9	1 1	45
							10	9						
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-		45
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	-0-		45
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		45

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

WEST RANCH				WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556						
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	735	-0-	735	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	735				Y	NO RPT					-0-

  

ALLISON				WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784						
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					5
11	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	1001	2			Y	-0-					5
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					5
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10	836	-0-	836	-0-	836	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	836				Y	NO RPT					5

  

WEST RANCH				WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992						
10	713 N	123	-0-	-590	-0-	46	1	77	2	N	-0-					-0-
11	690 N	546	-0-	-144	-0-	41	1	504	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	46	1	625	2	N	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

  

ALLISON				WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

  

WEST RANCH				WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914						
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-					N	3	1				-0-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-	1127	2	3	9	N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410		
10	372 N	69	-0-	-303	-0-	26 1	43 2	N	-0-	-0-
11	360 N	318	-0-	-42	-0-	24 1	294 2	N	-0-	-0-
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	23 1	346 2	N	-0-	-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25 1	336 2	N	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17 1	213 2	N	-0-	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522		
10	217 N	43	-0-	-174	-0-	16 1	27 2	N	-0-	-0-
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	16 1	193 2	N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 2	N	-0-	-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15 1	208 2	N	-0-	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	N	-0-	-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346		
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
11	540 N	481	-0-	-59	-0-	481 2		N	-0-	-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-	-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-	-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936		
10	279 N	53	-0-	-226	-0-	20 1	33 2	N	-0-	-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	19 1	234 2	N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 2	N	-0-	-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	256 2	N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	N	-0-	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2	Y	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	343	-0-	343	343	343	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	343			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID -> 252862		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID -> 252863		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610			
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		22
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	Y	-0-		22
12	3100 N	3237	-0-	137	137	3237	2	Y	-0-		22
01	3100 N	3099	-0-	-1	136	3099	2	Y	-0-		22
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2538	2402	2	Y	-0-		22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2538			Y	NO RPT		22
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID -> 252865		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID -> 252931		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID -> 252994		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516			
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		142
11	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	1077	2	N	-0-		142
12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		142
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	1		143
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		143
03	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		143
-----											
WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID -> 252995		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306			
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
11	1050 N	967	-0-	-83	-0-	967	2	N	-0-		-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-		-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409														
WEST RANCH			WELL #: 2718S		RRCID ->	252996	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	4590 -	4792				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					-0-
11		127 X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-					-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH			WELL #: 8019		RRCID ->	252999	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5740 -	6074				
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11		420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03		465 N NO RPT	-0-	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH			WELL #: 2622		RRCID ->	253230	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3314 -	3576				
10		310 N	53	-0-	-257	-0-	20	1	33	2	N	-0-					60
11		330 N	159	-0-	-171	-0-	12	1	146	2	N	1	1	1			60
							1	9									
12		341 N	15	-0-	-326	-0-	1	1	11	2	N	3	1	1			62
							3	9									
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					62
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	875	2	N	1	1	1			62
							1	9									
03		15 N NO RPT	-0-	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					62
-----																	
WEST RANCH			WELL #: 6071		RRCID ->	253519	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	5124 -	6036				
10		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	1	1			-0-
11		2070 N	1900	-0-	-170	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
12		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	3266	-0-	166	166	3266	2			N	-0-					-0-
02		2250 N	2084	-0-	-166	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03		2170 N NO RPT	-0-	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEST RANCH			WELL #: 4403		RRCID ->	253556	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	5104 -	7790				
10		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	1	1	1			15
11		4200 X	3716	-0-	-484	-0-	3716	2			Y	-0-					15
12		4340 X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			Y	-0-					15
01		4340 X	4327	-0-	-13	-0-	4327	2			Y	-0-					15
02		DLQ G-10	3675	-0-	3675	3675	3675	2			Y	-0-					15
03		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	3675					Y	NO RPT					15
-----																	
WEST RANCH			WELL #: 2224		RRCID ->	253725	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	4752 -	6568				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		4407	RRCID ->	253745	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7306 - 7826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			-0-
11	3360 X	2984	-0-	-376	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
02	3074 X	3006	-0-	-68	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #:		506	RRCID ->	253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF. 6992 - 7404		
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	728	-0-	-728	-0-	728	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2247	RRCID ->	253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 3750 - 5922		
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	2		N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2313	RRCID ->	253830	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 5986 - 8331		
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	1	1 1		-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3236	-0-	136	-0-	3236	2		N	-0-			-0-
01	2317 N	2181	-0-	-136	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #:		4077	RRCID ->	254002	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 4730 - 8470		
10	837 N	92	-0-	-745	-0-	35	1	57 2	N	-0-			-0-
11	870 N	597	-0-	-273	-0-	45	1	551 2	N	1	1 1		-0-
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	856 2	N	1	1 1		-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	591 2	N	1	1 1		-0-
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	622 2	N	1	1 1		-0-
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	1	9		N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		6073	RRCID ->	254080	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	4685	PERF. 3972 - 4394		
10	1209 N	223	-0-	-986	-0-	84	1	139 2	N	-0-			35
11	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	76	1	937 2	N	1	1 1		35
12	1240 N	1107	-0-	-133	-0-	70	1	1036 2	N	1	1 1		35
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	773 2	N	1	1 1		35
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	580 2	N	9	1 1		43
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	10	9		N	NO RPT			43

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP LONGFELLOW		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6565 - 6916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	137	-0-	-607	-0-	52	1	85	2	N	-0-		-0-
11	840 N	583	-0-	-257	-0-	44	1	538	2	N	1	1	-0-
						1	9						
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	58	1	862	2	N	1	1	-0-
						1	9						
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	N	1	1	-0-
						1	9						
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7430 - 9866			
10	961 N	178	-0-	-783	-0-	67	1	111	2	N	-0-		-0-
11	930 N	886	-0-	-44	-0-	67	1	818	2	N	1	1	-0-
						1	9						
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	1	1	-0-
						1	9						
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	67	1	907	2	N	1	1	-0-
						1	9						
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 4486 - 5712			
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		-0-
11	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-		-0-
12	992 N	84	-0-	-908	-0-	84	2			N	-0-		-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 3394 - 6702			
10	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	1	1	-0-
11	3960 X	1420	-0-	-2540	-0-	1420	2			N	-0-		-0-
12	2604 X	1396	-0-	-1208	-0-	1396	2			N	-0-		-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-		-0-
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-		-0-
03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5760 - 6073			
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-		-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-		-0-
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		-0-
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7310 - 7960			
10	279 N	13	-0-	-266	-0-	5	1	8	2	N	-0-		-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	2	N	-0-		-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-		-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	-0-
11	1110 N	947	-0-	-163	-0-	947 2		Y	-0-	-0-
12	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031 2		Y	-0-	-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	794	-0-	794	-0-	794 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	794		Y	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100		
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25 2		Y	-0-	-0-
12	155 N	57	-0-	-98	-0-	57 2		Y	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	67	-0-	67	-0-	67 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	67		Y	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1	1
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-	-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248		
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-	-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-	-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-	-0-
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-	-0-
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-	-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750		
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	1	1
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-	-0-
12	3100 N	3113	-0-	13	-0-	3113 2		N	-0-	-0-
01	1854 N	1841	-0-	-13	-0-	1841 2		N	-0-	-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-	-0-
03	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610		
10	217 N	37	-0-	-180	-0-	14 1	23 2	N	-0-	-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	14 1	168 2	N	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	13 1	187 2	N	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	166 2	N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	271		N	-0-	-0-
11	379 X	108	-0-	-271	-0-	108 2		N	-0-	-0-
12	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		4512	RRCID ->	256556	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5416 - 6510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-		N	1	1	1	-0-
11		2640 X	1543	-0-	-1097	-0-	1543 2	N	-0-			-0-
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2	N	-0-			-0-
01		2604 X	2355	-0-	-249	-0-	2355 2	N	-0-			-0-
02		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2	N	-0-			-0-
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		4507	RRCID ->	256558	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4460 - 5514
10		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-		N	1	1	1	-0-
11		2880 X	416	-0-	-2464	-0-	416 2	N	-0-			-0-
12		2635 X	1795	-0-	-840	-0-	1795 2	N	-0-			-0-
01		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2	N	-0-			-0-
02		2465 X	382	-0-	-2083	-0-	382 2	N	-0-			-0-
03		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		3232	RRCID ->	256559	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	4890 - 5764
10		1271 N	218	-0-	-1053	-0-	82 1	N	-0-			-0-
11		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	78 1	N	1	1	1	-0-
							1 9					
12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	72 1	N	1	1	1	-0-
							1 9					
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	60 1	N	1	1	1	-0-
							1 9					
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	53 1	N	1	1	1	-0-
							1 9					
03		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		4610	RRCID ->	256560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6410 - 7510
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-			-0-
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-			-0-
12		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-			-0-
02		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5084	RRCID ->	256594	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3888 - 4115
10		186 N	32	-0-	-154	-0-	12 1	N	-0-			-0-
11		180 N	145	-0-	-35	-0-	11 1	N	-0-			-0-
12		186 N	153	-0-	-33	-0-	10 1	N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2257	RRCID ->	256629	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4634 - 6010
10		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-		N	1	1	1	-0-
11		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-		N	-0-			-0-
12		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-		N	-0-			-0-
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-		N	-0-			-0-
02		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON 4		WELL #: 206		RRCID -> 256630		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8322		PERF. 5321 - 7993						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
01	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
02	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4412		RRCID -> 256631		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 7735		PERF. 4360 - 7460						
10	806 N	103	-0-	-703	-0-	39	1	64	2	N	-0-					-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	N	-0-					-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	43	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	39	1	859	2	N	-0-					-0-
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4514		RRCID -> 256633		COMPL. DATE 02/07/2010		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5728 - 6596						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 4805		RRCID -> 256720		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3452 - 5500						
10	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	1	1	1			10
11	6150 X	5599	-0-	-551	-0-	5599	2			N	-0-					10
12	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					10
01	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					10
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					10
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					10
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3318 - 4470						
10	651 N	189	-0-	-462	-0-	71	1	118	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	954	-0-	-66	-0-	72	1	881	2	N	1	1	1			-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	N	1	1	1			-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	68	1	919	2	N	1	1	1			-0-
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	1	1	1			-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 5024 - 9140						
10	496 N	100	-0-	-396	-0-	38	1	62	2	N	-0-					-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	470	2	N	1	1	1			-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	N	1	1	1			-0-
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	69	1	928	2	N	1	1	1			-0-
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	78	1	990	2	N	1	1	1			-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	1	9			N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID ->	256938	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 4900 - 4936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12 N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	N	-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-
03	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID ->	257104	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 4258 - 6680		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
03	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID ->	257307	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 3260 - 7248		
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	2	N	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID ->	257332	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6399 PERF. 2744 - 6260		
10	806 N	116	-0-	-690	-0-	44	1	72	2	N	-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	48	1	1312	2	N	-0-
12	3100 N	3332	-0-	232	232	87	1	3245	2	N	-0-
01	3100 N	2881	-0-	-219	13	85	1	2796	2	N	-0-
02	1878 N	1865	-0-	-13	-0-	58	1	1807	2	N	-0-
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID ->	257526	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	9502 PERF. 8068 - 9060		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID ->	257745	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	6356 PERF. 5100 - 6150		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID ->	257810	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 3494 - 8140		
10	310 N	61	-0-	-249	-0-	23	1	38	2	N	-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	22	1	270	2	N	-0-
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	2	N	-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID -> 257973		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 4309		RRCID -> 257994		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST STATE				WELL #: 405W		RRCID -> 257995		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660							
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-	
11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-	
12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-	
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-	
02	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-	
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288							
10	744 N	133	-0-	-611	-0-	50	1	83	2	N	-0-					-0-	
11	720 N	434	-0-	-286	-0-	33	1	400	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	55	1	809	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	N	-0-					-0-	
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120							
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	25	1	42	2	N	-0-					-0-	
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	24	1	296	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	22	1	329	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	2	N	-0-					-0-	
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
WEST RANCH				WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160							
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-	
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-	
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-	
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-	
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-	1118	2			N	-0-					-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		-0-
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2	N	-0-		-0-
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2	N	-0-		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160		
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-		-0-
11	1080 N	917	-0-	-163	-0-	917 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034 2	N	-0-		-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520		
10	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-		N	1	1 1	-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	N	-0-		-0-
01	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2	N	-0-		-0-
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-		-0-
03	2139 N	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510		
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-		-0-
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	N	-0-		-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-		-0-
03	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260		
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
11	660 N	452	-0-	-208	-0-	452 2	N	-0-		-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
ALLISON		WELL #:		3032	RRCID ->	259070	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 5699 - 7126		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2258	RRCID ->	259071	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	6254	PERF. 5190 - 5950		
10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	1	1 1		-0-
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
12	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2		N	-0-			-0-
01	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2		N	-0-			-0-
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ALLISON		WELL #:		1901	RRCID ->	259351	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	8811	PERF. 6691 - 8190		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12	155 N	8	-0-	-147	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
03	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2253	RRCID ->	259370	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6551	PERF. 5780 - 6350		
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
12	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	2		N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		4517	RRCID ->	259371	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4880 - 5074		
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2		N	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		4521H	RRCID ->	259372	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	5066	PERF. 5187 - 7012		
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
11	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2338	RRCID ->	259415	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	7094	PERF. 5000 - 6840		
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4074		RRCID -> 259439		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870								
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723								
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	1	1	1			-0-
11	1980 N	1472	-0-	-508	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	231	-0-	-1443	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690								
10	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	1	1	1			-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215								
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					48
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #:		2251	RRCID ->	259455	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	2464 -	3946
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1860 N	319	-0-	-1541	-0-	120 1	199 2	N	-0-			-0-	
11	1830 N	1026	-0-	-804	-0-	77 1	947 2	N	2	2 1		-0-	
12	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	2 9							
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	104 1	1532 2	N	2	2 1		-0-	
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	2 9			1	1 1		-0-	
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	122 1	1641 2	N	2	2 1		-0-	
						1 9							
						94 1	1202 2	N				-0-	
						2 9						-0-	
								N	NO RPT			-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #:		4519	RRCID ->	259456	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5501	PERF.	5170 -	5350
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-	
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	236 2		N	-0-			-0-	
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2		N	-0-			-0-	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-	
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-	
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ALLISON 4		WELL #:		102	RRCID ->	259458	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	6020 -	7410
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	1	1 1		-0-	
11	4740 X	4323	-0-	-417	-0-	4323 2		N	-0-			-0-	
12	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	4805 2		N	-0-			-0-	
01	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2		N	-0-			-0-	
02	4379 X	4217	-0-	-162	-0-	4217 2		N	-0-			-0-	
03	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #:		4410	RRCID ->	259459	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	4786 -	6386
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WEST RANCH		WELL #:		2347	RRCID ->	259460	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	5658	PERF.	4780 -	5506
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-			-0-	
11	2280 X	1879	-0-	-401	-0-	1879 2		N	-0-			-0-	
12	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886 2		N	-0-			-0-	
01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-			-0-	
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			-0-	
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
ALLISON		WELL #:		2018	RRCID ->	259462	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	7888	PERF.	6828 -	7690
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	19	1	31	2	N	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	N	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT
-----											
WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640			
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710			
10	2573 N	470	-0-	-2103	-0-	177	1	293	2	N	-0-
11	2460 N	2153	-0-	-307	-0-	162	1	1988	2	N	-0-
						3	9				
12	2573 N	2465	-0-	-108	-0-	156	1	2306	2	N	-0-
						3	9				
01	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	165	1	2231	2	N	-0-
						2	9				
02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	143	1	1815	2	N	-0-
						3	9				
03	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100			
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	1
11	4200 X	3720	-0-	-480	-0-					N	-0-
12	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590			
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT
-----											
LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880			
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	4 1	7 2	N	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	4 1	51 2	N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4 1	56 2	N	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-	-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118		
10	186 N	84	-0-	-102	-0-	32 1	52 2	N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34 1	421 2	N	-0-	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	446 2	N	-0-	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27 1	360 2	N	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21 1	267 2	N	-0-	-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724		
10	1674 X	276	-0-	-1398	-0-	104 1	172 2	N	-0-	-0-
11	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	305 1	3742 2	N	2	2 1
12	1674 X	1571	-0-	-103	-0-	2 9	1469 2	N	2	2 1
01	1674 X	1141	-0-	-533	-0-	2 9	1061 2	N	1	1 1
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1 9	1039 2	N	2	2 1
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-	2 9		N	NO RPT	-0-
-----										
ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380		
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	-0-
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	344 2		N	-0-	-0-
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	320 2		N	-0-	-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180		
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
11	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-	-0-
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886		
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	1	1 1
11	2760 X	1955	-0-	-805	-0-	1955 2		N	-0-	-0-
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2		N	-0-	-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-	-0-
02	2117 X	2116	-0-	-1	-0-	2116 2		N	-0-	-0-
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4720 - 5988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-		N	1	1	1	-0-
11	3120 X	2200	-0-	-920	-0-	2200 2	N	-0-			-0-
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2	N	-0-			-0-
01	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2	N	-0-			-0-
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2	N	-0-			-0-
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5339 - 5552	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-			-0-
11	420 N	339	-0-	-81	-0-	339 2	N	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2	N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2640 - 4258	
10	93 N	19	-0-	-74	-0-	7 1	12 2	N	-0-		32
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	-0-		32
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	7 1	102 2	N	-0-		32
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	N	-0-		32
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 1	71 2	N	-0-		32
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		32
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 3402 - 4275	
10	527 N	76	-0-	-451	-0-	29 1	47 2	N	-0-		-0-
11	510 N	200	-0-	-310	-0-	15 1	184 2	N	1	1	-0-
						1 9					
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	28 1	412 2	N	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28 1	383 2	N	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	25 1	312 2	N	-0-		-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 5686 - 6045	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 2		N	-0-		-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099		PERF. 7395 - 7893	
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-		-0-
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-		-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-		1	1 1	-0-
11	3030 X	2307	-0-	-723	-0-	2307 2	-0-		-0-
12	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2	-0-		-0-
01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2	-0-		-0-
02	2639 X	2462	-0-	-177	-0-	2462 2	-0-		-0-
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-		NO RPT		-0-
-----									
WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490	
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-		1	1 1	-0-
11	3390 X	2811	-0-	-579	-0-	2811 2	-0-		-0-
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2	-0-		-0-
01	3131 X	1592	-0-	-1539	-0-	1592 2	-0-		-0-
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-		-0-		-0-
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-		NO RPT		-0-
-----									
WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655	
10	713 N	133	-0-	-580	-0-	50 1	-0-		-0-
11	690 N	581	-0-	-109	-0-	44 1	1	1 1	-0-
						1 9			
12	713 N	616	-0-	-97	-0-	39 1	1	1 1	-0-
						1 9			
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	45 1	-0-		-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	37 1	1	1 1	-0-
						1 9			
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		NO RPT		-0-
-----									
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525	
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	7 1	-0-		-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	2 1	-0-		-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
03	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		NO RPT		-0-
-----									
WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992	
10	682 N	143	-0-	-539	-0-	54 1	-0-		-0-
11	840 N	650	-0-	-190	-0-	49 1	1	1 1	-0-
						1 9			
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	49 1	1	1 1	-0-
						1 9			
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	58 1	-0-		-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	1	1 1	-0-
						1 9			
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-		NO RPT		-0-
-----									
ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064	
10	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-		2	2 1	-0-
11	7770 X	7017	-0-	-753	-0-	7017 2	-0-		-0-
12	8029 X	7751	-0-	-278	-0-	7751 2	-0-		-0-
01	8029 X	7878	-0-	-151	-0-	7878 2	-0-		-0-
02	6844 X	6698	-0-	-146	-0-	6698 2	-0-		-0-
03	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-		NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		4511	RRCID ->	259842	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3980 - 5955	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		-0-
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		-0-
12	3100 N	3492	-0-	392	392	3492	2		N	-0-		-0-
01	2623 N	2231	-0-	-392	-0-	2231	2		N	-0-		-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-		-0-
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		5082	RRCID ->	260113	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3940 - 4060	
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	23	1	38	2	N	-0-	-0-
11	330 N	260	-0-	-70	-0-	20	1	240	2	N	-0-	-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	19	1	278	2	N	-0-	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2348	RRCID ->	260145	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	5762	PERF. 4865 - 5480	
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2259	RRCID ->	260175	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 4720 - 5620	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-		-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-		-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LONGFELLOW		WELL #:		4075	RRCID ->	260450	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	4466	PERF. 4162 - 4294	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-		-0-
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-		-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		2262	RRCID ->	260462	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6223	PERF. 4715 - 4980	
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	1	1 1	-0-
11	2550 X	1906	-0-	-644	-0-	1906	2		N	-0-		-0-
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2		N	-0-		-0-
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2		N	-0-		-0-
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-		-0-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
WEST RANCH		WELL #:		2350	RRCID ->		260463	COMPL. DATE		09/12/2010	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	2238 - 3370
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	82	-0-	-166	-0-	30	1	49	2	N	3			53
11	480 N	235	-0-	-245	-0-	3	9	17	1	N	4			57
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	4	9			N	1			58
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	7			65
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	2			67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			67
-----														
WEST STATE		WELL #:		402W	RRCID ->		260537	COMPL. DATE		05/11/2009	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7004 - 8186
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GONZALEZ		WELL #:		301	RRCID ->		260543	COMPL. DATE		07/25/2010	TOTAL DEPTH	9554	PERF.	6740 - 8925
10	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
11	2880 N	2597	-0-	-283	-0-	2597	2			N	-0-			-0-
12	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-			-0-
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
03	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST RANCH		WELL #:		3132	RRCID ->		261458	COMPL. DATE		10/24/2009	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	5406 - 5758
10	124 N	24	-0-	-100	-0-	9	1	15	2	N	-0-			-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	2	N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WEST STATE		WELL #:		403W	RRCID ->		261468	COMPL. DATE		08/22/2009	TOTAL DEPTH	10344	PERF.	6921 - 8554
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLISON		WELL #:		2132	RRCID ->		261642	COMPL. DATE		08/16/2010	TOTAL DEPTH	5126	PERF.	4085 - 5000
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216 2	N	-0-		-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 2	N	-0-		-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865			
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-		-0-
11	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	1155 2	1 9	1	1 1	-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282 2	1 9	1	1 1	-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325 2	1 9	1	1 1	-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144 2	1 9	1	1 1	-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510			
10	37882	X	-0-	-0-	-37882	-0-		N	9	9 1	3
11	34620	X	14248	-0-	-20372	-0-	14248 2	N	-0-		3
12	35774	X	18464	-0-	-17310	-0-	18464 2	N	-0-		3
01	35774	X	29109	-0-	-6665	-0-	29109 2	N	-0-		3
02	35857	X	35857	-0-	-0-	-0-	35857 2	N	-0-		3
03	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-		N	NO RPT		3
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270			
10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-		-0-
11	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1869 2	N	-0-		-0-
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2	N	-0-		-0-
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 2	N	-0-		-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-		-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST STATE "24"		WELL #: 2401		RRCID -> 262080		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444			
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-		-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ALLISON		WELL #: 2130		RRCID -> 263287		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4515		RRCID -> 263288		COMPL. DATE 05/01/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863			
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40 2	N	-0-		-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-		-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4405		RRCID -> 263865		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4527		RRCID -> 264309		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425			
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					-0-	
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	2			-0-	
12	465 N	422	-0-	-43	-0-	422	2			-0-	
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			-0-	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			-0-	
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					-0-	
-----											
WEST STATE		WELL #: 406E		RRCID -> 264429		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263			
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					-0-	
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			-0-	
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			-0-	
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			-0-	
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			-0-	
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480			
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					-0-	
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	1103	2			-0-	
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			-0-	
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			-0-	
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			-0-	
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					-0-	
-----											
WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558			
10	744 N	138	-0-	-606	-0-	45	1	75	2	16	88
						18	9				
11	690 N	544	-0-	-146	-0-	40	1	495	2	8	95
						9	9				
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	44	1	644	2	8	102
						9	9				
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	624	2	16	118
						18	9				
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	8	125
						9	9				
03	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						125



PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200								
10	341 N	113	-0-	-228	-0-	43	1	70	2	N	-0-					-0-
11	660 N	414	-0-	-246	-0-	31	1	382	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100								
10	93 N	21	-0-	-72	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870								
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800								
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					78
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					78
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	396	2	4	9	N	4					82
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					82
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					82
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					82

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH		WELL #:		5073	RRCID ->	273785	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	4449	PERF. 4090 -	4120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	341 N	67	-0-	-274	-0-	25	1	42	2	N	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	-0-	-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	N	-0-	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	N	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-	-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		4416	RRCID ->	274201	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4780 -	5002
10	930 N	172	-0-	-758	-0-	65	1	107	2	N	-0-	-0-
11	930 N	823	-0-	-107	-0-	62	1	760	2	N	1	1
						1	9					-0-
12	961 N	915	-0-	-46	-0-	58	1	856	2	N	1	1
						1	9					-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	823	2	N	1	1
						1	9					-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	N	1	1
						1	9					-0-
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON 4		WELL #:		107	RRCID ->	274510	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 6590 -	7560
10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	1	1
11	3090 X	2384	-0-	-706	-0-	2384	2			N	-0-	-0-
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-	-0-
01	2945 X	2741	-0-	-204	-0-	2741	2			N	-0-	-0-
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-	-0-
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON		WELL #:		4811	RRCID ->	274581	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 6545 -	6631
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-	-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-	-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST RANCH		WELL #:		4302	RRCID ->	274582	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7920 -	8120
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALLISON 4		WELL #:		603	RRCID ->	274620	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	13610	PERF. 9243 -	13466
10	68789 X	-0-	-0-	-68789	-0-					N	26	26
11	66570 X	44165	-0-	-22405	-0-	44165	2			N	-0-	-0-
12	111941 X	35457	-0-	-76484	-0-	35457	2			N	-0-	-0-
01	111941 X	110775	-0-	-1166	-0-	110775	2			N	-0-	-0-
02	113387 X	113387	-0-	-0-	-0-	113387	2			N	-0-	-0-
03	45632 X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840								
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
11	3360 X	2628	-0-	-732	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	401	-0-	-3071	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-					N	-0-					-0-
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561								
10	465 N	93	-0-	-372	-0-	35	1	58	2	N	-0-					-0-
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	31	1	378	2	N	1	1	1	1		-0-
						1	9									
12	527 N	477	-0-	-50	-0-	30	1	446	2	N	1	1	1	1		-0-
						1	9									
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	32	1	436	2	N	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	1	1	1	1		-0-
						1	9									
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550								
10	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	1	1	1	1		-0-
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
12	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030								
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON				WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551		PERF. 4050 - 5494				
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	1	1	1			-0-
11	2580	X	2235	-0-	-345	-0-	2235	2		N	-0-					-0-
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2		N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-					-0-
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON				WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4320 - 4400				
10	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	1	1	1			-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
01	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH				WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 3742 - 4018				
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	10	1	17	2	N	-0-				-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	N	-0-				-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	-0-				-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	26	1	349	2	N	-0-				-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	1	1	1		-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-	1	9			N	NO RPT				-0-
-----																
ALLISON				WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826		PERF. 4750 - 5704				
10	682	N	146	-0-	-536	-0-	55	1	91	2	N	-0-				2
11	870	N	502	-0-	-368	-0-	38	1	463	2	N	1	1	1		2
12	806	N	122	-0-	-684	-0-	8	1	113	2	N	1	1	1		2
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	2	N	-0-				2
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	105	1	1332	2	N	1	1	1		2
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1	9			N	NO RPT				2
-----																
LONGFELLOW 600W				WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7240 - 8420				
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-	4237				N	-0-				20
11	10298	X	6061	-0-	-4237	-0-	6061	2			N	-0-				20
12	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-				20
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-				20
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-				20
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				20

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240								
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114								
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275								
10	T. A.	2	-0-	2	21	1	1	1	2	N	-0-					-0-
11	T. A.	9	-0-	9	30	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	40 X	10	-0-	-30	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEST RANCH		WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058								
10	434 N	62	-0-	-372	-0-	23	1	39	2	N	-0-					-0-
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	24	1	300	2	N	-0-					-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-					-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
ALLISON		WELL #:		2014	RRCID ->	275794	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6779	PERF. 3057 - 6627
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WEST RANCH		WELL #:		6042	RRCID ->	282186	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5062	PERF. 2409 - 4778
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
OXY USA INC.		WELL #:		630591	RRCID ->	204739	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	24075	PERF.13885 - 14030
BIG CANYON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	204739	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	24075	PERF.13885 - 14030
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	PERF. N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PINON (TESNUS-EAST)		WELL #:		71659 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		WELL #:		508409							
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 3570 - 4486
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-	-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-
02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PITZER (DELAWARE)		WELL #:		71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD			
DSR OIL & GAS, INC.		WELL #:		196901							
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	6657	PERF. N/A
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITZER (DELAWARE)		//CONT.//		71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
ABSHIER, MABEL SWD				WELL #:	1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5400 - 6050
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POQUITO (DELAWARE)				72349 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283									
STATE OF TEXAS "DP"				WELL #:	1D	RRCID ->	089944	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5120 - 5509
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERIMETER RESOURCE COMPANY				653651		ONE WELL		CNTY: WARD					
MCDANIEL, LOIS				WELL #:	1	RRCID ->	172320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5070 - 5135
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	35	1	145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145

PORTER RANCH (DEVONIAN)				72479 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557									
ACU				WELL #:	3401	RRCID ->	164172	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL DEPTH	13647	PERF.	13250 - 13373
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			13
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	1		N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1		N	-0-			13
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

ACU 57				WELL #:	1	RRCID ->	181741	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	13151	PERF.	13824 - 16878
10	372 X	25	-0-	-347	-0-	25	1		N	-0-			15
11	150 X	35	-0-	-115	-0-	35	1		N	-0-			15
12	155 X	31	-0-	-124	-0-	31	1		N	-0-			15
01	155 X	30	-0-	-125	-0-	30	1		N	-0-			15
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

ACU 34				WELL #:	2	RRCID ->	187398	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	13452 - 13562
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-			16
11	120 N	25	-0-	-95	-0-	25	1		N	-0-			16
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		//CONT.// 101557										
MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13	
-----												
MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13386 - 13530		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
-----												
ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2350 - 2900		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MLC OPERATING, LP		571987		RRCID -> 244943		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 13725		PERF.13448 - 13556		
PORTER 34		WELL #: 1										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PORTER RANCH (STRAWN)		72479 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557										
PORTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 289483		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 12379		PERF.11772 - 12296		
10	465 #	30	-0-	-435	-0-	30	1	N	-0-		67	
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		67	
12	217 #	31	-0-	-186	-0-	31	1	N	-0-		67	
01	217 #	33	-0-	-184	-0-	33	1	N	-0-		67	
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-		67	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67	
-----												
POWELL (PENN)		72810 260		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK				
XTO ENERGY INC.		945936										
GLASSCOCK "P" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 291854		COMPL. DATE 01/19/2021		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9956 - 10037		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	2 8	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
PUCKETT (DEVONIAN)		73355 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
ROBBINS, J. W.		WELL #: 2A		RRCID -> 020610		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11380		PERF. N/A	
-----											
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		N	-0-		-0-
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2		N	-0-		-0-
12	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2		N	-0-		-0-
01	3038 X	2636	-0-	-402	-0-	2636 2		N	-0-		-0-
02	2842 X	2125	-0-	-717	-0-	2125 2		N	-0-		-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EVELYN JO		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462		PERF. N/A	
-----											
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-		-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-		-0-
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-		-0-
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		-0-
02	1189 N	835	-0-	-354	-0-	835 2		N	-0-		-0-
03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
-----											
FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030		PERF.10746 - 10870	
-----											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A	
-----											
10	13285 X	13285	-0-	-0-	-0-	13285 2		N	-0-		-0-
11	25190 X	25190	-0-	-0-	-0-	25190 2		N	-0-		-0-
12	3100 N	5318	-0-	2218	2218	5318 2		N	-0-		-0-
01	6776 X	4558	-0-	-2218	-0-	4558 2		N	-0-		-0-
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		N	-0-		-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790		PERF. N/A	
-----											
10	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	11336 2		N	-0-		-0-
11	14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	14505 2		N	-0-		-0-
12	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9198 2		N	-0-		-0-
01	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827 2		N	-0-		-0-
02	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9682 2		N	-0-		-0-
03	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PUCKETT (ELLENBURGER)		73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958									
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698		PERF.12614 - 13698	
-----											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958														
MOORE, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

EVELYN JO		WELL #: 1		RRCID -> 020636		COMPL. DATE 11/02/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-					-0-
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-					-0-
01	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2		N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-					-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 1		RRCID -> 020637		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	2675	2		N	-0-					-0-
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-					-0-
12	3999	X	3080	-0-	-919	-0-	3080	2		N	-0-					-0-
01	3999	X	2334	-0-	-1665	-0-	2334	2		N	-0-					-0-
02	3741	X	2536	-0-	-1205	-0-	2536	2		N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-					-0-

GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	4836	X	3788	-0-	-1048	-0-	3788	2		N	-0-					-0-
11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2		N	-0-					-0-
12	5518	X	4427	-0-	-1091	-0-	4427	2		N	-0-					-0-
01	5518	X	3350	-0-	-2168	-0-	3350	2		N	-0-					-0-
02	5220	X	3612	-0-	-1608	-0-	3612	2		N	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-				N	-0-					-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A								
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-					-0-
11	3000	N	3400	-0-	400	400	3400	2		N	-0-					-0-
12	2836	N	2436	-0-	-400	-0-	2436	2		N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-					-0-
02	2059	X	1549	-0-	-510	-0-	1549	2		N	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	-0-					-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775								
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2		N	-0-					-0-
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2		N	-0-					-0-
12	8277	X	7063	-0-	-1214	-0-	7063	2		N	-0-					-0-
01	8277	X	6028	-0-	-2249	-0-	6028	2		N	-0-					-0-
02	8323	X	5106	-0-	-3217	-0-	5106	2		N	-0-					-0-
03	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-				N	-0-					-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A								
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-					-0-
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2		N	-0-					-0-
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-					-0-
02	609	N	401	-0-	-208	-0-	401	2		N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5493	-0-	-1234	-0-	5493	2	N	-0-		-0-
11	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2	N	-0-		-0-
12	8060	X	6399	-0-	-1661	-0-	6399	2	N	-0-		-0-
01	8060	X	4667	-0-	-3393	-0-	4667	2	N	-0-		-0-
02	7540	X	5177	-0-	-2363	-0-	5177	2	N	-0-		-0-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A				
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2	N	-0-		-0-
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2	N	-0-		-0-
12	2759	N	2162	-0-	-597	-0-	2162	2	N	-0-		-0-
01	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	1662	2	N	-0-		-0-
02	2552	N	1775	-0-	-777	-0-	1775	2	N	-0-		-0-
03	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650				
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-		-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
12	1240	N	949	-0-	-291	-0-	949	2	N	-0-		-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2	N	-0-		-0-
02	1102	N	758	-0-	-344	-0-	758	2	N	-0-		-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269				
10	7781	X	6724	-0-	-1057	-0-	6724	2	N	-0-		-0-
11	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2	N	-0-		-0-
12	9548	X	7968	-0-	-1580	-0-	7968	2	N	-0-		-0-
01	9548	X	6116	-0-	-3432	-0-	6116	2	N	-0-		-0-
02	8932	X	6537	-0-	-2395	-0-	6537	2	N	-0-		-0-
03	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	4433	X	3160	-0-	-1273	-0-	3160	2	N	-0-		-0-
11	4770	X	4258	-0-	-512	-0-	4258	2	N	-0-		-0-
12	4991	X	3549	-0-	-1442	-0-	3549	2	N	-0-		-0-
01	4991	X	2638	-0-	-2353	-0-	2638	2	N	-0-		-0-
02	4669	X	2872	-0-	-1797	-0-	2872	2	N	-0-		-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540				
10	4247	X	2463	-0-	-1784	-0-	2463	2	N	-0-		-0-
11	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	3804	2	N	-0-		-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2	N	-0-		-0-
01	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	3192	2	N	-0-		-0-
02	3683	X	2630	-0-	-1053	-0-	2630	2	N	-0-		-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322				
10	19313	X	16364	-0-	-2949	-0-	16364	2	N	-0-		-0-
11	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	23439	2	N	-0-		-0-
12	24428	X	17903	-0-	-6525	-0-	17903	2	N	-0-		-0-
01	24428	X	13745	-0-	-10683	-0-	13745	2	N	-0-		-0-
02	22852	X	14408	-0-	-8444	-0-	14408	2	N	-0-		-0-
03	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	7790 2		N	-0-			-0-
11	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	14796 2		N	-0-			-0-
12	12276 X	11141	-0-	-1135	-0-	11141 2		N	-0-			-0-
01	12276 X	9095	-0-	-3181	-0-	9095 2		N	-0-			-0-
02	12470 X	9182	-0-	-3288	-0-	9182 2		N	-0-			-0-
03	13330 X	-0-	-0-	-13330	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998			TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2021												

PUCKETT (STRAWN)		73355 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958										
MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 1		RRCID -> 134188		COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

ODOM -C-		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991			TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545			
10	2976 X	2241	-0-	-735	-0-	2232 2	9 9	N	8			203
11	2880 X	2094	-0-	-786	-0-	2094 2		N	-0-			203
12	2697 X	2677	-0-	-20	-0-	2634 2	43 9	N	39			242
01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2774 2	25 9	N	23			265
02	2523 X	1894	-0-	-629	-0-	1870 2	24 9	N	22			287
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-			287

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER)		73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY		743279										
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020667		COMPL. DATE 02/24/1962			TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)		73357 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PECOS			
SAHARA OPERATING COMPANY		743279										
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 103312		COMPL. DATE 10/08/1982			TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
SAHARA OPERATING COMPANY 743279														
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3		N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8	97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
-----														
PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OLSEN ENERGY INC. 621750														
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313														
-----														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS														
OLSEN ENERGY INC. 621750														
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307														
-----														
10	SWR 10	976	-0-	976	7210	976	3			N	-0-			15
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-			15
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-			-0-
-----														
PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719														
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667														
-----														
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			33
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			33
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-			33
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			33
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	3			Y	-0-			33
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			33
-----														
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229														
-----														
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			27
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			27
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			27
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			27
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			27
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-			27
-----														
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584														
-----														
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			51
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			51
12	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			Y	-0-			51
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-			51
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			51
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.			621750									
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 088196	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH	5308	PERF. 4178 - 4815				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 091529	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	5240	PERF. 4276 - 4723		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MCDONALD "6"			WELL #: 2	RRCID -> 108957	COMPL. DATE 01/11/1984	TOTAL DEPTH	5202	PERF. 4503 - 4866				
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
UNIVERSITY "C"			WELL #: 3	RRCID -> 114399	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4189 - 4818				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87 7		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MCDONALD STATE "124"			WELL #: 2	RRCID -> 142985	COMPL. DATE 09/23/1992	TOTAL DEPTH	5146	PERF. 4090 - 4875				
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
12		15 X	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL			WELL #: 7	RRCID -> 148481	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	5331	PERF. 4353 - 4848		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	17 7		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MCDONALD			WELL #: 3	RRCID -> 167184	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4098 - 4867		
10		6851 X	6457	-0-	-394	-0-	6457 2	Y	-0-			-0-
11		6630 X	6393	-0-	-237	-0-	6393 2	Y	-0-			-0-
12		6851 X	5328	-0-	-1523	-0-	5328 2	Y	-0-			-0-
01		6479 X	5804	-0-	-675	-0-	5804 2	Y	-0-			-0-
02		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217 2	Y	-0-			-0-
03		6572 X	6433	-0-	-139	-0-	6433 2	Y	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750											
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	223660	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	5409	PERF. 4354 - 4881				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REATA ENERGY, INC.				696090	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 - 4870
10	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	3		N	-0-	-0-
11	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	3		N	-0-	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	-0-
03	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3		N	-0-	-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 4389 - 4792
10	5735 X	5585	-0-	-150	-0-	5585	3		N	-0-	-0-
11	7050 X	2488	-0-	-4562	-0-	2488	3		N	-0-	-0-
12	8029 X	3161	-0-	-4868	-0-	3161	3		N	-0-	-0-
01	8029 X	2135	-0-	-5894	-0-	2135	3		N	-0-	-0-
02	7511 X	3192	-0-	-4319	-0-	3192	3		N	-0-	-0-
*03	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	3		N	-0-	-0-

WOODWARD '56'		WELL #:		1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4222 - 4661
10	8618 X	8378	-0-	-240	-0-	8378	3		N	-0-	-0-
11	10560 X	3730	-0-	-6830	-0-	3730	3		N	-0-	-0-
12	12059 X	4741	-0-	-7318	-0-	4741	3		N	-0-	-0-
01	12059 X	3202	-0-	-8857	-0-	3202	3		N	-0-	-0-
02	11281 X	4788	-0-	-6493	-0-	4788	3		N	-0-	-0-
*03	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3		N	-0-	-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC		WELL #:		310719							
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 - 4553
10	3100 N	2020	-0-	-1080	-0-	2020	3		Y	-0-	128
11	3000 N	1977	-0-	-1023	-0-	1977	3		Y	-0-	128
12	3100 N	1502	-0-	-1598	-0-	1502	3		Y	-0-	128
01	1994 N	1485	-0-	-509	-0-	1485	3		Y	-0-	128
02	1914 N	1880	-0-	-34	-0-	1880	3		Y	-0-	128
03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		Y	-0-	128

OLSEN ENERGY INC.				621750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	020675	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5047	PERF. 4072 - 4556
10	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	2363	3		N	-0-	-0-
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-	-0-
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		N	-0-	-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		N	-0-	-0-
*03	3100 N	3878	-0-	778	-0-	778	2		N	-0-	-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750								
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968		TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A	
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3	N	-0-	135
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-		N	-0-	135
12	2976 X	2736	-0-	-240	-0-	2736 2	N	-0-	135
01	2976 X	2414	-0-	-562	-0-	2414 2	N	-0-	135
02	2784 X	1792	-0-	-992	-0-	1792 2	N	-0-	135
03	2976 X	1939	-0-	-1037	-0-	1939 2	N	-0-	135

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A	
10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-	-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-	-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-	-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-	-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-	-0-
03	744 N	601	-0-	-143	-0-	601 2	N	-0-	-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818	
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	-0-	-0-
11	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2	N	-0-	-0-
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2	N	-0-	-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	N	-0-	-0-
02	2900 N	3041	-0-	141	141	3041 2	N	-0-	-0-
*03	3100 N	3270	-0-	170	311	3270 2	N	-0-	-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307	
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT	20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-	-0-
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2	N	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138	
10	6138 X	4960	-0-	-1178	-0-	4960 2	Y	-0-	-0-
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067 2	Y	-0-	-0-
12	4681 X	4175	-0-	-506	-0-	4175 2	Y	-0-	-0-
01	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2	Y	-0-	-0-
02	4901 X	4599	-0-	-302	-0-	4599 2	Y	-0-	-0-
*03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941 2	Y	-0-	-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114	
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2475 2	20 9 N	18	126
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2521 2	9 9 N	8	134
12	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2056 2	12 9 N	11	145
01	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2231 2	2 9 N	2	147
02	1914 N	1813	-0-	-101	-0-	1806 2	7 9 N	6	153
*03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2169 2	2 9 N	2	155



PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 REATTA ENERGY, INC. 696090  
 WOODWARD "56" WELL #: RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 GILLEY, SAM D. 306100  
 CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593  
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939  
 PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329  
 CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 17784 PERF. 4760 - 6325

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO (FUSSELMAN)		73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907											
GARY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	053605	COMPL. DATE	10/05/1972	TOTAL DEPTH	17600	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
CALLON PERMIAN II, LLC		101442								
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF. 14341 - 14742
10	2905 R	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3	N	-0-	-0-
11	3060 #	2478	-0-	-582	-0-	2478	3	N	-0-	-0-
12	3162 #	1848	-0-	-1314	-0-	1848	3	N	-0-	-0-
01	3162 #	1948	-0-	-1214	-0-	1948	3	N	-0-	-0-
02	2958	1720	-0-	-1238	-0-	1720	3	N	-0-	-0-
03	2914 #	1866	-0-	-1048	-0-	1866	3	N	-0-	-0-

RJD ENERGY, LLC		714310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
LEEDE GAS UNIT 1		101442								
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF. 16975 - 16995
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:	4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5259 - 5282
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
UNIVERSITY "18-30A"		101442										
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	1	RRCID ->	178703	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5248 - 5282		
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	20	2	7 9	Y	6		11
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	30	2	14 9	Y	13	13 1	11
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6 9	Y	5	13 1	3
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	6	2	7 9	Y	6		9
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	12	2	17 9	Y	15	14 1	10
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6 9	Y	5		15

MCDANIEL "A"		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
UNIVERSITY "18-30A"		101442										
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #:	1	RRCID ->	180583	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	5289	PERF. 5228 - 5273		
10	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2		Y	-0-		249
11	510 N	495	-0-	-15	-0-	494	2	1 9	Y	1		250
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		Y	-0-		250
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	576	2	4 9	Y	4		254
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1109	2	4 9	Y	4		258
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4 9	Y	4		262

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220										
MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		Y	-0-		109
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-		109
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-		109
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1 9	Y	1		110
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1 9	Y	1		111
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1 9	Y	1		112

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276			
10	589 N	404	-0-	-185	-0-	321	2	83 9	Y	75		138
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	467	2	190 9	Y	173	175 1	136
12	775 N	293	-0-	-482	-0-	224	2	69 9	Y	63	167 1	32
01	403 N	132	-0-	-271	-0-	52	2	80 9	Y	73		105
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	699	2	209 9	Y	190	173 1	122
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	346	2	72 9	Y	65		187

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003			TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON)		73927 345		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
CALLON PETROLEUM OPERATING CO		124828										
UNIVERSITY S.B. 18-32		WELL #: 1		RRCID -> 155473		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 3		RRCID -> 114469		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721			
10	2015 X	1345	-0-	-670	-0-	1118	3	227 9	Y	206	79 1	158
11	1410 X	710	-0-	-700	-0-	566	3	144 9	Y	131	150 1	139
12	1457 X	1005	-0-	-452	-0-	888	3	117 9	Y	106		245
01	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1037	3	146 9	Y	133		378
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1325	3	113 9	Y	103	343 1	138
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1154	3	116 9	Y	105		243

R. O. C. (ATOKA)		74050 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125							
UNIVERSITY 1-3		WELL #: 1		RRCID -> 052307		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CAPRITO 99		WELL #: 1		RRCID -> 225726		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			24	99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	75
-----									
R. O. C. (DEVONIAN)		74050 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125							
CAPRITO 82		WELL #: 1 U		RRCID -> 045787		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
CAPRITO 98		WELL #: 1 U		RRCID -> 050430		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A	
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3			-0-
11	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 3			-0-
12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 3			-0-
01	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599 3			-0-
02	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 3			-0-
03	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413 3			-0-
-----									
CAPRITO 99		WELL #: 2 U		RRCID -> 069328		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A	
10	1023 N	805	-0-	-218	-0-	805 3			-0-
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	921 3			-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			-0-
01	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3			-0-
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3			-0-
-----									
CAPRITO 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 072030		COMPL. DATE 04/13/1977		TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A	
10	3100 N	1483	-0-	-1617	-0-	1483 3			-0-
11	1980 N	1687	-0-	-293	-0-	1687 3			-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3			-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3			-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3			-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3			-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		25327 X	16431	-0-	-8896	-0-	16402 3	29 9	Y	26			73
11		23400 X	22324	-0-	-1076	-0-	22312 3	12 9	Y	11			84
12		23343 X	23150	-0-	-193	-0-	23150 3		Y	-0-			84
01		23343 X	22715	-0-	-628	-0-	22599 3	116 9	Y	105			189
02		22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	22469 3	6 9	Y	5			194
03		13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13583 3		Y	-0-			194

HALCON OPERATING CO., INC.				344412		CAPACITY				CNTY: WARD			
708A JV-S PYOTE 20-6		WELL #:		6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016	
10		4247 S	3551	-0-	-696	-0-	31 1	3520 2	N	-0-			-0-
11		4500 S	4500	-0-	-0-	-0-	30 1	4470 2	N	-0-			-0-
12		4061 S	2074	-0-	-1987	-0-	31 1	2043 2	N	-0-			-0-
01		3565 S	2065	-0-	-1500	-0-	30 1	2035 2	N	-0-			-0-
02		4201 S	4201	-0-	-0-	-0-	29 1	4172 2	N	-0-			-0-
03		4752 S	4752	-0-	-0-	-0-	31 1	4721 2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	N/A	
10		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	31 1	4349 2	N	-0-			-0-
11		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	30 1	4322 2	N	-0-			-0-
12		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	31 1	4027 2	N	-0-			-0-
01		3720 X	3026	-0-	-694	-0-	31 1	2995 2	N	-0-			-0-
02		3480 X	2917	-0-	-563	-0-	29 1	2888 2	N	-0-			-0-
03		3720 X	3240	-0-	-480	-0-	31 1	3209 2	N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)				74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
CAPRITO 82		WELL #:		1 L	RRCID ->	045788	COMPL. DATE	01/25/1969	TOTAL DEPTH	17120	PERF.	N/A	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID ->	048980	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	17795	PERF.	16410 - 17795	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID ->	050881	COMPL. DATE	05/01/1971	TOTAL DEPTH	16798	PERF.	N/A	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID ->	069329	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID ->	079287	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	16950	PERF.16364 - 16821			
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HALCON OPERATING CO., INC.		344412		WELL #:	3 L	RRCID ->	052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A		
10	4637 S	4637	-0-	-0-	-0-	31	1	4606	2	Y	-0-			-0-
11	7680 S	3450	-0-	-4230	-0-	30	1	3420	2	Y	-0-			-0-
12	6076 S	4522	-0-	-1554	-0-	31	1	4491	2	Y	-0-			-0-
01	4650 S	4509	-0-	-141	-0-	31	1	4478	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	1	29	1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31	60	31	1	31	1	Y	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID ->	053610	COMPL. DATE	04/30/1972	TOTAL DEPTH	16890	PERF. N/A			
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	31	1	3050	2	N	-0-			-0-
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	30	1	3041	2	N	-0-			-0-
12	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	31	1	2786	2	N	-0-			-0-
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	31	1	3247	2	N	-0-			-0-
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	29	1	2214	2	N	-0-			-0-
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	31	1	3712	2	N	-0-			-0-
-----														
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	064759	COMPL. DATE	11/17/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
R.O.C. (MONTROYA)		74050 830		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID ->	181389	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14738 - 17686			
10	19767 X	19767	-0-	-0-	-0-	19752	3	15	9	N	14			99
11	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	18191	3			N	-0-			99
12	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9522	3	7	9	N	6			105
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			105
02	4205 X	-0-	-0-	-4205	-0-					N	-0-			105
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			105

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID ->	184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.13940	- 17190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM	BALANCE
10	23104 X	23104	-0-	-0-	-0-	23104	3	N	-0-			77
11	34023 X	34023	-0-	-0-	-0-	33906	3	N	106			183
12	20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	20208	3	N	11			194
01	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			N	-0-			194
02	9570 X	-0-	-0-	-9570	-0-			N	-0-			194
03	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			N	-0-			105
-----												
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID ->	190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14180	- 17331
10	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	3	N	-0-			160
11	19578 X	19578	-0-	-0-	-0-	19578	3	N	-0-			160
12	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	3	N	-0-			160
01	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-			N	-0-			160
02	13079 X	-0-	-0-	-13079	-0-			N	-0-			160
03	13981 X	-0-	-0-	-13981	-0-			N	-0-			160
-----												
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID ->	193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13875	- 16188
10	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12595	3	N	-0-			119
11	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	3	N	-0-			119
12	15841 X	8688	-0-	-7153	-0-	8688	3	N	-0-			119
01	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-			N	-0-			119
02	14819 X	-0-	-0-	-14819	-0-			N	-0-			119
03	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-			N	-0-			119
-----												
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999
10	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	19752	3	N	47			127
11	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	19011	3	N	-0-			127
12	10931 X	10931	-0-	-0-	-0-	10918	3	N	12			139
01	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-			N	-0-			139
02	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			N	-0-			139
03	8370 X	2192	-0-	-6178	-0-	2192	3	N	-0-			139
-----												
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610
10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3	N	-0-			171
11	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3	N	-0-			171
12	4836 X	3616	-0-	-1220	-0-	3616	3	N	-0-			171
01	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			171
02	4524 X	-0-	-0-	-4524	-0-			N	-0-			171
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	-0-			171
-----												
CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-			-0-
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	-0-			-0-

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.				344412											
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U	RRCID -> 052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-		31	1	4655	2	Y	-0-			-0-
11	8070 X	3412	-0-	-4658	-0-		30	1	3382	2	Y	-0-			-0-
12	8339 X	4210	-0-	-4129	-0-		31	1	4179	2	Y	-0-			-0-
01	8029 X	4432	-0-	-3597	-0-		31	1	4401	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29			29	1			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	31	-0-	31			31	1			Y	-0-			-0-
-----															
7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID -> 083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13616 - 13856				
10	3100 N	4340	-0-	1240	4311		31	1	4309	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	1320	-0-	-1680	2631		30	1	1290	2	N	-0-			-0-
12	3361 X	730	-0-	-2631	-0-		31	1	699	2	N	-0-			-0-
01	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-		31	1	5370	2	N	-0-			-0-
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-		29	1	3412	2	N	-0-			-0-
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-		31	1	3201	2	N	-0-			-0-
-----															
7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14040 - 18300				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
-----															
REEVES, N. (3200)		75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REEVES						
LINOP CORPORATION		501665													
REEVES -BD- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 072031	COMPL. DATE	07/05/1977	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172						Y	NO RPT			-0-
-----															
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427													
ARCO-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE	02/17/1982	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT			223
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT			223
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT			223
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT			223
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT			223
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						N	NO RPT			223
-----															
RE-OP CORP.		695742													
REEVES -AM- FEE		WELL #:		1	RRCID -> 036114	COMPL. DATE	06/28/1964	TOTAL DEPTH	4987	PERF.	N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36						Y	NO RPT			-0-



REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES		
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742					
REEVES -AM- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 036115	COMPL. DATE 09/03/1964	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		1026	RRCID -> 066070	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		2	RRCID -> 069566	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 3950	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		3	RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
STATE OF TEXAS 26		WELL #:		4	RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
ARCO STATE 24		WELL #:		2	RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
-----									
ARCO STATE 24		WELL #:		3	RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

-----																	
REEVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES						
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742													
ARCO STATE 24		WELL #:		4	RRCID ->	069912	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
REEVES -AM-		WELL #:		3	RRCID ->	072032	COMPL. DATE	06/17/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
-----																	
REEVES -BC- FEE		WELL #:		2	RRCID ->	072033	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
-----																	
AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	072324	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
-----																	
ARCO STATE 24		WELL #:		1X	RRCID ->	072422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3150 - 3161					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ARCO STATE		WELL #:		2	RRCID ->	074060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3221 - 3258					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742							
ARCO STATE 34		WELL #:		1	RRCID -> 074252	COMPL. DATE 12/14/1977	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HILL "32"		WELL #:		1	RRCID -> 075056	COMPL. DATE 01/07/1978	TOTAL DEPTH	3125	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEEKER 15		WELL #:		1	RRCID -> 075302	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH	3270	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID -> 075479	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID -> 076234	COMPL. DATE 04/08/1978	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3028 - 3035		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RED BLUFF (CONSOLIDATED)		75161 450		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LOVING					
OXY USA INC.		630591									
RED BLUFF 1S		WELL #:		4	RRCID -> 282519	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 5540 - 7320		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		75161 450	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LOVING			
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC				886309								
BOXCAR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289388	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	6366	PERF.	3786 - 6160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
RED BLUFF 13		WELL #:			RRCID ->	103978	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11323 - 11943
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2017												

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: LOVING			
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11532 - 11570
10	28737 X	21877	-0-	-6860	-0-	31 1	21437 2	Y	372	254 1		128
11	28866 X	28866	-0-	-0-	-0-	409 9	28528 2	Y	280	278 1		130
12	28651 X	28651	-0-	-0-	-0-	308 9	28127 2	Y	448	489 1		89
01	27314 X	27314	-0-	-0-	-0-	493 9	26808 2	Y	432	357 1		164
02	27492 X	24030	-0-	-3462	-0-	31 1	23532 2	Y	426	398 1		192
03	29388 X	7764	-0-	-21624	-0-	475 9	7614 2	Y	126	265 1		53
						29 1						
						469 9						
						11 1						
						139 9						

STATELINE WATER, LLC				816096					CNTY: LOVING			
DAMSITE UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	4845 - 5184
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED BLUFF DEEP				1D					CNTY: LOVING			
		WELL #:		1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF.	4620 - 5050
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RED DRAW (FUSSELMAN)		75201 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOWARD						
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		385826												
FLANAGAN -A-		WELL #:		1		RRCID -> 295099		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 9649		PERF. 9486 - 9509		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	28	-0-	28 B	291	28	3			N	-0-			-0-
11	0	27	-0-	27 B	318	27	3			N	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24 B	342	24	3			N	-0-			-0-
01	0	24	-0-	24 B	366	24	3			N	-0-			-0-
*02	385 N	19	-0-	-366 B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)		76184 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566												
UNIVERSITY "K"		WELL #:		1		RRCID -> 289351		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 2169		PERF. 5934 - 5939		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODGERS (ATOKA)		77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125												
KELTON		WELL #:		1		RRCID -> 080833		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 19870		PERF. 14252 - 14306		
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-			28
11	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-			28
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-			28
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-			28
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-			28
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-			28

RODGERS		WELL #:		1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190		PERF. 13508 - 13532		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
WEATHERBY, IVY B.		WELL #:		3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 15578		PERF. 14981 - 15469		
10	10261 X	7112	-0-	-3149	-0-	7112	2			N	-0-			67
11	9840 X	8138	-0-	-1702	-0-	8138	2			N	-0-			67
12	9889 X	7978	-0-	-1911	-0-	7978	2			N	-0-			67
01	9827 X	9382	-0-	-445	-0-	9382	2			N	-0-			67
02	8729 X	6831	-0-	-1898	-0-	6831	2			N	-0-			67
03	8401 X	4234	-0-	-4167	-0-	4234	2			N	-0-			67

SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800		PERF. 15529 - 15303		
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			50
11	2280 N	1797	-0-	-483	-0-	1797	2			N	-0-			50
12	1736 N	299	-0-	-1437	-0-	299	2			N	-0-			50
01	1395 N	193	-0-	-1202	-0-	193	2			N	-0-			50
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			50
03	310 N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-			50

ROJO CABALLOS (MISS.)		//CONT.//		77953 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	203355	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	15130 - 15179	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ROJO CABALLOS (PENN.)				77953 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #:		2	RRCID ->	205555	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	15130 - 15179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #:		1	RRCID ->	020680	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	N/A
10	7006 X	4902	-0-	-2104	-0-	4857	3	45	9	Y	41	448
11	6780 X	1678	-0-	-5102	-0-	1646	3	32	9	Y	29	287
12	7006 X	80	-0-	-6926	-0-	14	3	66	9	Y	60	347
01	7006 X	90	-0-	-6916	-0-	13	3	77	9	Y	70	245
02	4437 X	74	-0-	-4363	-0-	74	3			Y	-0-	245
03	4743 X	4	-0-	-4739	-0-	4	3			Y	-0-	245

SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	020681	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	16675	PERF.	N/A
10	3317 X	2615	-0-	-702	-0-	2615	3			Y	-0-	86
11	2430 X	993	-0-	-1437	-0-	993	3			Y	-0-	86
12	2511 X	59	-0-	-2452	-0-	59	3			Y	-0-	86
01	2604 X	13	-0-	-2591	-0-	13	3			Y	-0-	86
02	957 N	4	-0-	-953	-0-	4	3			Y	-0-	86
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	86

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	158927	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	15355	PERF.	14893 - 15130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOELSCHER ET AL		WELL #:		2901	RRCID ->	168705	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	15435	PERF.	15087 - 15123
*05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	568	3	48	9	Y	44	28
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-	28
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-	28
08	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3			Y	-0-	28
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	3			Y	-0-	28
10	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-	28
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-	28
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-	28
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-	28
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	497	3			Y	-0-	28
03	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3			Y	-0-	28

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				32
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-				32
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	843	3	12	9	N	11				43
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	N	4				47
02	812 N	593	-0-	-219	-0-	593	3			N	-0-				47
03	868 N	808	-0-	-60	-0-	806	3	2	9	N	2				49

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2023 - WELL PLUGGED 10/20/23

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551  
 MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

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

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA) 77956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 BUECHY STATE "28" WELL #: 1 RRCID -> 195318 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 18877 PERF.16660 - 17060

10	4588 X	3594	-0-	-994	-0-	3594	3			N	-0-				-0-
11	4080 X	2274	-0-	-1806	-0-	2274	3			N	-0-				-0-
12	3627 X	2551	-0-	-1076	-0-	2551	3			N	-0-				-0-
01	3596 X	1396	-0-	-2200	-0-	1396	3			N	-0-				-0-
02	3364 X	1059	-0-	-2305	-0-	1059	3			N	-0-				-0-
03	3596 X	3239	-0-	-357	-0-	3239	3			N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

10	3100 N	4680	-0-	1580	1580	4680	3			N	-0-				-0-
11	5149 X	3569	-0-	-1580	-0-	3569	3			N	-0-				-0-
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-				-0-
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-				-0-
02	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-				-0-
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862															
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
10		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
-----															
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594															
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-			-0-
11		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
03		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-
-----															
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764															
10		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-			-0-
11		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-			-0-
12		7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-			-0-
01		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-			-0-
02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-			-0-
03		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-			-0-
-----															
CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A															
10		5332 X	3890	-0-	-1442	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
11		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
12		5394 X	4945	-0-	-449	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
01		5394 X	4529	-0-	-865	-0-	4529	2			N	-0-			-0-
02		5481 X	4666	-0-	-815	-0-	4666	2			N	-0-			-0-
03		5859 X	3441	-0-	-2418	-0-	3441	2			N	-0-			-0-
-----															
ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A															
10		31558 X	24531	-0-	-7027	-0-	24531	2			N	-0-			-0-
11		32086 X	32086	-0-	-0-	-0-	32086	2			N	-0-			-0-
12		31558 X	30604	-0-	-954	-0-	30604	2			N	-0-			-0-
01		32994 X	32994	-0-	-0-	-0-	32994	2			N	-0-			-0-
02		29522 X	26616	-0-	-2906	-0-	26616	2			N	-0-			-0-
03		31558 X	20667	-0-	-10891	-0-	20667	2			N	-0-			-0-
-----															
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317															
10		10013 X	7809	-0-	-2204	-0-	7809	2			N	-0-			-0-
11		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	2			N	-0-			-0-
12		10292 X	8778	-0-	-1514	-0-	8778	2			N	-0-			-0-
01		10292 X	8981	-0-	-1311	-0-	8981	2			N	-0-			-0-
02		9628 X	7217	-0-	-2411	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
03		10168 X	5149	-0-	-5019	-0-	5149	2			N	-0-			-0-



ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113										
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298 2	N	-0-	-0-
11		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384 2	N	-0-	-0-
12		8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291 2	N	-0-	-0-
01		9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9688 2	N	-0-	-0-
02		8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	8200 2	N	-0-	-0-
03		5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754 2	N	-0-	-0-
-----										
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551										
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DIAMONDBACK E&P LLC 217012										
FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
XTO ENERGY INC. 945936										
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204										
10		21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	21862 3	N	-0-	-0-
11		11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	11005 3	N	-0-	-0-
12		12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	12017 3	N	-0-	-0-
01		16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	16708 3	N	-0-	-0-
02		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203 3	N	-0-	-0-
03		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	8586 3	N	-0-	-0-
-----										
STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741										
10		21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	21284 3	N	-0-	171
11		22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	22098 3	N	-0-	171
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-	171
01		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 3	N	-0-	171
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3	N	-0-	171
03		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535 3	N	-0-	171
-----										
ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS										
CHEVRON U. S. A. INC. 148113										
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A										
10		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-	-0-
11		120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2	N	-0-	-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
03		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 2	N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1930 2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1854	-0-	-36	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1913	-0-	-40	-0-	1913 2		N	-0-			-0-
01	1922 N	450	-0-	-1472	-0-	450 2		N	-0-			-0-
02	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

10	3627 X	3479	-0-	-148	-0-	3479 2		N	-0-			-0-
11	3480 X	3411	-0-	-69	-0-	3411 2		N	-0-			-0-
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551 2		N	-0-			-0-
01	3472 X	1863	-0-	-1609	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
02	3306 X	2358	-0-	-948	-0-	2358 2		N	-0-			-0-
03	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-			-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL TR A WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959 SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

10	1240 #	328	-0-	-912	-0-	328 2		N	-0-			-0-
11	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
01	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
02	1160 #	-0-	-0-	-1160	-0-			N	-0-			-0-
03	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)			78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056													
WADDELL TR A			WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
-----																
M.B. MCKNIGHT			WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4978 - 5373					
10	3441 X	2903	-0-	-538	-0-	2726	3	43	4	Y	122	121	0			14
						134	9									
11	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2774	3	141	9	Y	128	126	0			16
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3030	3	174	9	Y	158	160	0			14
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3192	3	268	9	Y	244	239	0			19
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3198	3	226	9	Y	205	198	0			26
03	3100 X	2782	-0-	-318	-0-	2526	3	256	9	Y	233	232	0			27
-----																
RING ENERGY, INC.			712382		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505		PERF. N/A					
MCKNIGHT, M. B.			WELL #: 109													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MCKNIGHT-CROLEY			WELL #: 1		RRCID -> 163056		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 6030		PERF. 5166 - 5394					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MCKNIGHT, M. B.			WELL #: 121		RRCID -> 174061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5232 - 5418			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MCKNIGHT, M. B.			WELL #: 183		RRCID -> 205778		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5087 - 5480			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE				
WILLIAMS OIL COMPANY				925440									
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF.	5372 - 5442	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
N & O OIL CO.				598397									
SANFORD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4553 - 4823	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY			CNTY: N/A				
CHALKEY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	N/A	
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1686	2	7 9	N	6			43
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17 9	N	15			58
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	2	13 9	N	12			70
01	1705 N	1639	-0-	-66	-0-	1628	2	11 9	N	10			80
02	1653 N	599	-0-	-1054	-0-	599	2		N	-0-			80
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			80

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
VITAL ENERGY, INC.				100951									
SCHWARTZ, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9868 - 9914	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703		CAPACITY			CNTY: N/A				
CLARK, L.C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	9980 - 10031	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			470

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2018

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: N/A				
HOELSCHER, FRED J.		WELL #:		1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9934 - 9980	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.// 79689 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
LEFEVRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136414		COMPL. DATE 09/28/1984		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9965 - 9981				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			31
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			31
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-			31
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			31
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			31
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			31
-----														
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 147950		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9957 - 9969				
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1			179
11	T. A.	835	-0-	835	-0-	835	3			Y	-0-			179
12	T. A.	77	-0-	77	-0-	912	77	3		Y	-0-			179
01	T. A.	267	-0-	267	-0-	1179	267	3		Y	-0-			179
*02	T. A.	631	-0-	631	-0-	1810	617	3	14	9	Y	13		192
03	T. A.	549	-0-	549	-0-	2359	540	3	9	9	Y	8		200
-----														
HALFMANN, DELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 147951		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 8516 - 11966				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
11	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	8	3		Y	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			121
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	-0-			121
-----														
GLASSCOCK -X- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 264434		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9900 - 9932				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			19
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			19
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			19
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			19
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	281	3	21	9	Y	19			38
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			38
-----														
ST. LAWRENCE S. (STRAWN)		79693 650		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK						
DEEP BLUE OPERATING I LLC		101491												
DANIEL		WELL #: 4		RRCID -> 195341		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 3520 - 3930				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK SWAN OPCO, LLC		101935		ASSOCIATED		N/A		CNTY: GLASSCOCK						
JURECEK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143088		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK  
DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

10	434 #	278	-0-	-156	-0-	278	2				Y	-0-			42
11	420 #	176	-0-	-244	-0-	176	2				Y	-0-			42
12	434 #	271	-0-	-163	-0-	271	2				Y	-0-			42
01	434 #	110	-0-	-324	-0-	110	2				Y	-0-			42
02	261 #	104	-0-	-157	-0-	93	2	11	9		Y	10			52
03	279 #	189	-0-	-90	-0-	163	2	26	9		Y	24	64	1	12

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

10	57 R	57	-0-	-0-	-0-	28	2	29	9		Y	26			57
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	20	2	37	9		Y	34	47	1	44
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	9		Y	25	39	1	30
01	42 R	42	-0-	-0-	-0-	16	2	26	9		Y	24	37	1	17
02	42 R	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9		Y	20			37
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	13	2	25	9		Y	23	37	1	23

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP) 79820 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR  
DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
VAN WELL #: 3 RRCID -> 293100 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8758 - 8761

10	217 N	19	-0-	-198	B	-0-	17	2	2	9		Y	2	2	0	-0-
11	60 N	25	-0-	-35	B	-0-	19	2	6	9		Y	5	4	0	1
12	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	78	2	29	9		Y	26	22	0	5
01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	11	2	29	9		Y	26	26	0	5
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-						Y	-0-	5	0	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	101	2	18	9		Y	16	14	0	2

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
XTO ENERGY INC. 945936  
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF. 12830 - 12888

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAN MARTINE (DELAWARE)			80291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION			027200								
COPPERHEAD			WELL #:	901	RRCID ->	288296	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)			80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
EXTEX OPERATING COMPANY			257062								
CALDWELL ESTATE "4"			WELL #:	1	RRCID ->	105773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14425	PERF.11046 - 11589
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		2449 X	2093	-0-	-356	-0-	2093	3	N	-0-	75
11		2190 X	1684	-0-	-506	-0-	1684	3	N	-0-	75
12		2480 X	1088	-0-	-1392	-0-	1088	3	N	-0-	75
01		2480 X	873	-0-	-1607	-0-	873	3	N	-0-	75
02		1624 N	1122	-0-	-502	-0-	1122	3	N	-0-	75
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-	75

TEXACO, INC. "ATA"			WELL #:		1		RRCID ->	108477	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	16924	PERF.11340 - 11591
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-	170		
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	170		
12		620 N	450	-0-	-170	-0-	450	3	N	-0-	170		
01		620 N	285	-0-	-335	-0-	285	3	N	-0-	170		
02		580 N	414	-0-	-166	-0-	414	3	N	-0-	170		
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	170		

CALDWELL ESTATE "10"			WELL #:		1		RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10902 - 11398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3	N	-0-	27		
11		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3	N	-0-	27		
12		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3	N	-0-	27		
01		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3	N	-0-	27		
02		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-	27		
03		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-	27		

OXY USA INC.			630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CALDWELL 4			WELL #:		1		RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11480 - 11510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	-0-		
*05		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-		
*06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-		
*07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-		
*08		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-		
*09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-		
*10		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-		
*11		540 N	441	-0-	-99	-0-	441	2	N	-0-	-0-		
*12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-	-0-		
*01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-		
*02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-		
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-		

SAND HILLS (CLEAR FORK)		80473 062		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427												
BARNESLEY, T.C. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 206991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT			59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT			59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT			59
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT			59

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		80473 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL TR A		WELL #: 1521		RRCID -> 276542		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 10/05/2021		TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		WELL #: 5 L		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128		
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	Y	-0-					16
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	Y	-0-					16
12	434 N	125	-0-	-309	-0-	125	3	Y	-0-					16
01	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	3	Y	-0-					16
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	Y	-0-					16
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	Y	-0-					16

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145			Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 155933		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-



SAND HILLS (JUDKINS)			80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BAKER OPERATING, INC.			046623									
FURR-TUBB			WELL #: 2	RRCID -> 112113	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2656	- 2993				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 #	378 -0-	6 B	-549	378 3		Y	-0-			24
11		360 #	365 -0-	5 B	-544	365 3		Y	-0-			24
12		372 #	464 -0-	92 B	-452	464 3		Y	-0-			24
01		372 #	20 -0-	-352 B	-804	20 3		Y	-0-			24
02		348 #	37 -0-	-311 B	-1115	37 3		Y	-0-			24
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-860	CANCELLED UNDERAGE ->	-255						
03		465 #	516 -0-	51 B	-809	516 3		Y	-0-			24
FURR-TUBB			WELL #: 1	RRCID -> 112114	COMPL. DATE 10/23/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2689	- 2875				
10		372 #	386 -0-	14 B	-390	386 3		Y	-0-			54
11		360 #	381 -0-	21 B	-369	381 3		Y	-0-			54
12		372 #	287 -0-	-85 B	-454	287 3		Y	-0-			54
01		372 #	17 -0-	-355 B	-809	17 3		Y	-0-			54
02		377 #	45 -0-	-332 B	-1141	45 3		Y	-0-			54
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-904	CANCELLED UNDERAGE ->	-237						
03		403 #	631 -0-	228 B	-676	631 3		Y	-0-			54
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
WADDELL TR A			WELL #: 178	RRCID -> 020703	COMPL. DATE 02/12/1967	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 2820	- 2975				
10		341 #	313 -0-	-28 B	-28	313 3		Y	-0-			-0-
11		330 #	322 -0-	-8 B	-36	322 3		Y	-0-			-0-
12		341 #	316 -0-	-25 B	-61	316 3		Y	-0-			-0-
01		341 #	353 -0-	12 B	-49	353 3		Y	-0-			-0-
02		319 #	349 -0-	30 B	-19	349 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-19								-0-
03		356 R	375 -0-	19 B	-0-	375 3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A			WELL #: 408	RRCID -> 020707	COMPL. DATE 10/08/1992	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 2680	- 2880				
10		651 #	590 -0-	-61 B	-297	590 3		Y	-0-			-0-
11		630 #	488 -0-	-142 B	-439	488 3		Y	-0-			-0-
12		651 #	428 -0-	-223 B	-662	428 3		Y	-0-			-0-
01		620 #	516 -0-	-104 B	-766	516 3		Y	-0-			-0-
02		580 #	473 -0-	-107 B	-873	473 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-637	CANCELLED UNDERAGE ->	-236						-0-
03		31 #	546 -0-	515 B	-122	546 3		Y	-0-			-0-
WADDELL TR A			WELL #: 426	RRCID -> 020708	COMPL. DATE 02/21/1992	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2708	- 2890				
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A			WELL #: 451	RRCID -> 020710	COMPL. DATE 03/29/1961	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 2735	- 2880				
10		909 R	1513 -0-	604 B	-0-	1513 3		Y	-0-			-0-
11		1142 R	1142 -0-	-0- B	-0-	1142 3		Y	-0-			-0-
12		946 R	946 -0-	-0- B	-0-	946 3		Y	-0-			-0-
01		1152 R	1152 -0-	-0- B	-0-	1152 3		Y	-0-			-0-
02		1053 R	1053 -0-	-0- B	-0-	1053 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
03		1519 #	1251 -0-	-268 B	-268	1251 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		650	RRCID ->	020711	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2702 - 2970	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		429 R	456	-0-	27 B	-0-	456 3		Y	-0-			-0-
11		360 #	309	-0-	-51 B	-51	309 3		Y	-0-			-0-
12		372 #	235	-0-	-137 B	-188	235 3		Y	-0-			-0-
01		372 #	301	-0-	-71 B	-259	301 3		Y	-0-			-0-
02		348 #	303	-0-	-45 B	-304	303 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-304									
03		465 #	388	-0-	-77 B	-381	388 3		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		651	RRCID ->	020712	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2840 - 2970	
10		403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		Y	-0-			-0-
11		421 R	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		Y	-0-			-0-
12		480 R	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
01		512 R	512	-0-	-0- B	-0-	512 3		Y	-0-			-0-
02		486 R	486	-0-	-0- B	-0-	486 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		529 R	529	-0-	-0- B	-0-	529 3		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR I		WELL #:		817	RRCID ->	020713	COMPL. DATE	02/19/1969	TOTAL DEPTH	2632	PERF.	2489 - 2632	
10		1209 #	1049	-0-	-160 B	-1470	1049 3		Y	-0-			-0-
11		1170 #	997	-0-	-173 B	-1643	997 3		Y	-0-			-0-
12		1209 #	1042	-0-	-167 B	-1810	1021 3	21 4	Y	-0-			-0-
01		1054 #	1007	-0-	-47 B	-1857	1005 3	2 4	Y	-0-			-0-
02		986 #	972	-0-	-14 B	-1871	972 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1551	CANCELLED UNDERAGE ->	-320							
03		1054 #	1016	-0-	-38 B	-1589	1016 3		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		846	RRCID ->	020717	COMPL. DATE	12/28/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2750 - 3050	
10		751 R	751	-0-	-0- B	-0-	751 3		Y	-0-			-0-
11		661 R	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		Y	-0-			-0-
12		618 R	618	-0-	-0- B	-0-	618 3		Y	-0-			-0-
01		677 R	677	-0-	-0- B	-0-	677 3		Y	-0-			-0-
02		629 R	629	-0-	-0- B	-0-	629 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		672 R	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		Y	-0-			-0-
-----													
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		4	RRCID ->	031253	COMPL. DATE	08/22/1963	TOTAL DEPTH	6013	PERF.	N/A	
10	DLQ	G-10	1117	-0-	1117 B	1265	1117 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1144	-0-	1144 B	2409	1144 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1312	-0-	1312 B	3721	1312 2		Y	-0-			-0-
01		4935 R	1214	-0-	-3721 B	-0-	1214 2		Y	-0-			-0-
02		1102 #	979	-0-	-123 B	-123	979 2		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-123									
03		1302 #	NO RPT	-0-	-1302 B	-1425			Y	NO RPT			-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		890	RRCID ->	032352	COMPL. DATE	02/19/1964	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 - 2910	
10		1209 #	1276	-0-	67 B	-551	1276 3		Y	-0-			-0-
11		1170 #	1297	-0-	127 B	-424	1297 3		Y	-0-			-0-
12		1240 #	1369	-0-	129 B	-295	1369 3		Y	-0-			-0-
01		1240 #	1382	-0-	142 B	-153	1382 3		Y	-0-			-0-
02		1160 #	1292	-0-	132 B	-21	1292 3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-11	CANCELLED UNDERAGE ->	-10							
03		1331 R	1342	-0-	11 B	-0-	1342 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		894	RRCID ->	032978	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2800 - 2952
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	894 R	894	-0-	-0- B	-0-	649 3	17 4	Y	207	204 0		9
11	805 R	805	-0-	-0- B	-0-	228 9						
12	1004 R	1004	-0-	-0- B	-0-	597 3	208 9	Y	189	192 0		6
01	956 R	956	-0-	-0- B	-0-	744 3	4 4	Y	233	228 0		11
02	914 R	914	-0-	-0- B	-0-	256 9						
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			716 3	1 4	Y	217	218 0		10
03	963 R	963	-0-	-0- B	-0-	239 9						
						674 3	1 4	Y	217	218 0		9
						239 9						
						710 3	253 9	Y	230	231 0		8
-----												
WADDELL TR I		WELL #:		886	RRCID ->	033065	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	2503 - 2761
10	837 #	701	-0-	-136 B	-1174	701 3		Y	-0-			-0-
11	810 #	663	-0-	-147 B	-1321	663 3		Y	-0-			-0-
12	837 #	666	-0-	-171 B	-1492	633 3	33 4	Y	-0-			-0-
01	713 #	663	-0-	-50 B	-1542	657 3	6 4	Y	-0-			-0-
02	667 #	654	-0-	-13 B	-1555	654 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1207 CANCELLED UNDERAGE ->		-348						
03	713 #	637	-0-	-76 B	-1283	637 3		Y	-0-			-0-
-----												
TUBB, J. B. STATE		WELL #:		5	RRCID ->	037660	COMPL. DATE	12/09/1965	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A
10	93 #	74	-0-	-19 B	-60	74 2		Y	-0-			-0-
11	90 #	76	-0-	-14 B	-74	76 2		Y	-0-			-0-
12	93 #	87	-0-	-6 B	-80	87 2		Y	-0-			-0-
01	93 #	81	-0-	-12 B	-92	81 2		Y	-0-			-0-
02	87 #	65	-0-	-22 B	-114	65 2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-96 CANCELLED UNDERAGE ->		-18						
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-96			Y	NO RPT			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		932	RRCID ->	040105	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2756 - 2936
10	186 #	168	-0-	-18 B	-64	168 3		Y	-0-			-0-
11	180 #	167	-0-	-13 B	-77	167 3		Y	-0-			-0-
12	186 #	171	-0-	-15 B	-92	171 3		Y	-0-			-0-
01	155 #	177	-0-	22 B	-70	177 3		Y	-0-			-0-
02	174 #	165	-0-	-9 B	-79	165 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-71 CANCELLED UNDERAGE ->		-8						
03	186 #	176	-0-	-10 B	-81	176 3		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		415	RRCID ->	040371	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	2888 - 4468
10	217 #	214	-0-	-3 B	-8	214 3		Y	-0-			-0-
11	210 #	209	-0-	-1 B	-9	209 3		Y	-0-			-0-
12	217 #	214	-0-	-3 B	-12	214 3		Y	-0-			-0-
01	217 #	216	-0-	-1 B	-13	216 3		Y	-0-			-0-
02	203 #	199	-0-	-4 B	-17	199 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-13 CANCELLED UNDERAGE ->		-4						
03	217 #	212	-0-	-5 B	-18	212 3		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		943	RRCID ->	042689	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2932 - 2942
10	744 #	711	-0-	-33 B	-432	711 3		Y	-0-			-0-
11	690 #	669	-0-	-21 B	-453	669 3		Y	-0-			-0-
12	713 #	726	-0-	13 B	-440	726 3		Y	-0-			-0-
01	713 #	736	-0-	23 B	-417	736 3		Y	-0-			-0-
02	667 #	671	-0-	4 B	-413	671 3		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-126 CANCELLED UNDERAGE ->		-287						
03	713 #	715	-0-	2 B	-124	715 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #:		A 8	RRCID ->	042774	COMPL. DATE	09/21/1967	TOTAL DEPTH	3054	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
WADDELL TR I		WELL #:		802	RRCID ->	042775	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	5654	PERF. 2604 - 2644	
10	713 #	595	-0-	-118	B	-947	595	3				-0-
11	690 #	576	-0-	-114	B	-1061	576	3				-0-
12	713 #	593	-0-	-120	B	-1181	572	3	21	4		-0-
01	589 #	599	-0-	10	B	-1171	595	3	4	4		-0-
02	551 #	562	-0-	11	B	-1160	562	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-952		CANCELLED UNDERAGE ->		-208				
03	558 #	568	-0-	10	B	-942	568	3				-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		930	RRCID ->	047967	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 2765 - 2984	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		279	RRCID ->	047968	COMPL. DATE	01/30/1970	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2891 - 2998	
10	992 #	942	-0-	-50	B	-114	942	3				-0-
11	960 #	762	-0-	-198	B	-312	762	3				-0-
12	992 #	591	-0-	-401	B	-713	591	3				-0-
01	961 #	704	-0-	-257	B	-970	704	3				-0-
02	899 #	660	-0-	-239	B	-1209	660	3				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1145		CANCELLED UNDERAGE ->		-64				
03	930 #	818	-0-	-112	B	-1257	818	3				-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		609	RRCID ->	047970	COMPL. DATE	12/13/2021	TOTAL DEPTH	5813	PERF. 2738 - 2835	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		411	RRCID ->	048184	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4550	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		1010		RRCID -> 050504		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		1550 #	1386	-0-	-164 B	-2019	1386	3		Y	-0-			-0-
11		1500 #	1247	-0-	-253 B	-2272	1247	3		Y	-0-			-0-
12		1550 #	1140	-0-	-410 B	-2682	1140	3		Y	-0-			-0-
01		1426 #	1173	-0-	-253 B	-2935	1173	3		Y	-0-			-0-
02		1334 #	1089	-0-	-245 B	-3180	1089	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1479	CANCELLED UNDERAGE	->	-1701							
03		1364 #	1194	-0-	-170 B	-1649	1194	3		Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		43		RRCID -> 051021		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR I		WELL #:		161		RRCID -> 051034		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664				
10		2077 #	2066	-0-	-11 B	-2975	2066	3		Y	-0-			-0-
11		2010 #	1979	-0-	-31 B	-3006	1979	3		Y	-0-			-0-
12		2077 #	1913	-0-	-164 B	-3170	1806	3	107 4	Y	-0-			-0-
01		2077 #	1929	-0-	-148 B	-3318	1904	3	25 4	Y	-0-			-0-
02		1943 #	1958	-0-	15 B	-3303	1958	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2364	CANCELLED UNDERAGE	->	-939							
03		2015 #	1922	-0-	-93 B	-2457	1922	3		Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		420		RRCID -> 051654		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891				
10		341 #	303	-0-	-38 B	-407	303	3		Y	-0-			-0-
11		300 #	288	-0-	-12 B	-419	288	3		Y	-0-			-0-
12		310 #	305	-0-	-5 B	-424	305	3		Y	-0-			-0-
01		310 #	318	-0-	8 B	-416	318	3		Y	-0-			-0-
02		290 #	307	-0-	17 B	-399	307	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-108	CANCELLED UNDERAGE	->	-291							
03		310 #	323	-0-	13 B	-95	323	3		Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1070		RRCID -> 052915		COMPL. DATE 06/08/1972		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884				
10		403 #	547	-0-	144 B	-557	547	3		Y	-0-			-0-
11		390 #	399	-0-	9 B	-548	399	3		Y	-0-			-0-
12		403 #	303	-0-	-100 B	-648	303	3		Y	-0-			-0-
01		403 #	365	-0-	-38 B	-686	365	3		Y	-0-			-0-
02		377 #	364	-0-	-13 B	-699	364	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-151	CANCELLED UNDERAGE	->	-548							
03		558 #	446	-0-	-112 B	-263	446	3		Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1068		RRCID -> 053051		COMPL. DATE 06/11/1972		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021				
10		837 #	758	-0-	-79 B	-427	758	3		Y	-0-			-0-
11		810 #	651	-0-	-159 B	-586	651	3		Y	-0-			-0-
12		837 #	545	-0-	-292 B	-878	545	3		Y	-0-			-0-
01		806 #	636	-0-	-170 B	-1048	636	3		Y	-0-			-0-
02		754 #	610	-0-	-144 B	-1192	610	3		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-844	CANCELLED UNDERAGE	->	-348							
03		744 #	737	-0-	-7 B	-851	737	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912															
10		2261 R	2261	-0-	-0- B	-0-	2261	3			Y	-0-			-0-
11		2010 #	1851	-0-	-159 B	-159	1851	3			Y	-0-			-0-
12		2077 #	1490	-0-	-587 B	-746	1490	3			Y	-0-			-0-
01		2077 #	1831	-0-	-246 B	-992	1831	3			Y	-0-			-0-
02		1943 #	1758	-0-	-185 B	-1177	1758	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1177											
03		2077 #	2111	-0-	34 B	-1143	2111	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041															
10		465 #	447	-0-	-18 B	-18	447	3			Y	-0-	1	0	-0-
11		450 #	428	-0-	-22 B	-40	428	3			Y	-0-			-0-
12		465 #	420	-0-	-45 B	-85	420	3			Y	-0-			-0-
01		465 #	433	-0-	-32 B	-117	431	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
02		435 #	443	-0-	8 B	-109	417	3	26	9	Y	24	23	0	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-109											
03		434 #	490	-0-	56 B	-53	461	3	29	9	Y	26	27	0	-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989															
10		558 #	548	-0-	-10 B	-10	548	3			Y	-0-			-0-
11		512 R	522	-0-	10 B	-0-	522	3			Y	-0-			-0-
12		558 #	515	-0-	-43 B	-43	515	3			Y	-0-			-0-
01		558 #	530	-0-	-28 B	-71	530	3			Y	-0-			-0-
02		522 #	507	-0-	-15 B	-86	507	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-86											
03		558 #	565	-0-	7 B	-79	565	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896															
10		589 #	512	-0-	-77	-0-	512	3			Y	-0-			-0-
11		570 #	490	-0-	-80 B	-80	490	3			Y	-0-			-0-
12		589 #	509	-0-	-80 B	-160	488	3	21	4	Y	-0-			-0-
01		527 #	503	-0-	-24 B	-184	499	3	4	4	Y	-0-			-0-
02		493 #	475	-0-	-18 B	-202	475	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-202											
03		527 #	494	-0-	-33 B	-235	494	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2754 -	3025	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2752 -	2896	
10	868 #	580	-0-	-288 B	-854	580	3			Y	-0-			-0-
11	840 #	446	-0-	-394 B	-1248	446	3			Y	-0-			-0-
12	868 #	387	-0-	-481 B	-1729	387	3			Y	-0-			-0-
01	589 #	453	-0-	-136 B	-1865	453	3			Y	-0-			-0-
02	551 #	473	-0-	-78 B	-1943	473	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1637	CANCELLED UNDERAGE ->			-306						
03	589 #	568	-0-	-21 B	-1658	568	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR B		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 -	2951	
10	943 R	943	-0-	-0- B	-0-	943	3			Y	-0-			-0-
11	780 #	694	-0-	-86 B	-86	694	3			Y	-0-			-0-
12	806 #	490	-0-	-316 B	-402	490	3			Y	-0-			-0-
01	806 #	732	-0-	-74 B	-476	732	3			Y	-0-			-0-
02	754 #	655	-0-	-99 B	-575	655	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-575										
03	806 #	859	-0-	53 B	-522	859	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 -	2930	
10	248 #	229	-0-	-19 B	-214	229	3			Y	-0-			-0-
11	240 #	212	-0-	-28 B	-242	212	3			Y	-0-			-0-
12	248 #	206	-0-	-42 B	-284	206	3			Y	-0-			-0-
01	248 #	204	-0-	-44 B	-328	204	3			Y	-0-			-0-
02	232 #	191	-0-	-41 B	-369	191	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-185	CANCELLED UNDERAGE ->			-184						
03	217 #	230	-0-	13 B	-172	230	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2761 -	2988	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2701 -	3032	
10	992 #	964	-0-	-28 B	-85	964	3			Y	-0-			-0-
11	960 #	685	-0-	-275 B	-360	685	3			Y	-0-			-0-
12	992 #	556	-0-	-436 B	-796	556	3			Y	-0-			-0-
01	992 #	750	-0-	-242 B	-1038	750	3			Y	-0-			-0-
02	928 #	735	-0-	-193 B	-1231	735	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1174	CANCELLED UNDERAGE ->			-57						
03	961 #	942	-0-	-19 B	-1193	942	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 -	3073		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2770 -	3063		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR B		WELL #:		1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2765 -	3011		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2774 -	3040		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 -	3068		
10	589 #	562	-0-	-27 B	-139	562	3			Y	-0-				-0-
11	570 #	522	-0-	-48 B	-187	522	3			Y	-0-				-0-
12	589 #	488	-0-	-101 B	-288	488	3			Y	-0-				-0-
01	589 #	499	-0-	-90 B	-378	499	3			Y	-0-				-0-
02	551 #	486	-0-	-65 B	-443	486	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-346	CANCELLED UNDERAGE ->			-97							
03	558 #	556	-0-	-2 B	-348	556	3			Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 -	2930		
10	2275 R	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			Y	-0-				-0-
11	2130 #	1816	-0-	-314 B	-314	1816	3			Y	-0-				-0-
12	2325 #	1522	-0-	-803 B	-1117	1522	3			Y	-0-				-0-
01	2325 #	1768	-0-	-557 B	-1674	1768	3			Y	-0-				-0-
02	2175 #	1681	-0-	-494 B	-2168	1681	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2168											
03	1705 #	2018	-0-	313 B	-1855	2018	3			Y	-0-				-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A				WELL #: 1143	RRCID ->	086784	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2615 -	2912		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A				WELL #: 1144	RRCID ->	086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2741 -	2965		
10	465 #	460	-0-	-5 B	-135	460	3			Y	-0-				-0-
11	450 #	405	-0-	-45 B	-180	405	3			Y	-0-				-0-
12	465 #	382	-0-	-83 B	-263	382	3			Y	-0-				-0-
01	465 #	457	-0-	-8 B	-271	457	3			Y	-0-				-0-
02	435 #	419	-0-	-16 B	-287	419	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-157	CANCELLED UNDERAGE ->			-130							
03	465 #	474	-0-	9 B	-148	474	3			Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A				WELL #: 1160	RRCID ->	089500	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2749 -	3005		
10	341 #	333	-0-	-8 B	-32	333	3			Y	-0-				-0-
11	330 #	326	-0-	-4 B	-36	326	3			Y	-0-				-0-
12	341 #	333	-0-	-8 B	-44	333	3			Y	-0-				-0-
01	341 #	342	-0-	1 B	-43	342	3			Y	-0-				-0-
02	319 #	320	-0-	1 B	-42	320	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-20	CANCELLED UNDERAGE ->			-22							
03	341 #	343	-0-	2 B	-18	343	3			Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A				WELL #: 1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2685 -	2944		
10	434 #	433	-0-	-1 B	-319	433	3			Y	-0-				-0-
11	510 #	333	-0-	-177 B	-496	333	3			Y	-0-				-0-
12	527 #	326	-0-	-201 B	-697	326	3			Y	-0-				-0-
01	527 #	294	-0-	-233 B	-930	294	3			Y	-0-				-0-
02	493 #	257	-0-	-236 B	-1166	257	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-848	CANCELLED UNDERAGE ->			-318							
03	434 #	280	-0-	-154 B	-1002	280	3			Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A				WELL #: 1162	RRCID ->	090077	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2825 -	3064		
10	1861 R	1861	-0-	-0- B	-0-	1830	3	31	9	Y	28	28	0		1
11	1779 R	1779	-0-	-0- B	-0-	1731	3	48	9	Y	44	44	0		1
12	1747 R	1747	-0-	-0- B	-0-	1691	3	56	9	Y	51	51	0		1
01	1550 #	1545	-0-	-5 B	-5	1493	3	52	9	Y	47	47	0		1
02	1775 R	1780	-0-	5 B	-0-	1754	3	26	9	Y	24	24	0		1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1860 #	1417	-0-	-443 B	-443	1388	3	29	9	Y	26	27	0		-0-
-----															
WADDELL TR A				WELL #: 1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2912 -	3102		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL TR A WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1426 #	1434	-0-	8 B	-77	1434	3			Y	-0-			-0-
11		1385 R	1462	-0-	77 B	-0-	1462	3			Y	-0-			-0-
12		1560 R	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			Y	-0-			-0-
01		1614 R	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3			Y	-0-			-0-
02		1503 R	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1617 R	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010															
10		124 #	112	-0-	-12 B	-26	87	3	25	9	Y	23	23	0	2
11		120 #	124	-0-	4 B	-22	95	3	7	4	Y	20	20	0	2
12		184 R	206	-0-	22 B	-0-	171	3	6	4	Y	26	26	0	2
01		124 #	92	-0-	-32 B	-32	70	3	22	9	Y	20	21	0	1
02		116 #	59	-0-	-57 B	-89	37	3	22	9	Y	20	19	0	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-89											
03		31 #	78	-0-	47 B	-42	43	3	6	4	Y	26	26	0	2
-----															
WADDELL TR A WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042															
10		338 R	338	-0-	-0- B	-0-	337	3	1	9	Y	1	2	0	-0-
11		192 R	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
12		186 #	55	-0-	-131 B	-131	55	3			Y	-0-			-0-
01		186 #	36	-0-	-150 B	-281	36	3			Y	-0-			-0-
02		174 #	68	-0-	-106 B	-387	68	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-387											
03		248 #	185	-0-	-63 B	-450	185	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2882 - 3023															
10		1085 #	1060	-0-	-25 B	-25	1060	3			Y	-0-			-0-
11		1050 #	997	-0-	-53 B	-78	997	3			Y	-0-			-0-
12		1085 #	974	-0-	-111 B	-189	974	3			Y	-0-			-0-
01		1085 #	982	-0-	-103 B	-292	982	3			Y	-0-			-0-
02		1015 #	942	-0-	-73 B	-365	942	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-365											
03		1054 #	1035	-0-	-19 B	-384	1035	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967															
10		958 R	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			Y	-0-			-0-
11		810 #	741	-0-	-69 B	-69	741	3			Y	-0-			-0-
12		837 #	596	-0-	-241 B	-310	596	3			Y	-0-			-0-
01		837 #	597	-0-	-240 B	-550	597	3			Y	-0-			-0-
02		783 #	593	-0-	-190 B	-740	593	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-740											
03		961 #	1187	-0-	226 B	-514	1187	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR B WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955															
10		1 #	-0-	-0-	-1 B	-8649					Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8649					Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8649					Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8649					Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8649					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2	CANCELLED UNDERAGE ->	-8647									
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL TR A WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 2946															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-3					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3							
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR B WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885															
10		2864 R	2864	-0-	-0- B	-0-	2864	3			Y	-0-			-0-
11		2250 #	1998	-0-	-252 B	-252	1998	3			Y	-0-			-0-
12		2325 #	1547	-0-	-778 B	-1030	1547	3			Y	-0-			-0-
01		2325 #	2175	-0-	-150 B	-1180	2175	3			Y	-0-			-0-
02		2175 #	1453	-0-	-722 B	-1902	1453	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1902										
03		2325 #	2203	-0-	-122 B	-2024	2203	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912															
10		1141 R	1197	-0-	56 B	-0-	1197	3			Y	-0-			-0-
11		887 R	887	-0-	-0- B	-0-	887	3			Y	-0-			-0-
12		868 #	754	-0-	-114 B	-114	754	3			Y	-0-			-0-
01		868 #	920	-0-	52 B	-62	920	3			Y	-0-			-0-
02		812 #	870	-0-	58 B	-4	870	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-4										
03		1209 #	1060	-0-	-149 B	-153	1060	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083															
10		744 #	-0-	-0-	-744 B	-961					Y	-0-			-0-
11		720 #	-0-	-0-	-720 B	-1681					Y	-0-			-0-
12		744 #	-0-	-0-	-744 B	-2425					Y	-0-			-0-
01		682 #	-0-	-0-	-682 B	-3107					Y	-0-			-0-
02		493 #	-0-	-0-	-493 B	-3600					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-3527	CANCELLED UNDERAGE ->		-73							
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-3527					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229															
10		341 #	38	-0-	-303 B	-1032	38	3			Y	-0-			-0-
11		270 #	184	-0-	-86 B	-1118	184	3			Y	-0-			-0-
12		155 #	236	-0-	81 B	-1037	236	3			Y	-0-			-0-
01		124 #	241	-0-	117 B	-920	241	3			Y	-0-			-0-
02		174 #	235	-0-	61 B	-859	235	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-587	CANCELLED UNDERAGE ->		-272							
03		248 #	265	-0-	17 B	-570	265	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 - 3095
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		310 #	287	-0-	-23 B	-1083	287 3	Y	-0-			-0-
11		330 #	153	-0-	-177 B	-1260	153 3	Y	-0-			-0-
12		341 #	153	-0-	-188 B	-1448	153 3	Y	-0-			-0-
01		341 #	147	-0-	-194 B	-1642	147 3	Y	-0-			-0-
02		319 #	114	-0-	-205 B	-1847	114 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-809	CANCELLED UNDERAGE ->		-1038					
03		279 #	118	-0-	-161 B	-970	118 3	Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR B		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 - 2934
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 - 2980
10		1840 R	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 3	Y	-0-			-0-
11		1620 #	1350	-0-	-270 B	-270	1350 3	Y	-0-			-0-
12		1674 #	1017	-0-	-657 B	-927	1017 3	Y	-0-			-0-
01		1674 #	1277	-0-	-397 B	-1324	1277 3	Y	-0-			-0-
02		1566 #	1274	-0-	-292 B	-1616	1274 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1616								
03		DLQ G-10	1656	-0-	1656 B	40	1656 3	Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 - 2902
10		1798 #	1919	-0-	121 B	-25	1919 3	Y	-0-			-0-
11		1740 #	1491	-0-	-249 B	-274	1491 3	Y	-0-			-0-
12		1891 #	1242	-0-	-649 B	-923	1242 3	Y	-0-			-0-
01		1891 #	1469	-0-	-422 B	-1345	1469 3	Y	-0-			-0-
02		1769 #	1430	-0-	-339 B	-1684	1430 3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1659	CANCELLED UNDERAGE ->		-25					
03		1271 #	1700	-0-	429 B	-1230	1700 3	Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2754 - 3048
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
WADDELL TR A		WELL #:		309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2765 - 2843
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCKNIGHT, M. B. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	113895	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	3069 - 3136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1227	RRCID ->	116738	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2870 - 3054		
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-61								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3113 - 3414		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2024														
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		1312	RRCID ->	160656	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2712 - 3090		
10	2542 #	2327	-0-	-215 B	-1171	2327	3			Y	-0-			-0-
11	2460 #	2041	-0-	-419 B	-1590	2041	3			Y	-0-			-0-
12	2542 #	1846	-0-	-696 B	-2286	1846	3			Y	-0-			-0-
01	2418 #	2132	-0-	-286 B	-2572	2132	3			Y	-0-			-0-
02	2262 #	2092	-0-	-170 B	-2742	2092	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1786	CANCELLED UNDERAGE ->	-956								
03	2325 #	2420	-0-	95 B	-1691	2420	3			Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		916	RRCID ->	191172	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2836 - 2968		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WADDELL TR A		WELL #:		914	RRCID ->	191173	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2847 - 3000		
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL TR A WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		527 #	487	-0-	-40 B	-87	487	3			Y	-0-			-0-
11		510 #	471	-0-	-39 B	-126	471	3			Y	-0-			-0-
12		496 #	484	-0-	-12 B	-138	484	3			Y	-0-			-0-
01		496 #	476	-0-	-20 B	-158	476	3			Y	-0-			-0-
02		464 #	449	-0-	-15 B	-173	449	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-157	CANCELLED UNDERAGE ->		-16							
03		496 #	484	-0-	-12 B	-169	484	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR B WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964															
10		2542 #	2338	-0-	-204 B	-1336	2338	3			Y	-0-			-0-
11		2460 #	1760	-0-	-700 B	-2036	1760	3			Y	-0-			-0-
12		2542 #	1594	-0-	-948 B	-2984	1594	3			Y	-0-			-0-
01		2325 #	1880	-0-	-445 B	-3429	1880	3			Y	-0-			-0-
02		2175 #	1676	-0-	-499 B	-3928	1676	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2796	CANCELLED UNDERAGE ->		-1132							
03		2325 #	2294	-0-	-31 B	-2827	2294	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064															
10		571 R	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			Y	-0-			-0-
11		544 R	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			Y	-0-			-0-
12		589 #	549	-0-	-40 B	-40	549	3			Y	-0-			-0-
01		589 #	490	-0-	-99 B	-139	490	3			Y	-0-			-0-
02		551 #	446	-0-	-105 B	-244	446	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-244	CANCELLED UNDERAGE ->		-74							
03		558 #	476	-0-	-82 B	-326	476	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454															
10		13 #	-0-	-0-	-13 B	-100					Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-100					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-26	CANCELLED UNDERAGE ->		-74							
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-26					Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000															
10		1178 #	1157	-0-	-21 B	-248	1157	3			Y	-0-			-0-
11		1140 #	1106	-0-	-34 B	-282	1106	3			Y	-0-			-0-
12		1178 #	1117	-0-	-61 B	-343	1117	3			Y	-0-			-0-
01		1178 #	1121	-0-	-57 B	-400	1121	3			Y	-0-			-0-
02		1102 #	1051	-0-	-51 B	-451	1051	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-231	CANCELLED UNDERAGE ->		-220							
03		1147 #	1118	-0-	-29 B	-260	1118	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164															
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8289					Y	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-8289					Y	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62 B	-8351					Y	-0-			-0-
01		62 #	-0-	-0-	-62 B	-8413					Y	-0-			-0-
02		58 #	-0-	-0-	-58 B	-8471					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-182	CANCELLED UNDERAGE ->		-8289							
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-182					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR A		WELL #:		953	RRCID ->	210965	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3018 -	3160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2024															
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		351	RRCID ->	220281	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2778 -	3136		
10	1116 #	1087	-0-	-29	B	-629	1087	3		Y	-0-				-0-
11	1080 #	815	-0-	-265	B	-894	815	3		Y	-0-				-0-
12	1116 #	699	-0-	-417	B	-1311	699	3		Y	-0-				-0-
01	1116 #	827	-0-	-289	B	-1600	827	3		Y	-0-				-0-
02	1044 #	833	-0-	-211	B	-1811	833	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-1211	CANCELLED UNDERAGE	->	-600								
03	1085 #	1022	-0-	-63	B	-1274	1022	3		Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR B		WELL #:		292	RRCID ->	227386	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2766 -	3014		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR A		WELL #:		370	RRCID ->	228814	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2876 -	4610		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
WADDELL TR I		WELL #:		356	RRCID ->	242262	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	5645	PERF.	2497 -	2685		
10	3255 #	2716	-0-	-539	B	-4858	2716	3		Y	-0-				-0-
11	3150 #	2661	-0-	-489	B	-5347	2661	3		Y	-0-				-0-
12	3255 #	2536	-0-	-719	B	-6066	2374	3	162	4	Y	-0-			-0-
01	2883 #	2493	-0-	-390	B	-6456	2442	3	51	4	Y	-0-			-0-
02	2581 #	2385	-0-	-196	B	-6652	2385	3		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-5093	CANCELLED UNDERAGE	->	-1559								
03	2759 #	2487	-0-	-272	B	-5365	2487	3		Y	-0-				-0-
-----															
WADDELL TR I		WELL #:		367	RRCID ->	246025	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	5655	PERF.	2519 -	2798		
10	4650 #	4902	-0-	252	B	-4218	4902	3		Y	-0-				-0-
11	4590 #	4833	-0-	243	B	-3975	4833	3		Y	-0-				-0-
12	4743 #	4830	-0-	87	B	-3888	4621	3	209	4	Y	-0-			-0-
01	4898 #	4745	-0-	-153	B	-4041	4243	3	502	4	Y	-0-			-0-
02	4582 #	4393	-0-	-189	B	-4230	4346	3	47	4	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->		-4230											
03	4092 #	4859	-0-	767	B	-3463	4782	3	77	4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	EOM BALANCE
10		93 #	14	-0-	-79 B	-173	14	3			Y	-0-			-0-
11		90 #	5	-0-	-85 B	-258	5	3			Y	-0-			-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93 B	-351					Y	-0-			-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93 B	-444					Y	-0-			-0-
02		58 #	6	-0-	-52 B	-496	6	3			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-429	CANCELLED UNDERAGE ->		-67							
03		14 #	13	-0-	-1 B	-430	13	3			Y	-0-			-0-
-----															
CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
10		496 #	544	-0-	48 B	-349	544	2			Y	-0-			-0-
11		510 #	529	-0-	19 B	-330	529	2			Y	-0-			-0-
12		527 #	544	-0-	17 B	-313	544	2			Y	-0-			-0-
01		558 #	543	-0-	-15 B	-328	543	2			Y	-0-			-0-
02		522 #	493	-0-	-29 B	-357	493	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-313							
03		527 #	534	-0-	7 B	-37	534	2			Y	-0-			-0-
-----															
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
10		930 #	1134	-0-	204 B	-1472	1134	2			Y	-0-			-0-
11		1140 #	1064	-0-	-76 B	-1548	1064	2			Y	-0-			-0-
12		1178 #	1123	-0-	-55 B	-1603	1123	2			Y	-0-			-0-
01		1178 #	1125	-0-	-53 B	-1656	1125	2			Y	-0-			-0-
02		1073 #	967	-0-	-106 B	-1762	967	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-290	CANCELLED UNDERAGE ->		-1472							
03		1147 #	1069	-0-	-78 B	-368	1069	2			Y	-0-			-0-
-----															
BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
10		279 #	399	-0-	120 B	-693	399	2			N	-0-			-0-
11		330 #	371	-0-	41 B	-652	371	2			N	-0-			-0-
12		341 #	410	-0-	69 B	-583	410	2			N	-0-			-0-
01		403 #	353	-0-	-50 B	-633	353	2			N	-0-			-0-
02		377 #	283	-0-	-94 B	-727	283	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-144	CANCELLED UNDERAGE ->		-583							
03		403 #	290	-0-	-113 B	-257	290	2			N	-0-			-0-
-----															
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A															
10		403 #	482	-0-	79 B	-273	482	2			Y	-0-			18
11		390 #	428	-0-	38 B	-235	428	2			Y	-0-			18
12		403 #	440	-0-	37 B	-198	440	2			Y	-0-			18
01		403 #	430	-0-	27 B	-171	430	2			Y	-0-			18
02		377 #	395	-0-	18 B	-153	395	2			Y	-0-			18
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-153							
03		436 R	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			Y	-0-			18
-----															
DACO, INC. 196940															
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762															
10		341 #	348	-0-	7 B	-125	348	2			N	-0-			-0-
11		360 #	347	-0-	-13 B	-138	347	2			N	-0-			-0-
12		372 #	358	-0-	-14 B	-152	358	2			N	-0-			-0-
01		341 #	352	-0-	11 B	-141	352	2			N	-0-			-0-
02		319 #	330	-0-	11 B	-130	330	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-63	CANCELLED UNDERAGE ->		-67							
03		372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-435					N	NO RPT			-0-



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 16	RRCID -> 050506	COMPL. DATE 05/11/1971	TOTAL DEPTH 3350	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 #	847	-0-	382 B	-783	847 3		Y	-0-			-0-
11	240 #	628	-0-	388 B	-395	628 3		Y	-0-			-0-
12	213 R	608	-0-	395 B	-0-	608 3		Y	-0-			-0-
01	596 R	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		Y	-0-			-0-
02	553 R	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	736 R	736	-0-	-0- B	-0-	736 3		Y	-0-			-0-
-----												
BARNESLEY, M. L. "B"				WELL #: 20	RRCID -> 055736	COMPL. DATE 07/12/1973	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A				
10	279 #	333	-0-	54 B	-603	333 3		Y	-0-			78
11	270 #	-0-	-0-	-270 B	-873			Y	-0-			78
12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1028			Y	2			80
01	341 #	-0-	-0-	-341 B	-1369			Y	-0-			80
02	319 #	-0-	-0-	-319 B	-1688			Y	-0-			80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1085	CANCELLED UNDERAGE ->	-603						
03	0 #	850	-0-	850 B	-235	850 3		Y	-0-			80
-----												
BARNESLEY, M. L. "C"				WELL #: 9 U	RRCID -> 063258	COMPL. DATE 08/09/1975	TOTAL DEPTH 4370	PERF. N/A				
10	558 #	698	-0-	140 B	-87	669 3	29 9	Y	26	53 1		185
11	660 #	603	-0-	-57 B	-144	603 3		Y	-0-			185
12	682 #	622	-0-	-60 B	-204	609 3	13 9	Y	12			197
01	713 #	613	-0-	-100 B	-304	612 3	1 9	Y	1			198
02	667 #	543	-0-	-124 B	-428	543 3		Y	-0-			198
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-341	CANCELLED UNDERAGE ->	-87						
03	329 R	670	-0-	341 B	-0-	592 3	78 9	Y	71	174 1		95
-----												
BARNESLEY, M. L. "A"				WELL #: 23	RRCID -> 153441	COMPL. DATE 07/07/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2612 - 2834				
10	93 #	126	-0-	33 B	-175	126 3		Y	-0-			145
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-265			Y	-0-			145
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-327			Y	-0-			145
01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-451			Y	-0-			145
02	116 #	-0-	-0-	-116 B	-567			Y	-0-	131 5		14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-392	CANCELLED UNDERAGE ->	-175						
03	0 #	324	-0-	324 B	-68	320 3	4 9	Y	4			18
-----												
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
J B TUBB F				WELL #: 4 U	RRCID -> 020722	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	115	-0-	115 B	115	111 2	4 4	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4 B	119	4 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				119								
03	14B2 EXT	186	-0-	186 B	305	160 2	26 9	Y	24	10 1		14
-----												
TUBB, J. B. A/C 1				WELL #: 81	RRCID -> 020729	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE									
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959												
JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #:		84	RRCID ->	020730	COMPL. DATE	12/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		92	RRCID ->	020732	COMPL. DATE	10/28/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-620				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-620				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-620				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-620				Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-620				Y	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-620									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		104 U	RRCID ->	020734	COMPL. DATE	06/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	020737	COMPL. DATE	06/16/1954	TOTAL DEPTH	4318	PERF. N/A					
10	838 R	838	-0-	-0-	B	-0-	838	2		N	-0-					-0-
11	773 R	773	-0-	-0-	B	-0-	773	2		N	-0-					-0-
12	963 R	963	-0-	-0-	B	-0-	963	2		N	-0-					-0-
01	860 R	860	-0-	-0-	B	-0-	860	2		N	-0-					-0-
02	910 R	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	939 R	939	-0-	-0-	B	-0-	939	2		N	-0-					-0-
-----																
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	020738	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A					
10	945 R	945	-0-	-0-	B	-0-	945	2		N	-0-					-0-
11	900 R	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2		N	-0-					-0-
12	1072 R	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2		N	-0-					-0-
01	824 R	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2		N	-0-					-0-
02	890 R	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	786 R	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2		N	-0-					-0-
-----																
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		1	RRCID ->	020739	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A					
10	816 R	816	-0-	-0-	B	-0-	816	2		N	-0-					-0-
11	735 R	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2		N	-0-					-0-
12	854 R	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2		N	-0-					-0-
01	695 R	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2		N	-0-					-0-
02	691 R	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	648 R	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959										
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 020742		COMPL. DATE 06/03/1941		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 020743		COMPL. DATE 09/29/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 039195		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH	4520	PERF. N/A		
10	1005 R	1013	-0-	8	B	-0-	1013	2	N	-0-	-0-	
11	960 #	923	-0-	-37	B	-37	923	2	N	-0-	-0-	
12	1044 R	1081	-0-	37	B	-0-	1081	2	N	-0-	-0-	
01	1023 #	980	-0-	-43	B	-43	980	2	N	-0-	-0-	
02	957 #	956	-0-	-1	B	-44	956	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-44									
03	1085 #	994	-0-	-91	B	-135	994	2	N	-0-	-0-	
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 041232		COMPL. DATE 02/15/1967		TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A		
10	155 #	115	-0-	-40	B	-145	115	2	Y	-0-	-0-	
11	120 #	96	-0-	-24	B	-169	96	2	Y	-0-	-0-	
12	124 #	109	-0-	-15	B	-184	107	2	Y	-0-	-0-	
01	124 #	-0-	-0-	-124	B	-308			Y	-0-	-0-	
02	116 #	-0-	-0-	-116	B	-424			Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-360		CANCELLED UNDERAGE ->	-64						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-360			Y	-0-	-0-	
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH	4490	PERF. N/A		
10	3795 R	3795	-0-	-0-	B	-0-	3795	2	N	-0-	-0-	
11	3570 #	3493	-0-	-77	B	-77	3493	2	N	-0-	-0-	
12	3975 R	4052	-0-	77	B	-0-	4052	2	N	-0-	-0-	
01	3782 #	3396	-0-	-386	B	-386	3396	2	N	-0-	-0-	
02	3538 #	2955	-0-	-583	B	-969	2955	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-969									
03	3875 #	3010	-0-	-865	B	-1834	3010	2	N	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A												
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209					Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1209					Y	-0-	-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-1209					Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1209						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A												
10	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	914 2	15 4	Y		20	18 1	6
11	625 R	625	-0-	-0- B	-0-	578 2	17 4	Y		27	27 1	6
12	351 R	351	-0-	-0- B	-0-	324 2	6 4	Y		19	20 1	5
01	279 #	250	-0-	-29 B	-29	223 2	10 4	Y		15	14 1	6
02	261 #	181	-0-	-80 B	-109	159 2	4 4	Y		16	14 1	8
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-109								
03	329 R	438	-0-	109 B	-0-	417 2	21 9	Y		19	20 1	7
-----												
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A												
10	155 #	153	-0-	-2 B	-2	150 2	3 4	Y		-0-		-0-
11	208 R	210	-0-	2 B	-0-	204 2	6 4	Y		-0-		-0-
12	221 R	221	-0-	-0- B	-0-	220 2	1 4	Y		-0-		-0-
01	161 R	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		Y		-0-		-0-
02	145 #	127	-0-	-18 B	-18	127 2		Y		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-18								
03	120 R	138	-0-	18 B	-0-	138 2		Y		-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A												
10	4039 R	4039	-0-	-0- B	-0-	4039 2		N		-0-		-0-
11	3655 R	3655	-0-	-0- B	-0-	3655 2		N		-0-		-0-
12	4264 R	4264	-0-	-0- B	-0-	4264 2		N		-0-		-0-
01	3982 R	3982	-0-	-0- B	-0-	3982 2		N		-0-		-0-
02	4168 R	4168	-0-	-0- B	-0-	4168 2		N		-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	4280 R	4280	-0-	-0- B	-0-	4280 2		N		-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		454 R	454	-0-	-0-	B	-0-	454	2			-0-
11		405 R	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			-0-
12		479 R	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			-0-
01		384 R	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			-0-
02		372 R	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		348 R	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			-0-
-----												
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-434					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-434					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-434					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-434					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-434			NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-434				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1202 R	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	2			-0-
11		1091 R	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2			-0-
12		1259 R	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	2			-0-
01		1075 R	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	2			-0-
02		1083 R	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	2			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		1072 R	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	2			-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A												
10		6526 R	6526	-0-	-0-	B	-0-	6504	2	22	9	7
11		6057 R	6057	-0-	-0-	B	-0-	6027	2	30	9	7
12		6227 R	6227	-0-	-0-	B	-0-	6020	2	186	4	6
								21	9			
01		4253 R	4253	-0-	-0-	B	-0-	4075	2	160	4	8
								18	9			
02		3625 #	2915	-0-	-710	B	-710	2897	2	18	9	10
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-710	-710	B	-710					-0-
03		6332 R	7042	-0-	710	B	-0-	7023	2	19	9	8
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
TUBB, J. B., -B-															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 276959															
WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT #3															
WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A															
10		248 #	244	-0-	-4 B	-4	240	2	4	4	Y	-0-			-0-
11		332 R	336	-0-	4 B	-0-	326	2	10	4	Y	-0-			-0-
12		354 R	354	-0-	-0- B	-0-	352	2	2	4	Y	-0-			-0-
01		250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
02		232 #	204	-0-	-28 B	-28	204	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-28 B	-28									-0-
03		193 R	221	-0-	28 B	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT #2															
WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A															
10		929 R	929	-0-	-0- B	-0-	914	2	15	4	Y	-0-			-0-
11		595 R	595	-0-	-0- B	-0-	578	2	17	4	Y	-0-			-0-
12		330 R	330	-0-	-0- B	-0-	324	2	6	4	Y	-0-			-0-
01		279 #	233	-0-	-46 B	-46	223	2	10	4	Y	-0-			-0-
02		261 #	163	-0-	-98 B	-144	159	2	4	4	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-144 B	-144									-0-
03		273 R	417	-0-	144 B	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. -B-															
WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
10		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
J B TUBB J															
WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814															
10		257 R	257	-0-	-0- B	-0-	254	2	3	4	N	-0-			-0-
11		238 R	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12		219 R	219	-0-	-0- B	-0-	215	2	4	4	N	-0-			-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155 B	-155					N	-0-			-0-
02		145 #	-0-	-0-	-145 B	-300					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-300 B	-300									-0-
03		155 #	-0-	-0-	-155 B	-455					N	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT III															
WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A															
10		911 R	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-			-0-
11		827 R	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-			-0-
12		951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-			-0-
01		621 R	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
02		667 R	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		597 R	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959										
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 073670		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2777 - 2922		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 4 U		RRCID -> 073752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2719 - 3200		
10	744 #	747	-0-	3	B	-464	747 2		N	-0-		-0-
11	720 #	665	-0-	-55	B	-519	665 2		N	-0-		-0-
12	744 #	772	-0-	28	B	-491	772 2		N	-0-		-0-
01	744 #	631	-0-	-113	B	-604	631 2		N	-0-		-0-
02	696 #	612	-0-	-84	B	-688	612 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-279	CANCELLED UNDERAGE ->			-409					
03	775 #	497	-0-	-278	B	-557	497 2		N	-0-		-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 074619		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 149 U		RRCID -> 076136		COMPL. DATE 02/16/1978		TOTAL DEPTH 4678		PERF. N/A		
10	443 R	443	-0-	-0-	B	-0-	405 2	9 4	Y	26	19 1	17
							29 9					
11	448 R	448	-0-	-0-	B	-0-	412 2	8 4	Y	25	29 1	13
							28 9					
12	429 R	429	-0-	-0-	B	-0-	397 2	3 4	Y	26	20 1	19
							29 9					
01	434 R	434	-0-	-0-	B	-0-	409 2	25 9	Y	23	20 1	22
02	552 R	552	-0-	-0-	B	-0-	520 2	32 9	Y	29	29 1	22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	477 R	477	-0-	-0-	B	-0-	453 2	24 9	Y	22	17 1	27
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580		PERF. N/A		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	214	-0-	214	B	153	214 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			153									
03	14B2 EXT	296	-0-	296	B	449	296 2		N	-0-		-0-
TUBB, J. B., A/C 1		WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712		PERF. N/A		
10	341 #	89	-0-	-252	B	-890	89 2		Y	-0-		-0-
11	330 #	96	-0-	-234	B	-1124	96 2		Y	-0-		-0-
12	93 #	94	-0-	1	B	-1123	94 2		Y	-0-		-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	B	-1216			Y	-0-		-0-
02	87 #	77	-0-	-10	B	-1226	77 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-856	CANCELLED UNDERAGE ->			-370					
03	0 #	70	-0-	70	B	-786	70 2		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	260	2	22	9	Y	20	18	1	7		
11	271 R	271	-0-	-0- B	-0-	241	2	30	9	Y	27	27	1	7		
12	269 R	269	-0-	-0- B	-0-	241	2	7	4	Y	19	20	1	6		
01	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	21	9	158	2	6	4	Y	15	14	1	7
02	145 #	134	-0-	-11 B	-11	116	2	18	9	Y	16	13	1	10		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -11															
03	289 R	300	-0-	11 B	-0-	281	2	19	9	Y	17	19	1	8		
-----																
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881																
10	196 R	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-		
11	150 #	136	-0-	-14 B	-14	136	2			N	-0-			-0-		
12	155 #	144	-0-	-11 B	-25	144	2			N	-0-			-0-		
01	155 #	117	-0-	-38 B	-63	117	2			N	-0-			-0-		
02	145 #	127	-0-	-18 B	-81	127	2			N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -81															
03	155 #	140	-0-	-15 B	-96	140	2			N	-0-			-0-		
-----																
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895																
10	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-			-0-		
11	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-			-0-		
12	49 R	49	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-			-0-		
01	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	33	2	1	4	Y	-0-			-0-		
02	29 #	23	-0-	-6 B	-6	23	2			Y	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -6															
03	50 R	56	-0-	6 B	-0-	56	2			Y	-0-			-0-		
-----																
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865																
10	307 R	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-		
11	293 R	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-		
12	337 R	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-			-0-		
01	247 R	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-		
02	227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217 #	194	-0-	-23 B	-23	194	2			N	-0-			-0-		
-----																
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022																
10	T. A.	6	-0-	6 B	-39	6	2			Y	-0-			-0-		
11	T. A.	6	-0-	6 B	-33	6	2			Y	-0-			-0-		
12	0 #	6	-0-	6 B	-27	6	2			Y	-0-			-0-		
01	6 #	15	-0-	9 B	-18	15	2			Y	-0-			-0-		
02	6 #	-0-	-0-	-6 B	-24					Y	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -6 CANCELLED UNDERAGE -> -18															
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6					Y	-0-			-0-		
-----																
TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A																
10	1028 R	1028	-0-	-0- B	-0-	1015	2	13	4	Y	-0-			-0-		
11	951 R	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			Y	-0-			-0-		
12	876 R	876	-0-	-0- B	-0-	860	2	16	4	Y	-0-			-0-		
01	620 #	-0-	-0-	-620 B	-620					Y	-0-			-0-		
02	580 #	-0-	-0-	-580 B	-1200					Y	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1200															
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1200					Y	-0-			-0-		



SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		7 U	RRCID ->	081975	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2652 - 2834		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		182	RRCID ->	082120	COMPL. DATE	04/13/1979	TOTAL DEPTH	3145	PERF.	2683 - 3023		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-776				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-776				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-776				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-776				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-776				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -150 CANCELLED UNDERAGE -> -626													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-150				N	-0-			-0-
-----														
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	082366	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	2678 - 2864		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		189 U	RRCID ->	082903	COMPL. DATE	05/31/1979	TOTAL DEPTH	4692	PERF.	2678 - 2908		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	083595	COMPL. DATE	07/09/1979	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2732 - 2916		
10	832 R	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2		Y	-0-			-0-
11	771 R	771	-0-	-0-	B	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
12	795 R	795	-0-	-0-	B	-0-	771	2	24	4	Y	-0-		-0-
01	543 R	543	-0-	-0-	B	-0-	522	2	21	4	Y	-0-		-0-
02	464 #	371	-0-	-93	B	-93	371	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -93													
03	806 R	899	-0-	93	B	-0-	899	2		Y	-0-			-0-
-----														
JUDKINS GAS UNIT 3		WELL #:		164 U	RRCID ->	085289	COMPL. DATE	08/13/1978	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2762 - 2943		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959																		
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	092948	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2716 - 2986										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
SAND HILLS JUDKINS UNIT													WELL #:	23 U	RRCID ->	093234	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	2855 - 2974
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
SAND HILLS JUDKINS UNIT													WELL #:	7	RRCID ->	095250	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2802 - 2886
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
SAND HILLS JUDKINS UNIT													WELL #:	9	RRCID ->	095395	COMPL. DATE	08/23/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2860 - 2960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-							
JUDKINS GAS UNIT NO. 2													WELL #:	279	RRCID ->	107402	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2725 - 3162
10	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			Y	-0-				-0-							
11	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			Y	-0-				-0-							
12	99 R	99	-0-	-0- B	-0-	96	2	3	4	Y	-0-				-0-							
01	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	63	2	3	4	Y	-0-				-0-							
02	58 #	46	-0-	-12 B	-12	46	2			Y	-0-				-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -12																					
03	100 R	112	-0-	12 B	-0-	112	2			Y	-0-				-0-							
J B TUBB F													WELL #:	21 L	RRCID ->	108700	COMPL. DATE	11/06/1983	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	2686 - 2952
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																					
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-							

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B				CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		288	RRCID ->	108958	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2556	-	2932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	775 #	946	-0-	171 B	-887	919	2	27	4	Y	-0-				-0-
11	750 #	1025	-0-	275 B	-612	1025	2			Y	-0-				-0-
12	775 #	1125	-0-	350 B	-262	1065	2	60	4	Y	-0-				-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775 B	-1037					Y	-0-				-0-
02	725 #	-0-	-0-	-725 B	-1762					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1500	CANCELLED UNDERAGE ->		-262								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1500					Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #:		247 U	RRCID ->	109068	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	2681	-	2866	
10	155 #	153	-0-	-2 B	-2	150	2	3	4	Y	-0-				-0-
11	208 R	210	-0-	2 B	-0-	204	2	6	4	Y	-0-				-0-
12	221 R	221	-0-	-0- B	-0-	220	2	1	4	Y	-0-				-0-
01	157 R	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
02	145 #	127	-0-	-18 B	-18	127	2			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-18											
03	120 R	138	-0-	18 B	-0-	138	2			Y	-0-				-0-
JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #:		20	RRCID ->	109513	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2648	-	3002	
10	1100 R	1100	-0-	-0- B	-0-	1016	2	16	4	Y	62	55	1	18	
						68	9								
11	749 R	749	-0-	-0- B	-0-	642	2	18	4	Y	81	82	1	17	
						89	9								
12	430 R	430	-0-	-0- B	-0-	360	2	7	4	Y	57	60	1	14	
						63	9								
01	311 R	311	-0-	-0- B	-0-	248	2	11	4	Y	47	43	1	18	
						52	9								
02	290 #	231	-0-	-59 B	-59	176	2	4	4	Y	46	41	1	24	
						51	9								
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-59											
03	465 R	524	-0-	59 B	-0-	463	2	61	9	Y	55	59	1	20	
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		292	RRCID ->	113546	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2626	-	2980	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		291	RRCID ->	113794	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2603	-	2956	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959										
TUBB, J. B. C		WELL #:		19	RRCID ->	116766	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	4729	PERF.	2716 - 3026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. C		WELL #:		20	RRCID ->	116767	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2702 - 3127		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		283	RRCID ->	129304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2765 - 3046		
10	155 #	115	-0-	-40 B	-145	115	2			Y	-0-			-0-
11	120 #	96	-0-	-24 B	-169	96	2			Y	-0-			-0-
12	124 #	109	-0-	-15 B	-184	107	2	2	4	Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124 B	-308					Y	-0-			-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116 B	-424					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-360	CANCELLED UNDERAGE ->		-64							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-360					Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2704 - 3135		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-930					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-930					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-930					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-930					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-930					Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-930							
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		278	RRCID ->	130373	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2755 - 3136		
10	1158 R	1158	-0-	-0- B	-0-	1118	2	18	4	Y	20	18	1	6
						22	9							
11	756 R	756	-0-	-0- B	-0-	706	2	20	4	Y	27	27	1	6
						30	9							
12	425 R	425	-0-	-0- B	-0-	396	2	8	4	Y	19	20	1	5
						21	9							
01	341 #	302	-0-	-39 B	-39	273	2	12	4	Y	15	14	1	6
						17	9							
02	319 #	217	-0-	-102 B	-141	194	2	5	4	Y	16	14	1	8
						18	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-141										
03	390 R	531	-0-	141 B	-0-	510	2	21	9	Y	19	20	1	7

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	74 R	74	-0-	-0- B	-0-	52	2	22	9	Y	20	18	1	7		
11	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	48	2	30	9	Y	27	27	1	7		
12	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	48	2	1	4	Y	19	20	1	6		
01	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	21	9	33	2	1	4	Y	16	14	1	8
02	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	18	9	23	2	18	9	Y	16	14	1	10
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	55	2	21	9	Y	19	20	1	9		
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150																
10	1333 #	1101	-0-	-232 B	-1076	1079	2	22	9	Y	20	16	1	6		
11	1260 #	929	-0-	-331 B	-1407	899	2	30	9	Y	27	27	1	6		
12	1302 #	1046	-0-	-256 B	-1663	1009	2	16	4	Y	19	20	1	5		
01	1116 #	1304	-0-	188 B	-1475	21	9	1241	2	45	4	Y	16	14	1	7
02	1044 #	1080	-0-	36 B	-1439	1062	2	18	9	Y	16	14	1	9		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1140 CANCELLED UNDERAGE -> -299															
03	281 R	1421	-0-	1140 B	-0-	1400	2	21	9	Y	19	20	1	8		
TUBB, J. B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906																
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589					Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589					Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589					Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589					Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-589					Y	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -589															
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880																
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-		
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-		
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306					N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -306															
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-		
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
TUBB, J. B. C		WELL #:		1	RRCID ->	150188	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2794 - 3132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	B	-310			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	B	-310			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	B	-310			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	B	-310			Y	-0-		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	B	-310			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-310				
03		T. A.	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		62	RRCID ->	150190	COMPL. DATE	06/06/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2712 - 2994
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		258	RRCID ->	150378	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	2721 - 2974
10		T. A.	-0-	-0-	B	-2511			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	B	-2511			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	B	-2511			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	B	-2511			Y	-0-		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	B	-2511			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2511				
03		T. A.	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	151065	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	2921	PERF.	2662 - 2873
10		1120 R	1120	-0-	B	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
11		1008 R	1008	-0-	B	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
12		899 #	846	-0-	B	-53	846	2	N	-0-		-0-
01		980 R	1033	-0-	B	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
02		1073 R	1073	-0-	B	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		949 R	949	-0-	B	-0-	949	2	N	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		282	RRCID ->	151070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	2705 - 3144
10		155 #	115	-0-	B	-145	115	2	Y	-0-		-0-
11		120 #	96	-0-	B	-169	96	2	Y	-0-		-0-
12		124 #	109	-0-	B	-184	107	2	Y	-0-		-0-
01		124 #	-0-	-0-	B	-308			Y	-0-		-0-
02		116 #	-0-	-0-	B	-424			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-360		CANCELLED UNDERAGE ->		-64				
03		0 #	-0-	-0-	B	-360			Y	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #:		33	RRCID ->	151211	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2665 - 2893
10		52 R	52	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
11		48 R	48	-0-	B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
12		49 R	49	-0-	B	-0-	48	2	N	-0-		-0-
01		33 R	33	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-		-0-
02		29 #	23	-0-	B	-6	23	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6								
03		50 R	56	-0-	B	-0-	56	2	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959								
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #:		45	RRCID ->	151571	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2721 - 2990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 #	153	-0-	-2 B	-2	150 2	3 4	Y	-0-		-0-
11		208 R	210	-0-	2 B	-0-	204 2	6 4	Y	-0-		-0-
12		221 R	221	-0-	-0- B	-0-	220 2	1 4	Y	-0-		-0-
01		156 R	156	-0-	-0- B	-0-	156 2		Y	-0-		-0-
02		145 #	127	-0-	-18 B	-18	127 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-18							
03		120 R	138	-0-	18 B	-0-	138 2		Y	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #:		8	RRCID ->	152419	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	2784 - 2929
10		818 R	825	-0-	7 B	-0-	825 2		N	-0-		-0-
11		690 #	686	-0-	-4 B	-4	686 2		N	-0-		-0-
12		836 R	840	-0-	4 B	-0-	840 2		N	-0-		-0-
01		768 R	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-		-0-
02		761 R	761	-0-	-0- B	-0-	761 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		713 #	682	-0-	-31 B	-31	682 2		N	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. C		WELL #:		9	RRCID ->	152627	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2744 - 2974
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-153			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0- B	-153			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-153			N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0- B	-153			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-153			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-30	CANCELLED UNDERAGE ->	-123					
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-30			N	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B. C		WELL #:		12	RRCID ->	153067	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2781 - 2906
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-124			Y	-0-		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-124			Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-124					
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	153598	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	2693 - 2888
10		916 R	916	-0-	-0- B	-0-	916 2		N	-0-		-0-
11		823 R	823	-0-	-0- B	-0-	823 2		N	-0-		-0-
12		997 R	997	-0-	-0- B	-0-	997 2		N	-0-		-0-
01		826 R	826	-0-	-0- B	-0-	826 2		N	-0-		-0-
02		885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		874 R	874	-0-	-0- B	-0-	874 2		N	-0-		-0-
-----												
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #:		10	RRCID ->	155477	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2663 - 2830
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		258 R	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11		240 #	233	-0-	-7 B	-7	233	2			N	-0-			-0-
12		259 R	266	-0-	7 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
01		248 #	230	-0-	-18 B	-18	230	2			N	-0-			-0-
02		232 #	237	-0-	5 B	-13	237	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -13													
03		248 #	232	-0-	-16 B	-29	232	2			N	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889															
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-186					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-186					Y	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -186													
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982															
10		1120 R	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
11		1129 R	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
12		1138 R	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
01		997 R	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-			-0-
02		1051 R	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		995 R	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333															
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-403					Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -403													
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054															
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-



SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985															
10		985 R	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-			-0-
11		885 R	885	-0-	-0- B	-0-	885	2			N	-0-			-0-
12		936 R	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
01		775 #	678	-0-	-97 B	-97	678	2			N	-0-			-0-
02		812 R	909	-0-	97 B	-0-	909	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		878 R	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070															
10		899 #	855	-0-	-44 B	-153	855	2			N	-0-			-0-
11		810 #	785	-0-	-25 B	-178	785	2			N	-0-			-0-
12		837 #	986	-0-	149 B	-29	986	2			N	-0-			-0-
01		868 #	820	-0-	-48 B	-77	820	2			N	-0-			-0-
02		812 #	804	-0-	-8 B	-85	804	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -85													
03		930 #	863	-0-	-67 B	-152	863	2			N	-0-			-0-
-----															
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044															
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MILLWEE OIL, INC. 569339															
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		186 #	215	-0-	29 B	-434	214	3	1	9	Y	1			14
11		180 #	202	-0-	22 B	-412	200	3	2	9	Y	2	1		14
12		124 #	198	-0-	74 B	-338	197	3	1	9	Y	1			15
01		217 #	177	-0-	-40 B	-378	176	3	1	9	Y	1			16
02		203 #	168	-0-	-35 B	-413	167	3	1	9	Y	1			17
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -155 CANCELLED UNDERAGE -> -258													
03		217 #	171	-0-	-46 B	-201	170	3	1	9	Y	1			18

SAND HILLS (JUDKINS)												
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
MILLWEE OIL, INC.												
//CONT.// 569339												
TUBB, J. B., -A-												
WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	124 #	70	-0-	-54 B	-294	70	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	90 #	68	-0-	-22 B	-316	68	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	62 #	70	-0-	8 B	-308	70	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	62 #	68	-0-	6 B	-302	68	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	58 #	57	-0-	-1 B	-303	57	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -131 CANCELLED UNDERAGE -> -172											
03	62 #	58	-0-	-4 B	-135	58	3	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
TUBB -A-												
WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
10	310 #	260	-0-	-50 B	-118	260	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	300 #	237	-0-	-63 B	-181	237	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	310 #	275	-0-	-35 B	-216	275	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	248 #	269	-0-	21 B	-195	269	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	232 #	248	-0-	16 B	-179	248	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -179											
03	279 #	-0-	-0-	-279 B	-458			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
TUBB -A-												
WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834												
10	527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	510 #	501	-0-	-9 B	-9	501	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	527 #	487	-0-	-40 B	-49	487	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	527 #	337	-0-	-190 B	-239	337	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	493 #	256	-0-	-237 B	-476	256	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -476											
03	527 #	350	-0-	-177 B	-653	350	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
N & B OIL AND GAS LLC												
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT												
598288												
WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A												
10	372 #	374	-0-	2 B	-708	374	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	330 #	374	-0-	44 B	-664	374	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 #	387	-0-	46 B	-618	387	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	372 #	362	-0-	-10 B	-628	362	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	348 #	279	-0-	-69 B	-697	279	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -117 CANCELLED UNDERAGE -> -580											
03	372 #	317	-0-	-55 B	-172	317	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
RAYDEN												
TUBB, J. B.												
695567												
WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A												
10	644 R	644	-0-	-0- B	-0-	644	3	N	-0-	-0-	19	
11	647 R	647	-0-	-0- B	-0-	647	3	N	-0-	-0-	19	
12	667 R	667	-0-	-0- B	-0-	667	3	N	-0-	-0-	19	
01	842 R	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-	-0-	19	
02	764 R	764	-0-	-0- B	-0-	764	3	N	-0-	-0-	19	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	764 R	764	-0-	-0- B	-0-	764	3	N	-0-	-0-	19	
-----												
RING ENERGY, INC.												
TUBB, J. B. -A-												
712382												
WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A												
10	DLQ G-10	394	-0-	394 B	585	394	3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	974 R	389	-0-	-585 B	-0-	389	3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	403 #	398	-0-	-5 B	-5	398	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	377 #	363	-0-	-14 B	-19	363	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -19											
03	403 #	387	-0-	-16 B	-35	387	3	Y	-0-	-0-	-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382										
TUBB, J. B., ET AL TR. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	042836	COMPL. DATE	10/23/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-633				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-633				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	21	-0-	B	-612	21	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	68	-0-	B	-544	68	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	48	-0-	B	-496	48	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-496								
03	T. A.		52	-0-	B	52	52	3		Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	050148	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2622 -	2865	
10	DLQ	G-10	801	-0-	B	329	801	3		Y	-0-			5
11	DLQ	G-10	813	-0-	B	1142	813	3		Y	-0-			5
12		1992 R	850	-0-	B	-1142	850	3		Y	-0-			5
01		992 #	519	-0-	B	-473	519	3		Y	-0-			5
02		928 #	677	-0-	B	-251	677	3		Y	-0-			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-724										
*03		837 #	720	-0-	B	-841	720	3		Y	-0-			5
-----														
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	052786	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2710 -	3008	
10	DLQ	G-10	263	-0-	B	-502	252	3	11	4	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	225	-0-	B	-277	225	3		Y	-0-			-0-
12		0 #	200	-0-	B	-77	200	3		Y	-0-			-0-
01		367 R	444	-0-	B	-77	444	3		Y	-0-			-0-
02		378 R	378	-0-	B	-0-	378	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		390 R	390	-0-	B	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		43 U	RRCID ->	053346	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2637 -	2684	
10	DLQ	G-10	518	-0-	B	519	518	3		Y	-0-			-0-
11		1051 R	532	-0-	B	-0-	532	3		Y	-0-			-0-
12		560 R	560	-0-	B	-0-	560	3		Y	-0-			-0-
01		560 R	560	-0-	B	-0-	560	3		Y	-0-			-0-
02		550 R	550	-0-	B	-0-	550	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		581 R	581	-0-	B	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	055506	COMPL. DATE	06/09/1973	TOTAL DEPTH	5743	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		11	RRCID ->	068154	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE						
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382											
TUBB, J. B. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	104077	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2811 - 2859			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	8					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			8											
03	14B2 EXT	16	-0-	16 B	24	16	3			Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J.B. "B"		WELL #:		44	RRCID ->	154229	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2646 - 2773			
10	DLQ G-10	362	-0-	362 B	44	362	3			Y	-0-				-0-
11	421 R	377	-0-	-44 B	-0-	377	3			Y	-0-				-0-
12	419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			Y	-0-				-0-
01	428 R	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			Y	-0-				-0-
02	401 R	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	434 #	415	-0-	-19 B	-19	415	3			Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	159476	COMPL. DATE	07/14/1996	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	2684 - 2995			
10	DLQ G-10	496	-0-	496 B	607	496	3			Y	-0-				-0-
11	1138 R	531	-0-	-607 B	-0-	531	3			Y	-0-				-0-
12	545 R	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			Y	-0-				-0-
01	528 R	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			Y	-0-				-0-
02	522 #	489	-0-	-33 B	-33	489	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-33											
03	527 #	524	-0-	-3 B	-36	524	3			Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	159477	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2682 - 2850			
10	DLQ G-10	427	-0-	427 B	424	427	3			Y	-0-				-0-
11	903 R	479	-0-	-424 B	-0-	479	3			Y	-0-				-0-
12	482 R	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			Y	-0-				-0-
01	496 #	458	-0-	-38 B	-38	458	3			Y	-0-				-0-
02	464 #	408	-0-	-56 B	-94	408	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-94											
03	465 #	452	-0-	-13 B	-107	452	3			Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		20	RRCID ->	159478	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2624 - 3040			
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	207					Y	-0-				4
11	418 R	211	-0-	-207 B	-0-	210	3	1	9	Y	1	3	1		2
12	908 R	908	-0-	-0- B	-0-	896	3	12	9	Y	11	11	1		2
01	1968 R	1968	-0-	-0- B	-0-	1961	3	7	9	Y	6	3	1		5
02	1819 R	1819	-0-	-0- B	-0-	1815	3	4	9	Y	4	5	1		4
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1871 R	1871	-0-	-0- B	-0-	1865	3	6	9	Y	5	5	1		4
-----															
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	160138	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	5967	PERF.	2733 - 2878			
10	DLQ G-10	595	-0-	595 B	1077	595	3			Y	-0-				-0-
11	1670 R	593	-0-	-1077 B	-0-	593	3			Y	-0-				-0-
12	607 R	607	-0-	-0- B	-0-	607	3			Y	-0-				-0-
01	620 #	511	-0-	-109 B	-109	511	3			Y	-0-				-0-
02	580 #	568	-0-	-12 B	-121	568	3			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-121											
03	620 #	600	-0-	-20 B	-141	600	3			Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382														
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 160315		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035								
10	DLQ G-10	622	-0-	622 B	1138	622	3			Y	-0-					-0-
11	1739 R	601	-0-	-1138 B	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
12	623 R	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
01	624 R	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	587 R	587	-0-	-0- B	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	628 R	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
-----																
TUBB, J. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 241693		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
-----																
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 264296		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044								
10	579 R	579	-0-	-0- B	-0-	554	3	25	4	N	-0-					-0-
11	495 R	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	569 R	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	435 #	388	-0-	-47 B	-47	388	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-47												
03	465 #	402	-0-	-63 B	-110	402	3			N	-0-					-0-
-----																
MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 70		RRCID -> 270726		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114								
10	DLQ G-10	246	-0-	246 B	-882	209	3	7	4	Y	27	28	0			2
						30	9									
11	0 #	171	-0-	171 B	-711	141	3	30	9	Y	27	26	0			3
12	0 #	137	-0-	137 B	-574	106	3	31	9	Y	28	27	0			4
01	341 #	133	-0-	-208 B	-782	98	3	35	9	Y	32	34	0			2
02	232 #	146	-0-	-86 B	-868	114	3	32	9	Y	29	29	0			2
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-294	CANCELLED UNDERAGE ->	-574										
03	186 #	120	-0-	-66 B	-360	85	3	35	9	Y	32	32	0			2
-----																
TUBB		WELL #: 5		RRCID -> 281779		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886								
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432					Y	-0-					1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432					Y	-0-					1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432					Y	-0-					1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432					Y	-0-					1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-1432					Y	-0-					1
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1432										
*03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382								
TUBB, J. B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	281780	COMPL. DATE	03/23/1970	TOTAL DEPTH	5887	PERF.	2802 - 2848
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	101	-0-	101 B	179	79 3	4 4	Y	16	19	1	11
11	266 R	87	-0-	-179 B	-0-	18 9		Y	17	17	1	11
12	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	68 3	19 9	Y	16	23	1	4
01	93 #	51	-0-	-42 B	-42	63 3	18 9	Y	14	7	1	11
02	87 #	53	-0-	-34 B	-76	36 3	15 9	Y	18	16	1	13
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-76		33 3	20 9	Y				
03	93 #	58	-0-	-35 B	-111	40 3	18 9	Y	16	17	1	12
-----												
WALSH & WATTS, INC.				895060					CNTY: CRANE			
TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #:		18	RRCID ->	048328	COMPL. DATE	04/21/1970	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #:		62	RRCID ->	113324	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2765 - 2916
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
TUBB, J.B. -B- TR-A		WELL #:		61	RRCID ->	281781	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2566 - 2853
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1377			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1377						
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SAND HILLS (MCKNIGHT)				80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE				
ACOMA OPERATING, LLC				003606								
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	051902	COMPL. DATE	01/28/1972	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	N/A
10	651 #	509	-0-	-142	-0-	509 2		Y	-0-			-0-
11	630 #	431	-0-	-199	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
12	651 #	331	-0-	-320	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
01	527 #	281	-0-	-246	-0-	281 2		Y	-0-			-0-
02	464 #	362	-0-	-102	-0-	362 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	396	-0-	396	396	396 2		Y	-0-			-0-
-----												
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	052555	COMPL. DATE	05/11/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A
10	434 #	339	-0-	-95	-0-	339 2		Y	-0-			186
11	420 #	288	-0-	-132	-0-	288 2		Y	-0-			186
12	434 #	229	-0-	-205	-0-	221 2	8 9	Y	7			193
01	372 #	190	-0-	-182	-0-	187 2	3 9	Y	3			196
02	319 #	248	-0-	-71	-0-	241 2	7 9	Y	6			202
03	DLQ G-10	273	-0-	273	273	264 2	9 9	Y	8			210

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
ACOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		003606										
BARNESLEY, M.L.		WELL #:		3	RRCID ->	057082	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		341 #	235	-0-	-106	-0-	235	2		Y	-0-			30
11		330 #	162	-0-	-168	-0-	154	2	8	9	Y	7		37
12		341 #	70	-0-	-271	-0-	67	2	3	9	Y	3		40
01		279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-		40
02		261 #	198	-0-	-63	-0-	198	2			Y	-0-		40
03	DLQ	G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-		40

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		4	RRCID ->	065960	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A		
10		341 #	235	-0-	-106	-0-	235	2		Y	-0-			38
11		330 #	162	-0-	-168	-0-	154	2	8	9	Y	7		45
12		341 #	71	-0-	-270	-0-	67	2	4	9	Y	4		49
01		279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			Y	-0-		49
02		261 #	198	-0-	-63	-0-	198	2			Y	-0-		49
03	DLQ	G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-		49

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		1047	RRCID ->	077170	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3034 - 3376
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1264	RRCID ->	113323	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3481
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1265	RRCID ->	121606	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3203 - 3432
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1057	RRCID ->	121962	COMPL. DATE	02/29/1972	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2916 - 3395
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
WADDELL TR B												
WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WADDELL TR A												
WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144												
10		179 R	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3			-0-
11		150 #	28	-0-	-122	-0-	-0-	28	3			-0-
12		155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					-0-
01		582 R	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3			-0-
02		494 R	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3			-0-
03		46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			-0-
-----												
WADDELL TR A												
WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120												
10		2516 R	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	3			-0-
11		2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	3			-0-
12		2077 #	1877	-0-	-200	-0-	-0-	1877	3			-0-
01		2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	3			-0-
02		1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	3			-0-
03		2511 #	2279	-0-	-232	-0-	-0-	2279	3			-0-
-----												
WADDELL TR A												
WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WADDELL TR A												
WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154												
10		5270 #	4601	-0-	-669	-0-	-0-	4601	3			-0-
11		5100 #	4236	-0-	-864	-0-	-0-	4236	3			-0-
12		5270 #	3991	-0-	-1279	-0-	-0-	3991	3			-0-
01		4898 #	4120	-0-	-778	-0-	-0-	4120	3			-0-
02		4582 #	3906	-0-	-676	-0-	-0-	3906	3			-0-
03		4639 R	4639	-0-	-0-	-0-	-0-	4639	3			-0-
-----												
WADDELL TR A												
WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-



SAND HILLS (MCKNIGHT)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
WADDELL TR A														
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
//CONT.// 073056														
WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1836	3	59	4	Y	25	25	0	1
						28	9							
11	2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	2049	3	26	9	Y	24	24	0	1
12	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1892	3	21	4	Y	28	28	0	1
						31	9							
01	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1749	3	6	4	Y	26	26	0	1
						29	9							
02	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1785	3	30	9	Y	27	27	0	1
03	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1961	3	32	9	Y	29	29	0	1
-----														
WADDELL TR A														
WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277														
10	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-			-0-
11	2730 #	2354	-0-	-376	-0-	2354	3			Y	-0-			-0-
12	2852 #	1989	-0-	-863	-0-	1989	3			Y	-0-			-0-
01	2852 #	2424	-0-	-428	-0-	2424	3			Y	-0-			-0-
02	2668 #	2330	-0-	-338	-0-	2330	3			Y	-0-			-0-
03	2945 #	2821	-0-	-124	-0-	2821	3			Y	-0-			-0-
-----														
CITATION OIL & GAS CORP.														
BARNESLEY, M. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARNESLEY -B-														
WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A														
10	418 R	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-			46
11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-			46
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-			46
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	2	Y	-0-			46
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	92	1	376	2	Y	3			49
						3	9							
03	502 R	502	-0-	-0-	-0-	80	1	418	2	Y	4			53
						4	9							
-----														
BARNESLEY "D"														
WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914														
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
03	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
-----														
BARNESLEY "D"														
WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
EXTEX OPERATING COMPANY 257062														
BARNESLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		Y	-0-			107
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			107
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			107
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			107
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			107
03		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			107
-----														
BARNESLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853														
10		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-				Y	-0-			-0-
03		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
-----														
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778														
10		1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
11		1200 #	1126	-0-	-74	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
12		1240 #	1203	-0-	-37	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
01		1240 #	1157	-0-	-83	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
02		1102 #	1027	-0-	-75	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
03		1209 #	1063	-0-	-146	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
-----														
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 26		RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299								
10	T. A.	507	-0-	507	1075	507	2			Y	-0-					3
11	T. A.	424	-0-	424	1499	424	2			Y	-0-					3
12	1939 R	440	-0-	-1499	-0-	440	2			Y	-0-					3
01	589 #	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-					3
02	551 #	303	-0-	-248	-0-	303	2			Y	-0-					3
03	496 #	295	-0-	-201	-0-	295	2			Y	-0-					3
-----																
TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	3063 R	3063	-0-	-0-	-0-	2991	2	72	9	Y	65	54	1			21
11	2735 R	2735	-0-	-0-	-0-	2639	2	96	9	Y	87	92	1			16
12	3051 R	3051	-0-	-0-	-0-	2979	2	72	9	Y	65	64	1			17
01	2599 R	2599	-0-	-0-	-0-	2568	2	31	9	Y	28	30	1			15
02	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2713	2	40	9	Y	36	30	1			22
03	2918 R	2918	-0-	-0-	-0-	2835	2	83	9	Y	75	69	1			28
-----																
TUBB, J. B. "C"		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)															
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
LEA, P. J. A/C 2															
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 276959															
WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A															
10		2790 #	2558	-0-	-232	-0-	2457	2	34	4	Y	61	59	1	5
							67	9							
11		2700 #	2478	-0-	-222	-0-	2423	2	55	9	Y	50	54	1	1
12		2790 #	2404	-0-	-386	-0-	2363	2	10	4	Y	28	27	1	2
							31	9							
01		2790 #	2336	-0-	-454	-0-	2313	2	23	9	Y	21	20	1	3
02		3075 R	3075	-0-	-0-	-0-	3045	2	30	9	Y	27	29	1	1
03		6027 R	6027	-0-	-0-	-0-	5994	2	33	9	Y	30	28	1	3
-----															
LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LEA, P. J. A/C 2															
WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196															
10		2911 R	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-			67
11		2830 R	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-			67
12		2542 #	2496	-0-	-46	-0-	2496	2			Y	-0-			67
01		2728 #	1871	-0-	-857	-0-	1871	2			Y	-0-			67
02		2901 R	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-			67
03		3993 R	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-			67
-----															
TUBB, J B A/C 1															
WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TUBB, J. B. "C"															
WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
LARIO OIL & GAS COMPANY				486710									
TUBB, J. B. "D" -A/C -2				WELL #: 2	RRCID -> 059161	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 4494	PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1881	-0-	1881	3823	1769	3	112	9	Y	102	81	77
11	5055 R	1232	-0-	-3823	-0-	1098	3	134	9	Y	122	142	57
12	65 R	65	-0-	-0-	-0-	61	3	4	9	Y	4	4	57
01	2015 #	1110	-0-	-905	-0-	1025	3	85	9	Y	77	57	77
02	1885 #	1004	-0-	-881	-0-	912	3	92	9	Y	84	95	66
03	1891 #	1414	-0-	-477	-0-	1265	3	149	9	Y	135	149	52
-----													
TUBB, J. B.				WELL #: 4	RRCID -> 075635	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 4925	PERF. 2916	- 4088		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT		-0-
-----													
TUBB, J. B. D ACCT. #2				WELL #: 4	RRCID -> 076781	COMPL. DATE 04/07/1978	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 2914	- 3098				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	26	30
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	37	25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	24
01	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1920	3	19	9	Y	17	13	28
02	1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1848	3	23	9	Y	21	24	25
03	DLQ G-10	1906	-0-	1906	1906	1885	3	21	9	Y	19	21	23
-----													
MARTIN, JIMMY INC				WELL #: 1	RRCID -> 240091	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 3016	PERF. 2656	- 2730				
10	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		-0-
12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-		-0-
01	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-		-0-
02	174 #	149	-0-	-25	-0-	149	2			N	-0-		-0-
03	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		-0-
-----													
MILLWEE OIL, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 113070	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 2668	- 3440				
10	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-		-0-
11	210 #	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-		-0-
12	217 #	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-		-0-
01	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-		-0-
02	203 #	185	-0-	-18	-0-	185	3			Y	-0-		-0-
03	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-		-0-
-----													
RING ENERGY, INC.				WELL #: 33	RRCID -> 118146	COMPL. DATE 02/22/1978	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2944	- 4292				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE					
RING ENERGY, INC.		//CONT.//		712382											
TUBB, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	127307	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2904 -	4384		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	1086	-0-	1086	2085	1039	3	47	9	Y	43	50	1		30
11	DLQ G-10	1304	-0-	1304	3389	1248	3	56	9	Y	51	50	1		31
12	4827 R	1438	-0-	-3389	-0-	1379	3	59	9	Y	54	72	1		13
01	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1381	3	46	9	Y	42	22	1		33
02	1247 #	1208	-0-	-39	-0-	1155	3	53	9	Y	48	45	1		36
03	1426 #	1157	-0-	-269	-0-	1100	3	57	9	Y	52	51	1		37
-----															
TUBB, J.B. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	149324	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2786 -	3262		
10	DLQ G-10	708	-0-	708	1372	708	3			Y	-0-				-0-
11	2041 R	669	-0-	-1372	-0-	669	3			Y	-0-				-0-
12	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-				-0-
01	713 #	673	-0-	-40	-0-	673	3			Y	-0-				-0-
02	667 #	623	-0-	-44	-0-	623	3			Y	-0-				-0-
03	682 #	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	149722	COMPL. DATE	02/23/1988	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2913 -	4401		
10	DLQ G-10	16	-0-	16	741	6	3	10	9	Y	9	9	1		5
11	741 R	-0-	-0-	-741	-0-					Y	10	9	1		6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1		3
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	10	5	1		8
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-					Y	10	10	1		8
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9	10	1		7
-----															
TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #:		46	RRCID ->	264338	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2887 -	3123		
10	DLQ G-10	40	-0-	40	77	40	3			Y	-0-				-0-
11	112 R	35	-0-	-77	-0-	35	3			Y	-0-				-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				-0-
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
-----															
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		41	RRCID ->	282136	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	3149 -	3403		
10	DLQ G-10	122	-0-	122	209	94	3	5	4	Y	21	20	1		12
11	305 R	96	-0-	-209	-0-	75	3	21	9	Y	19	19	1		12
12	84 R	84	-0-	-0-	-0-	60	3	24	9	Y	22	29	1		5
01	124 #	74	-0-	-50	-0-	52	3	22	9	Y	20	10	1		15
02	116 #	103	-0-	-13	-0-	68	3	35	9	Y	32	26	1		21
03	124 #	96	-0-	-28	-0-	54	3	42	9	Y	38	34	1		25
-----															
SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)				80473 620	ASSOCIATED		49B			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WADDELL TR B		WELL #:		109	RRCID ->	197590	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	4766	PERF.	3455 -	3592		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959  
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056  
 WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

10	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
11	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
12	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	Y	-0-			-0-
01	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
02	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			-0-
03	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	93 #	3	-0-	-90	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE  
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056  
 WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1268 R	1268	-0-	-0-	-0-	1240 3	28 9	Y	25	25 0	1
11	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1237 3	26 9	Y	24	24 0	1
12	1299 R	1299	-0-	-0-	-0-	1268 3	31 9	Y	28	28 0	1
01	1214 R	1214	-0-	-0-	-0-	1186 3	28 9	Y	25	25 0	1
02	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1065 3	30 9	Y	27	27 0	1
03	1271 #	1019	-0-	-252	-0-	987 3	32 9	Y	29	29 0	1

CITATION OIL & GAS CORP. 154235  
 BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

10	337 R	337	-0-	-0-	-0-	59 1	278 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	64 1	285 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	364 R	364	-0-	-0-	-0-	64 1	300 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	402 R	402	-0-	-0-	-0-	75 1	327 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	63 1	293 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	318 R	318	-0-	-0-	-0-	53 1	265 2	Y	-0-	-0-	-0-

BARNESLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

10	496 R	496	-0-	-0-	-0-	65 1	309 2	Y	111		211
						122 9					
11	402 R	402	-0-	-0-	-0-	56 1	247 2	Y	90	177 1	124
						99 9					
12	375 R	375	-0-	-0-	-0-	52 1	240 2	Y	75		199
						83 9					
01	333 R	333	-0-	-0-	-0-	49 1	211 2	Y	66	141 1	124
						73 9					
02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	53 1	250 2	Y	77		201
						85 9					
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	71 1	353 2	Y	131	183 1	149
						144 9					

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959  
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



SAND HILLS (TUBB)															
FORMENTERA OPERATIONS LLC															
TUBB, J. B. C															
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 276959															
WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694															
10		1986 R	1986	-0-	-0-	-0-	1873	2	113	9	Y	103	90	1	36
11		1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	1736	2	149	9	Y	135	137	1	34
12		1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1734	2	54	4	Y	95	100	1	29
							105	9							
01		1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1174	2	46	4	Y	83	72	1	40
							91	9							
02		932 R	932	-0-	-0-	-0-	840	2	92	9	Y	84	72	1	53
03		2367 R	2367	-0-	-0-	-0-	2247	2	120	9	Y	109	112	1	50
-----															
TUBB, J. B. C															
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605															
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//	80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	1013	RRCID ->	154682	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2390 -	2498
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2024												
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	533	RRCID ->	154781	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2339 -	2435
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2023												
-----												
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:	974	RRCID ->	155479	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	5834	PERF.	2292 -	2395
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		
-----												
WADDELL TR B		WELL #:	332	RRCID ->	157163	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2340 -	2442
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
-----												
WADDELL TR B		WELL #:	375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2310 -	2410
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	Y	-0-		-0-		
11	300 N	65	-0-	-235	-0-	65 3	Y	-0-		-0-		
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-		-0-		
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-		
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-		Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
-----												
WADDELL TR B		WELL #:	671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2448 -	2561
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
11	SHUT IN	441	-0-	441	441	441 3	Y	-0-		-0-		
12	SHUT IN	612	-0-	612	1053	612 3	Y	-0-		-0-		
01	SHUT IN	731	-0-	731	1784	731 3	Y	-0-		-0-		
02	SHUT-IN	695	-0-	695	2479	695 3	Y	-0-		-0-		
03	SHUT-IN	785	-0-	785	3264	785 3	Y	-0-		-0-		
-----												
WADDELL TR B		WELL #:	1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2396 -	2468
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	Y	-0-		-0-		
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	Y	-0-		-0-		
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	Y	-0-		-0-		
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	331 3	Y	-0-		-0-		
02	348 N	329	-0-	-19	-0-	329 3	Y	-0-		-0-		
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3	Y	-0-		-0-		

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2414 - 2518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024											
-----											
WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		718	RRCID ->	161953	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2431 - 2458
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023											
-----											
WADDELL TR A		WELL #:		1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 2512 - 2624
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	Y	-0-		-0-
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	3	Y	-0-		-0-
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3	Y	-0-		-0-
01	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	Y	-0-		-0-
02	638 N	630	-0-	-8	-0-	630	3	Y	-0-		-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR B		WELL #:		334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2320 - 2432
10	837 N	830	-0-	-7	-0-	830	3	Y	-0-		-0-
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3	Y	-0-		-0-
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	827	3	Y	-0-		-0-
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3	Y	-0-		-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	Y	-0-		-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3	Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR B		WELL #:		647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2342 - 2404
10	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3	Y	-0-		-0-
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3	Y	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-		-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	Y	-0-		-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3	Y	-0-		-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR A		WELL #:		1235	RRCID ->	215664	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2620 - 2736
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WADDELL TR C		WELL #:		1953	RRCID ->	220335	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3662	PERF. 2548 - 2658
10	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3	Y	-0-		-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	Y	-0-		-0-
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	Y	-0-		-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	Y	-0-		-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3	Y	-0-		-0-
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WADDELL TR B				WELL #: 1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	2326 - 2424			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-			-0-
11		810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3			Y	-0-			-0-
12		837 N	820	-0-	-17	-0-	820	3			Y	-0-			-0-
01		837 N	814	-0-	-23	-0-	814	3			Y	-0-			-0-
02		783 N	767	-0-	-16	-0-	767	3			Y	-0-			-0-
03		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A				WELL #: 1131	RRCID ->	222849	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2498 - 2596			
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
11		240 N	49	-0-	-191	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
12		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-			-0-
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-			-0-
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-			-0-
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A				WELL #: 115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 3746			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WADDELL TR A				WELL #: 1554	RRCID ->	223880	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	2500 - 2556			
10		14B2 EXT	558	-0-	558	1894	536	3	12	4	Y	9	9	1	1
11		2381 N	487	-0-	-1894	-0-	466	3	11	4	Y	9	9	1	1
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	380	3	6	4	Y	11	11	1	1
01		372 N	329	-0-	-43	-0-	312	3	3	4	Y	13	13	1	1
02		348 N	328	-0-	-20	-0-	317	3	11	9	Y	10	10	1	1
03		372 N	363	-0-	-9	-0-	352	3	11	9	Y	10	10	1	1
-----															
WADDELL TR B				WELL #: 97	RRCID ->	227384	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	2430 - 2516			
10		248 N	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-			-0-
11		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-			-0-
12		186 N	67	-0-	-119	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
01		186 N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
02		116 N	82	-0-	-34	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
-----															
WADDELL TR A				WELL #: 1036	RRCID ->	227387	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2562 - 2658			
10		713 N	686	-0-	-27	-0-	686	3			Y	-0-			-0-
11		660 N	612	-0-	-48	-0-	612	3			Y	-0-			-0-
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-			-0-
01		682 N	565	-0-	-117	-0-	565	3			Y	-0-			-0-
02		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-			-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		1025	RRCID ->	228816	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2468 - 2550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		Y	-0-			-0-
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	699	3		Y	-0-			-0-
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
01	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR C		WELL #:		120	RRCID ->	238249	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2503 - 2648	
10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	1274	3		Y	-0-			-0-
11	1260 N	1239	-0-	-21	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-
12	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3		Y	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		Y	-0-			-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		Y	-0-			-0-
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		1433	RRCID ->	242153	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	4958	PERF.	2500 - 2580	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2024													
-----													
WADDELL TR B		WELL #:		1058	RRCID ->	242192	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2274 - 2415	
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
11	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	3		Y	-0-			-0-
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3		Y	-0-			-0-
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	3		Y	-0-			-0-
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	617	3		Y	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		849	RRCID ->	244883	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	2349 - 2510	
10	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3		Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		494	RRCID ->	245581	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	2596 - 2692	
10	4185 X	3513	-0-	-672	-0-	3513	3		Y	-0-			-0-
11	4290 X	3317	-0-	-973	-0-	3317	3		Y	-0-			-0-
12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3		Y	-0-			-0-
01	4433 X	2982	-0-	-1451	-0-	2982	3		Y	-0-			-0-
02	3277 X	2745	-0-	-532	-0-	2745	3		Y	-0-			-0-
03	4433 X	3018	-0-	-1415	-0-	3018	3		Y	-0-			-0-
-----													
WADDELL TR A		WELL #:		715	RRCID ->	248876	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2370 - 2526	
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		Y	-0-			-0-
11	750 N	681	-0-	-69	-0-	681	3		Y	-0-			-0-
12	744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3		Y	-0-			-0-
01	744 N	589	-0-	-155	-0-	589	3		Y	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		Y	-0-			-0-
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
LEA, P. J.				WELL #: 48	RRCID -> 152001	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2434	- 2514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.				WELL #: 37	RRCID -> 152004	COMPL. DATE 11/05/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 2451	- 2520			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.				WELL #: 27	RRCID -> 152450	COMPL. DATE 11/21/1994	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2380	- 2520			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J. "B"				WELL #: 16	RRCID -> 153424	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2484	- 2534			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.				WELL #: 63	RRCID -> 156448	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2386	- 2521			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LEA UNIT				WELL #: 64	RRCID -> 157083	COMPL. DATE 10/23/1995	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2366	- 2496			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.				WELL #: 61	RRCID -> 157436	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 2392	- 3575			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE							
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959											
LEA, P.J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF. 2550 - 3536				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2418 - 2555				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2454 - 2622				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2456 - 2602				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	205277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2403 - 2515				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	206268	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	4897	PERF. 2488 - 2574				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	206312	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2648 - 2786				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959										
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959														
LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID ->	212113	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	2880 PERF. 2478 - 2594							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID ->	212740	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 2608 - 2730							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID ->	212808	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	4850 PERF. 2672 - 2874							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID ->	212811	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 2498 - 2730							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID ->	213175	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	2790 PERF. 2442 - 2558							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID ->	213183	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	3478 PERF. 2576 - 2716							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID ->	213184	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3523 PERF. 2736 - 2870							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)										//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC										//CONT.// 276959							
LEA, KATIE W.										WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LEA, P.J. A/C 5										WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
SAND HILLS TUBB UNIT										WELL #: 92		RRCID -> 216923		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-						-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-						-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-						-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-						-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-						-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	103				N	-0-						-0-
-----																	
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)										80473 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE	
FORMENTERA OPERATIONS LLC										276959							
TUBB, J B A/C 1										WELL #: 251		RRCID -> 158291		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
SAND HILLS, S. (HOLT)										80478 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE	
EXTEX OPERATING COMPANY										257062							
BARNESLEY, M. L.										WELL #: 13		RRCID -> 163744		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623	
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-						3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						3
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-						3
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-						3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						3
*03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-						3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
 OXY USA INC. 630591  
 WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	50	-0-	50	267	37	2	13	9	Y	12	10	1	5
*05	315 X	48	-0-	-267	-0-	38	2	10	9	Y	9	10	1	4
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	52	2	21	9	Y	19	17	1	6
*07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	40	2	12	9	Y	11	12	1	5
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	37	2	29	9	Y	26	17	1	14
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	31	2	53	9	Y	48	35	1	27
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	2	44	9	Y	40	48	1	19
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	32	2	59	9	Y	54	49	1	24
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	33	2	59	9	Y	54	52	1	26
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	30	2	51	9	Y	46	51	1	21
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	26	2	42	9	Y	38	46	1	13
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	2	44	9	Y	40	40	1	13

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT			-0-

PITTS ENERGY CO. 666430  
 WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

10	3317 X	3277	-0-	-40	-0-	3277	3			N	-0-			24
11	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-			24
12	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-			24
01	3317 X	3198	-0-	-119	-0-	3198	3			N	-0-			24
02	3103 X	2974	-0-	-129	-0-	2974	3			N	-0-			24
03	3317 X	3121	-0-	-196	-0-	3121	3			N	-0-			24

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

10	2480 N	1613	-0-	-867	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
11	1980 N	437	-0-	-1543	-0-	437	3			N	-0-			-0-
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-			-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-			-0-
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
03	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

10	2573 N	653	-0-	-1920	-0-	653	3			N	-0-			-0-
11	2430 N	2057	-0-	-373	-0-	2057	3			N	-0-			-0-
12	2480 N	346	-0-	-2134	-0-	346	3			N	-0-			-0-
01	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-			-0-
02	2001 N	1698	-0-	-303	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD	
RAYDEN		592		695567								
TUBB, J. B.				WELL #: 1		RRCID -> 020755		COMPL. DATE 07/29/1962			TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		-0-
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
03		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		-0-
-----												
TUBB, J. B.				WELL #: 2		RRCID -> 033881		COMPL. DATE 09/04/1964			TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A	
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	-0-		-0-
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		N	-0-		-0-
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
03		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS OIL COMPANY				925440								
WRISTEN BROS.				WELL #: 80		RRCID -> 035605		COMPL. DATE 02/24/1965			TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A	
10		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-		-0-
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-		-0-
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3		N	-0-		-0-
02		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-		-0-
-----												
WRISTEN BROS.				WELL #: 99		RRCID -> 068060		COMPL. DATE 07/09/1976			TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A	
10		744 N	723	-0-	-21	-0-	723 3		N	-0-		-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-		-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-		-0-
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		-0-
02		667 N	628	-0-	-39	-0-	628 3		N	-0-		-0-
03		713 N	476	-0-	-237	-0-	476 3		N	-0-		-0-
-----												
SAND HILLS, W. (SILURIAN)				80481 590		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE	
PITTS ENERGY CO.				666430								
ESTES, W. A.				WELL #: 112		RRCID -> 099626		COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ESTES, W. A.				WELL #: 108		RRCID -> 215097		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996	
10		3875 X	3871	-0-	-4	-0-	3803 3	68 9	Y	62	70 1	21
11		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3622 3	80 9	Y	73	68 1	26
12		3875 X	3744	-0-	-131	-0-	3670 3	74 9	Y	67	72 1	21
01		3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3654 3	68 9	Y	62	66 1	17
02		3625 X	-0-	-0-	-3625	-0-			Y	65	68 1	14
03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	67	68 1	13

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP)		80481 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL TR A		WELL #: 54		RRCID -> 050157		COMPL. DATE 04/13/1971		TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852								
KIRK		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
AMERREDEV OPERATING, LLC		019802									
A.G. HILL		WELL #: 2H		RRCID -> 285386		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524			
10	57638 X	16261	-0-	-41377	-0-	14652 3	81 4	Y	1389	1382 0	44
						1528 9					
11	16150 X	16150	-0-	-0-	-0-	13579 3	694 4	Y	1706	1709 0	41
						1877 9					
12	29574 X	57	-0-	-29517	-0-	55 3	2 9	Y	2	17 0	26
01	21359 X	1381	-0-	-19978	-0-	1143 4	238 9	Y	216	168 0	74
02	19981 X	1021	-0-	-18960	-0-	812 3	9 4	Y	182	244 0	12
						200 9					
03	16678 X	3343	-0-	-13335	-0-	2859 3	484 9	Y	440	426 0	26

ANTELOPE		WELL #: 1H		RRCID -> 285419		COMPL. DATE 06/06/2018		TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960			
10	102237 X	35269	-0-	-66968	-0-	33506 3	1141 4	Y	565	564 0	18
						622 9					
11	23907 X	23907	-0-	-0-	-0-	22374 3	962 4	Y	519	525 0	12
						571 9					
12	35247 X	1347	-0-	-33900	-0-	1317 3	29 4	Y	1	5 0	8
						1 9					
01	35278 X	1807	-0-	-33471	-0-	927 3	871 4	Y	8	13 0	3
						9 9					
02	33002 X	3858	-0-	-29144	-0-	3687 3	104 4	Y	61	60 0	4
						67 9					
03	35278 X	7215	-0-	-28063	-0-	6689 3	159 4	Y	334	318 0	20
						367 9					

TIGER		WELL #: 3H		RRCID -> 286849		COMPL. DATE 10/17/2018		TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034			
10	84797 X	26684	-0-	-58113	-0-	25237 3	1447 9	Y	1315	1308 0	42
11	22006 X	22006	-0-	-0-	-0-	20597 3	1409 9	Y	1281	1292 0	31
12	35371 X	1054	-0-	-34317	-0-	985 3	69 9	Y	63	37 0	57
01	30070 X	3125	-0-	-26945	-0-	2927 3	198 9	Y	180	175 0	62
02	27115 X	977	-0-	-26138	-0-	937 3	40 9	Y	36	96 0	2
03	26691 X	2206	-0-	-24485	-0-	2045 3	161 9	Y	146	139 0	9

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528									
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		1H	RRCID ->	260198	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	8563	PERF.	8901 - 12184	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8	8	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
-----													
BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		1H	RRCID ->	261647	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	8628 - 11867	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		254	
-----													
ANDERSON 2		WELL #:		2H	RRCID ->	265228	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	9790 - 13000	
10		402 X	402	-0-	-0-	-0-		226 2	176 9	Y	160	329 1	670
11		559 X	559	-0-	-0-	-0-		230 2	329 9	Y	299	362 1	606
12		799 X	799	-0-	-0-	-0-		799 2		Y	-0-		606
01		372 N	210	-0-	-162	-0-		101 2	109 9	Y	99	1 8	704
*02		928 N	353	-0-	-575	-0-		134 2	219 9	Y	199	1 8	902
03		806 N	101	-0-	-705	-0-		44 2	57 9	Y	52	179 1	775
-----													
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265248	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	9250 - 12942	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	559	697 1	83
11		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-		50 2	1659 9	N	1508	1494 1	95
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-		1 2	900 9	N	818	740 1	173
01		86 N	86	-0-	-0-	-0-		1 2	85 9	N	77	114 1	136
02		172 N	172	-0-	-0-	-0-		1 2	171 9	N	155		291
03		31 N	10	-0-	-21	-0-		10 2		N	-0-		291
-----													
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	266024	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8705 - 12460	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
BULLHEAD 55-1-41		WELL #:		8H	RRCID ->	266047	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	8106	PERF.	8450 - 12041	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	267114	COMPL. DATE	07/23/2012	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	8741 - 12325	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 267183	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 8786	- 12274							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 8962	- 12895							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9145	- 12817							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 8343	PERF. 8772	- 12248							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8763	- 12308							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 8588	PERF. 8960	- 13048							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 8923	PERF. 9306	- 12460							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 268226		COMPL. DATE 05/29/2012		TOTAL DEPTH 7993		PERF. 8295 - 11993	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 269053		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 8563 - 11925	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-		-0-
-----											
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 2H		RRCID -> 270691		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8830 - 13004	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 6H		RRCID -> 270700		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 9460 - 13140	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 5H		RRCID -> 270702		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 8960 - 12877					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 6H		RRCID -> 270730		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8990 - 12994					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 9H		RRCID -> 270758		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL DEPTH 8583		PERF. 8975 - 12938					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536		PERF. 9040 - 12750					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528		PERF. 8939 - 12703					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 9142 - 13080					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 8882 - 12637					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528									
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	9H	RRCID -> 272588	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 8366	PERF. 8840	- 13188				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:	6H	RRCID -> 272589	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 8359	PERF. 9215	- 12936				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:	9H	RRCID -> 272619	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 8775	PERF. 9371	- 13371				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 272620	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 9332	- 13420				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:	1HR	RRCID -> 272622	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8915	- 13161				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #:	9HR	RRCID -> 272665	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 8391	PERF. 8740	- 12695				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
MDJ 55-1-24		WELL #:	1HN	RRCID -> 273930	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 9483	- 13150				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID ->	273932	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8781 - 13010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID ->	273933	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8910 - 12960		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID ->	273934	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	9291 - 13943		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID ->	273938	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9461 - 13421		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID ->	273939	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	9464 - 14228		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID ->	274553	COMPL. DATE	09/15/2013	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9745 - 13466		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID ->	274554	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	9081 - 15815		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	103
-----									
HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	99
-----									
THRESHER 54-1-19		WELL #:		4HN	RRCID -> 275879	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9046	- 13806
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID -> 275880	COMPL. DATE 11/17/2013	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8944	- 13582
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID -> 275881	COMPL. DATE 04/11/2014	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 9596	- 14240
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID -> 276049	COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 8419	PERF. 9281	- 13727
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 6HS		RRCID -> 276059		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THRESHER 55-1-23		WELL #: 9HN		RRCID -> 276200		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 1HS		RRCID -> 276544		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THRESHER 55-1-23		WELL #: 1HN		RRCID -> 277135		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
REED TRUST 55-1-26		WELL #: 4HS		RRCID -> 277207		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THRESHER 55-1-23		WELL #: 5HN		RRCID -> 277605		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



SANDBAR (BONE SPRING)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
OLSON 34-191															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THRESHER 55-1-12 UNIT A															
WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BEARTOOTH 54-1-34															
WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975															
*07		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	4938	3	111	4	Y	2376	2304	0	13 8 78
							2614	9							
*08		DLQ G-10	7763	-0-	7763	7763	4207	3	150	4	Y	3096	3049	0	33 8 92
							3406	9							
*09		16622 X	8859	-0-	-7763	-0-	6290	3	112	4	Y	2234	2211	0	32 8 83
							2457	9							
*10		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	6669	3	143	4	Y	2979	2947	0	26 8 89
							3277	9							
*11		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-	6034	3	138	4	Y	2810	2772	0	23 8 104
							3091	9							
*12		12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	9695	3	132	4	Y	2520	2519	0	36 8 69
							2772	9							
*01		12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	8686	3	188	4	Y	3633	3551	0	70 8 81
							3996	9							
*02		22272 X	11750	-0-	-10522	-0-	8706	3	128	4	Y	2651	2601	0	27 8 104
							2916	9							
03		54560 X	10695	-0-	-43865	-0-	7255	3	144	4	Y	2996	2987	0	17 8 96
							3296	9							
-----															
FOWLER 34-193															
WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	41	8	-0-
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	17	8	-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	16	8	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436																	
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
-----																	
MONROE 34-210																	
WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535																	
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	443	2	318	9	Y	289	283	0	4	8	2
11	4590	X	3997	-0-	-593	-0-	3099	2	898	9	Y	816	781	0	32	8	5
12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1492	2	424	9	Y	385	366	0	22	8	2
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	665	2	256	9	Y	233	208	0	25	8	2
02	3857	X	38	-0-	-3819	-0-	19	2	19	9	Y	17	18	0	1	8	-0-
03	4123	X	5	-0-	-4118	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
-----																	
THRESHER 55-1-5																	
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436																	
10	17515	X	9514	-0-	-8001	-0-	8707	3	60	4	N	679	643	0	35	8	642
11	16950	X	10210	-0-	-6740	-0-	9141	3	75	4	N	904	958	0	36	8	552
12	17515	X	16302	-0-	-1213	-0-	14089	3	128	4	N	1895	1884	0	60	8	503
01	17515	X	5481	-0-	-12034	-0-	2085	9				1645	1553	0	68	8	527
02	16385	X	7616	-0-	-8769	-0-	3566	3	105	4	N	1966	1895	0	66	8	532
03	16306	X	6338	-0-	-9968	-0-	1810	9				1565	1384	0	36	8	677
							5321	3	132	4	N						
							2163	9									
							4504	3	112	4	N						
							1722	9									
-----																	
SILVERTIP 76-18 UNIT M																	
WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384																	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MONROE 34-172																	
WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783																	
10	1390	N	1276	-0-	-114	-0-	206	2	1070	9	Y	973	702	1	38	8	307
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	119	2	708	9	Y	644	741	1	35	8	175
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	566	2	480	9	Y	436	321	1	19	8	271
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	576	2	997	9	Y	906	766	1	55	8	356
*02	812	N	763	-0-	-49	-0-	319	2	444	9	Y	404	668	1	10	8	82
03	1054	N	533	-0-	-521	-0-	516	2	17	9	Y	15	13	8			84
-----																	
THRESHER 54-1-13																	
WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566																	
10	7471	X	2147	-0-	-5324	-0-	1234	3	913	9	N	830	806	0	24	8	-0-
11	8250	X	7461	-0-	-789	-0-	4876	3	2585	9	N	2350	2309	0	41	8	-0-
12	8525	X	7079	-0-	-1446	-0-	4087	3	2992	9	N	2720	2668	0	52	8	-0-
01	8525	X	7610	-0-	-915	-0-	4609	3	3001	9	N	2728	2656	0	72	8	-0-
02	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	10479	3	3178	9	N	2889	2833	0	56	8	-0-
03	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	9861	3	3093	9	N	2812	2779	0	33	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1072	2	188	9	N	171	369	1	55	8	383
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	815	2	334	9	N	304	188	1	36	8	463
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	523	2	162	9	N	147	183	1	11	8	416
01	1271	N	553	-0-	-718	-0-	501	2	52	9	N	47	184	1	44	8	235
*02	1102	N	669	-0-	-433	-0-	650	2	19	9	N	17	17	8			235
03	682	N	470	-0-	-212	-0-	455	2	15	9	N	14	180	5	12	8	57

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11423 - 16029

10	3472	X	382	-0-	-3090	-0-	106	3	10	4	N	242	331	1			211
							266	9									
11	450	X	15	-0-	-435	-0-	1	4	14	9	N	13					224
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	168	166	8			226
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	5					231
02	348	X	7	-0-	-341	-0-	5	4	2	9	N	2	2	8			231
03	372	X	10	-0-	-362	-0-	6	4	4	9	N	4	4	8			231

OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	832	2	304	9	Y	276	253	0	22	8	2
11	1680	N	827	-0-	-853	-0-	663	2	164	9	Y	149	140	0	10	8	1
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1073	2	472	9	Y	429	403	0	25	8	2
01	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	783	2	326	9	Y	296	264	0	31	8	3
02	1073	X	990	-0-	-83	-0-	694	2	296	9	Y	269	260	0	10	8	2
03	1550	X	413	-0-	-1137	-0-	326	2	87	9	Y	79	76	0	4	8	1

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1106	2	650	9	Y	591	523	0	67	8	3
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1187	2	473	9	Y	430	406	0	24	8	3
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	2	6	9	Y	5	7	0	1	8	-0-
01	1426	N	786	-0-	-640	-0-	709	2	77	9	Y	70	67	0	2	8	1
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	728	2	2591	9	Y	2355	2334	0	2	8	20
03	1767	X	7	-0-	-1760	-0-	7	2			Y	-0-	20	0			-0-

ZION 55-1-17-20 A WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986

10	14973	X	11781	-0-	-3192	-0-	7908	3	3873	9	N	3521	3214	0	307	8	-0-
11	14490	X	8162	-0-	-6328	-0-	4953	3	3209	9	N	2917	2708	0	209	8	-0-
12	14043	X	3827	-0-	-10216	-0-	2397	3	1430	9	N	1300	1221	0	79	8	-0-
01	14043	X	46	-0-	-13997	-0-	1	3	45	9	N	41	10	0	31	8	-0-
02	11020	X	-0-	-0-	-11020	-0-					N	-0-					-0-
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
MAMMOTH 54-1-18-19 L																
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
//CONT.// 020528																
WELL #: 54H RRCID -> 293626 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	19074 X	19074	-0-	-0-	-0-	13027	3	6047	9	Y	5497	5361	0	136	8	-0-
11	15210 X	5313	-0-	-9897	-0-	327	3	4986	9	Y	4533	4428	0	105	8	-0-
12	20367 X	13712	-0-	-6655	-0-	8639	3	5073	9	Y	4612	4402	0	210	8	-0-
01	20367 X	-0-	-0-	-20367	-0-					Y	1138	810	0	328	8	-0-
02	19053 X	12761	-0-	-6292	-0-	333	1	8417	3	Y	3646	3473	0	173	8	-0-
						4011	9									
03	19065 X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	2418	2318	0	100	8	-0-
-----																
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28																
WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639																
10	29853 X	1760	-0-	-28093	-0-	1020	3	740	9	Y	673	129	0	544	8	-0-
11	28890 X	2296	-0-	-26594	-0-	1430	3	866	9	Y	787	319	0	468	8	-0-
12	29853 X	2826	-0-	-27027	-0-	2099	3	727	9	Y	661	240	0	421	8	-0-
01	29853 X	444	-0-	-29409	-0-	198	3	246	9	Y	224	130	0	94	8	-0-
02	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-					Y	457	403	0	54	8	-0-
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	265	265	0			-0-
-----																
PYTHON 54-1-37-48 H																
WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451																
*10	0	78974	-0-	78974	103892	3334	1	60952	3	Y	13353	13141	0	212	8	-0-
						14688	9									
*11	192160 X	88268	-0-	-103892	-0-	3588	1	72727	3	Y	10866	10708	0	158	8	-0-
						11953	9									
12	60729 X	58027	-0-	-2702	-0-	2456	1	48494	3	Y	6434	6307	0	127	8	-0-
						7077	9									
01	60729 X	48982	-0-	-11747	-0-	2550	1	39668	3	Y	6149	6048	0	101	8	-0-
						6764	9									
02	56811 X	48667	-0-	-8144	-0-	2897	1	38858	3	Y	6284	6213	0	71	8	-0-
						6912	9									
03	60729 X	59259	-0-	-1470	-0-	3498	1	49470	3	Y	5719	5675	0	44	8	-0-
						6291	9									
-----																
PYTHON 54-1-37-48 G																
WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539																
*10	0	76408	-0-	76408	107616	3406	1	62258	3	Y	9767	9585	0	182	8	-0-
						10744	9									
*11	160352 X	52736	-0-	-107616	-0-	1963	1	39795	3	Y	9980	9858	0	122	8	-0-
						10978	9									
12	67077 X	67077	-0-	-0-	-0-	2657	1	52471	3	Y	10863	10748	0	115	8	-0-
						11949	9									
*01	62806 X	59688	-0-	-3118	-0-	2928	1	45554	3	Y	10187	10061	0	126	8	-0-
						11206	9									
02	60018 X	60018	-0-	-0-	-0-	3426	1	45954	3	Y	9671	9577	0	94	8	-0-
						10638	9									
03	68894 X	68894	-0-	-0-	-0-	3889	1	54999	3	Y	9096	9046	0	50	8	-0-
						10006	9									
-----																
APACHE CORPORATION																
NAVAJO																
027200																
WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
PELICAN UNIT		WELL #: S106H		RRCID -> 289127		COMPL. DATE 08/06/2016				TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289293		COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548						
10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	183	1	6373	3	Y	967	1003	0			169
						32	4	1064	9							
11	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	257	1	9087	3	Y	702	731	0			140
						58	4	772	9							
12	6758 X	6426	-0-	-332	-0-	159	1	5200	3	Y	953	927	0			166
						19	4	1048	9							
01	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	269	1	10023	3	Y	1182	1115	0			233
						139	4	1300	9							
02	9831 X	9172	-0-	-659	-0-	225	1	7938	3	Y	907	917	0			223
						11	4	998	9							
03	10509 X	8197	-0-	-2312	-0-	217	1	7077	3	Y	821	892	0			152
						903	9									
FALCON STATE UNIT		WELL #: S200H		RRCID -> 289329		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669						
10	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	615	1	8966	3	Y	272	267	0			49
						32	4	299	9							
11	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	572	1	8258	3	Y	280	285	0			44
						43	4	308	9							
12	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	591	1	6549	3	Y	256	261	0			39
						33	4	282	9							
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	463	1	4999	3	Y	330	289	0			80
						56	4	363	9							
02	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	485	1	5678	3	Y	355	335	0			100
						3	4	391	9							
03	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	582	1	6512	3	Y	350	391	0			59
						385	9									
OSPREY STATE UNIT		WELL #: S302H		RRCID -> 289330		COMPL. DATE 05/19/2015				TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245						
10	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	931	1	4542	3	Y	1051	1056	0			184
						162	4	1156	9							
11	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	1017	1	13772	3	Y	828	847	0			165
						211	4	911	9							
12	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	846	1	12131	3	Y	1132	1100	0			197
						90	4	1245	9							
01	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	784	1	6509	3	Y	782	825	0			154
						342	4	860	9							
02	9889 X	2440	-0-	-7449	-0-	724	1	1026	3	Y	597	604	0			147
						33	4	657	9							
03	10571 X	2511	-0-	-8060	-0-	718	1	962	3	Y	755	762	0			140
						831	9									
CONDOR		WELL #: S209H		RRCID -> 289333		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)													
APACHE CORPORATION													
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9													
WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	64 1	2288 3	Y	610	595 0			45
11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	671 9	3133 3	Y	729	721 0			53
12	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	89 1	3929 3	Y	836	825 0			64
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3 4	920 9		710	677 0			97
02	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	76 1	2812 3	Y	868	887 0			78
03	4960 X	4936	-0-	-24	-0-	8 4	781 9		743	760 0			61
						113 1	4010 3	Y					
						1 4	955 9						
						123 1	3996 3	Y					
						817 9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9													
WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416													
10	9114 X	5518	-0-	-3596	-0-	579 1	4050 3	Y	808	801 0			59
11	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	889 9	3983 3	Y	927	919 0			67
12	5983 X	3601	-0-	-2382	-0-	761 1	1020 9		774	782 0			59
01	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	4 4	851 9		1071	983 0			147
02	5597 X	5218	-0-	-379	-0-	760 1	1988 3	Y	1230	1266 0			111
03	5952 X	5300	-0-	-652	-0-	2 4	851 9		1180	1194 0			97
						744 1	4399 3	Y					
						15 4	1178 9						
						754 1	3110 3	Y					
						1 4	1353 9						
						794 1	3208 3	Y					
						1298 9							
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9													
WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043													
10	7967 X	7880	-0-	-87	-0-	888 1	5999 3	Y	903	882 0			66
11	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	993 9	5086 3	Y	962	958 0			70
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	828 1	1058 9		986	981 0			75
01	7874 X	2639	-0-	-5235	-0-	5 4	1435 3	Y	841	801 0			115
02	7366 X	2458	-0-	-4908	-0-	817 1	1085 9		761	807 0			69
03	7874 X	3306	-0-	-4568	-0-	2 4	1077 3	Y	623	641 0			51
						632 1	1077 3	Y					
						5 4	925 9						
						292 1	1328 3	Y					
						1 4	837 9						
						346 1	2275 3	Y					
						685 9							
FALCON STATE UNIT													
WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195													
10	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	611 1	632 3	Y	765	793 0			82
11	2160 X	1261	-0-	-899	-0-	842 9	715 9	Y	650	651 0			81
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	546 1	1347 3	Y	711	723 0			69
01	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	652 1	782 9		864	794 0			139
02	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2 4	1541 3	Y	759	785 0			113
03	2790 X	1054	-0-	-1736	-0-	496 1	950 9		408	463 0			58
						6 4	1721 3	Y					
						528 1	835 9						
						1 4	449 9	Y					
						605 1							

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION CHAPARRAL 89		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 027200 WELL #: S151H		ASSOCIATED RRCID -> 289816		CAPACITY COMPL. DATE 11/03/2015				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6138 X	3097	-0-	-3041	-0-	486 1 22 4	2443 3 146 9	Y	133	138 0	18	
11	5940 X	1167	-0-	-4773	-0-	422 1 28 4	603 3 114 9	Y	104	105 0	17	
12	6138 X	2004	-0-	-4134	-0-	499 1 18 4	1452 3 35 9	Y	32	45 0	4	
01	4991 X	563	-0-	-4428	-0-	324 1 46 4	131 3 62 9	Y	56	47 0	13	
02	2900 X	965	-0-	-1935	-0-	395 1 1 4	466 3 103 9	Y	94	88 0	19	
03	3100 X	1119	-0-	-1981	-0-	447 1 15 4	558 3 99 9	Y	90	89 0	20	
-----												
BRAGG		WELL #: 601H		RRCID -> 294800		COMPL. DATE 08/29/2022				TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991		
10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	343 1 3762 3	82 2 1388 9	Y	1262	1256 0	101	
11	7170 X	4078	-0-	-3092	-0-	343 1 653 9	3082 3	Y	594	645 0	50	
12	8339 X	6075	-0-	-2264	-0-	341 1 1 4	5017 3 716 9	Y	651	654 0	47	
01	8339 X	6936	-0-	-1403	-0-	383 1 773 9	5780 3	Y	703	691 0	59	
02	7801 X	719	-0-	-7082	-0-	268 1 19 9	432 3	Y	17	74 0	2	
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-	2 0	-0-	
-----												
BRAGG		WELL #: 502H		RRCID -> 295308		COMPL. DATE 09/23/2022				TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410		
10	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	1141 1 13818 3	300 2 2093 9	Y	1903	1861 0	153	
11	22038 X	22038	-0-	-0-	-0-	1162 1 2044 9	18832 3	Y	1858	1854 0	157	
12	19840 X	16070	-0-	-3770	-0-	971 1 1 4	13695 3 1403 9	Y	1275	1339 0	93	
01	20297 X	20297	-0-	-0-	-0-	1096 1 2133 9	17068 3	Y	1939	1869 0	163	
02	21315 X	17542	-0-	-3773	-0-	1365 1 1645 9	14532 3	Y	1495	1500 0	158	
03	22785 X	13527	-0-	-9258	-0-	1461 1 1379 9	10687 3	Y	1254	1258 0	154	
-----												
HUFF DOBACK SV		WELL #: 215H		RRCID -> 295891		COMPL. DATE 06/09/2022				TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661		
10	17546 X	8762	-0-	-8784	-0-	1763 1 1317 9	5682 3	Y	1197	1372 0	50	
11	16980 X	15211	-0-	-1769	-0-	1217 1 332 4	10696 3 2966 9	Y	2696	2720 0	26	
12	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	1473 1 5 4	17493 3 5557 9	Y	5052	5039 0	39	
01	36452 X	36452	-0-	-0-	-0-	1866 1 10425 9	24161 3	Y	9477	9398 0	118	
02	32337 X	32337	-0-	-0-	-0-	1579 1 9549 9	21209 3	Y	8681	8686 0	113	
03	47180 X	47180	-0-	-0-	-0-	1986 1 9 4	32190 3 12995 9	Y	11814	11809 0	118	

SANDBAR (BONE SPRING) APACHE CORPORATION BRENNAN DALE			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 027200	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 214H	RRCID -> 296717	COMPL. DATE 04/28/2022	TOTAL DEPTH 10056	PERF. 9815 - 17714						
04	0	22931	-0-	22931	398882	10 1	15980 2	Y	6310	6540	0	266	
05	0	14384	-0-	14384	413266	6941 9	50 1	9298 2	Y	4578	4704	140	
06	0	14733	-0-	14733	427999	5036 9	10957 2	3776 9	Y	3433	3554	19	
07	0	24531	-0-	24531	452530	7032 9	10 1	17489 2	Y	6393	6382	30	
08	0	29767	-0-	29767	482297	14 1	20885 2	Y	8062	8043	0	49	
09	0	20913	-0-	20913	503210	8868 9	21 1	14416 2	Y	5864	5861	52	
10	0	20594	-0-	20594	523804	26 4	100 1	14409 2	Y	5474	5479	47	
11	0	13626	-0-	13626	537430	64 4	207 1	8168 2	Y	4406	4417	36	
12	0	23408	-0-	23408	560838	404 4	144 1	4847 9	Y	5580	5576	42	
01	0	18466	-0-	18466	579304	7 4	186 1	13785 2	Y	4028	4034	36	
02	596688 X	17384	-0-	-579304	-0-	64 4	226 1	4431 9	Y	3490	3494	32	
03	21948 X	17921	-0-	-4027	-0-	38 4	172 1	13281 2	Y	3929	3923	38	
						1 4		3839 9					
								4322 9					

BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2			085408	WELL #: 2H	RRCID -> 271674	COMPL. DATE 08/23/2013	TOTAL DEPTH 8523	PERF. 8568 - 13102
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	Y	-0-	-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-	Y	-0-	-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8			WELL #: B208H	RRCID -> 289929	COMPL. DATE 11/17/2020	TOTAL DEPTH 8336	PERF. 8904 - 16398					
10	63062 X	63062	-0-	-0-	-0-	709 1	54526 3	Y	7070	7078	0	98
11	57960 X	43152	-0-	-14808	-0-	50 4	7777 9	Y	5119	5145	1	72
12	70494 X	63858	-0-	-6636	-0-	280 1	37198 3	Y	7169	7160	1	81
01	70494 X	64938	-0-	-5556	-0-	43 4	5631 9	Y	7039	7039	1	81
02	DLQ G-10	44048	-0-	44048	44048	26 1	55491 3	Y	4956	4985	1	52
03	DLQ G-10	19603	-0-	19603	63651	455 4	7886 9	Y	2133	2160	1	25
						28 1	56767 3					
						400 4	7743 9					
						16 1	38469 3					
						111 4	5452 9					
						8 1	17143 3					
						106 4	2346 9					

STATE PONY 57-T2-16X9			WELL #: B202H	RRCID -> 291616	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH 8533	PERF. 8851 - 16444					
10	49476 X	39786	-0-	-9690	-0-	433 1	33084 3	Y	5671	5758	0	78
11	59070 X	36437	-0-	-22633	-0-	31 4	6238 9	Y	5249	5253	1	74
12	102021 X	45951	-0-	-56070	-0-	157 1	30465 3	Y	7016	7011	1	79
01	102021 X	6771	-0-	-95250	-0-	41 4	5774 9	Y	1350	1414	1	15
02	29348 X	26944	-0-	-2404	-0-	18 1	37899 3	Y	4450	4418	1	47
03	31372 X	25937	-0-	-5435	-0-	316 4	7718 9	Y	4235	4231	1	51
						2 1	5253 3					
						31 4	1485 9					
						9 1	21970 3					
						70 4	4895 9					
						11 1	21107 3					
						160 4	4659 9					



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
LAVERNE 58-T2-12X1 3B		WELL #: B302H		RRCID -> 293403		COMPL. DATE 08/14/2022			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	78492 X	68381	-0-	-10111	-0-	726 1	55908 3	Y	10633	10849 0		147
						51 4	11696 9					
11	75960 X	65686	-0-	-10274	-0-	272 1	55196 3	Y	9208	9226 1		129
						89 4	10129 9					
12	85777 X	53319	-0-	-32458	-0-	21 1	45184 3	Y	7037	7086 1		80
						373 4	7741 9					
01	85777 X	59168	-0-	-26609	-0-	25 1	51379 3	Y	6750	6753 1		77
						339 4	7425 9					
02	46284 X	45212	-0-	-1072	-0-	16 1	39057 3	Y	5471	5490 1		58
						121 4	6018 9					
03	51503 X	51503	-0-	-0-	-0-	23 1	44528 3	Y	6020	6006 1		72
						330 4	6622 9					
-----												
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A		WELL #: B301H		RRCID -> 293410		COMPL. DATE 08/31/2022			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898			
10	105524 X	7087	-0-	-98437	-0-	83 1	6695 3	Y	275	323 0		4
						6 4	303 9					
11	70560 X	48229	-0-	-22331	-0-	242 1	45074 3	Y	2596	2564 1		36
						57 4	2856 9					
12	72912 X	69759	-0-	-3153	-0-	31 1	65175 3	Y	3651	3646 1		41
						537 4	4016 9					
01	100068 X	63919	-0-	-36149	-0-	29 1	59448 3	Y	3656	3655 1		42
						420 4	4022 9					
02	54375 X	17085	-0-	-37290	-0-	7 1	16082 3	Y	884	917 1		9
						24 4	972 9					
03	65689 X	17902	-0-	-47787	-0-	9 1	17320 3	Y	389	393 1		5
						145 4	428 9					
-----												
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B		WELL #: B302H		RRCID -> 294027		COMPL. DATE 12/14/2022			TOTAL DEPTH 9530 PERF.10059 - 19810			
*09	91980 X	20743	-0-	-71237	-0-	16524 3	6 4	Y	3830	3870 1		294
						4213 9						
10	104432 X	104432	-0-	-0-	-0-	88002 3	92 4	Y	14853	14782 1		365
						16338 9						
11	86880 X	86311	-0-	-569	-0-	72704 3	141 4	Y	12242	12300 1		307
						13466 9						
12	89776 X	63173	-0-	-26603	-0-	52911 3	29 4	Y	9303	8938 1		672
						10233 9						
01	95046 X	61135	-0-	-33911	-0-	50307 3	176 4	Y	9684	9959 1		397
						10652 9						
02	57362 X	41696	-0-	-15666	-0-	33852 3	319 4	Y	6841	7042 1		196
						7525 9						
03	61318 X	54052	-0-	-7266	-0-	45123 3	246 4	Y	7894	7643 1		447
						8683 9						
-----												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B		WELL #: B202H		RRCID -> 294723		COMPL. DATE 06/10/2022			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B203H		RRCID -> 295038		COMPL. DATE 08/10/2022			TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B314H RRCID -> 295048 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B313H RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077

10	215109	X	140927	-0-	-74182	-0-	1545	1	118743	3	Y	18672	18781	0			258
							100	4	20539	9							
11	175800	X	111829	-0-	-63971	-0-	609	1	96491	3	Y	13268	13339	1			187
							134	4	14595	9							
12	181660	X	54824	-0-	-126836	-0-	24	1	47463	3	Y	6281	6397	1			71
							428	4	6909	9							
01	70881	X	70881	-0-	-0-	-0-	30	1	60217	3	Y	9304	9268	1			107
							400	4	10234	9							
02	94221	X	44486	-0-	-49735	-0-	15	1	38192	3	Y	5618	5666	1			59
							99	4	6180	9							
03	100719	X	64129	-0-	-36590	-0-	26	1	55366	3	Y	7608	7576	1			91
							368	4	8369	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 16830

10	192324	X	142385	-0-	-49939	-0-	1578	1	122245	3	Y	16780	16869	0			231
							104	4	18458	9							
11	186120	X	105715	-0-	-80405	-0-	563	1	93473	3	Y	10483	10567	1			147
							148	4	11531	9							
12	192324	X	74176	-0-	-118148	-0-	32	1	66769	3	Y	6174	6251	1			70
							584	4	6791	9							
01	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	2	1	4899	3	Y	763	824	1			9
							19	4	839	9							
02	94511	X	33978	-0-	-60533	-0-	12	1	29246	3	Y	4218	4183	1			44
							80	4	4640	9							
03	101029	X	88285	-0-	-12744	-0-	39	1	75833	3	Y	10806	10721	1			129
							526	4	11887	9							

SANDBAR (BONE SPRING)															
BPX OPERATING COMPANY															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 085408															
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G WELL #: B312H RRCID -> 295472 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9143 - 16809															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	243040 X	110292	-0-	-132748	-0-	1217	1 94020	3	Y	13618	13716	0			188
						75	4 14980	9							
11	201990 X	106119	-0-	-95871	-0-	519	1 91457	3	Y	12725	12734	1			179
						145	4 13998	9							
12	208723 X	107147	-0-	-101576	-0-	44	1 93793	3	Y	11394	11444	1			129
						777	4 12533	9							
01	84540 X	84540	-0-	-0-	-0-	37	1 75288	3	Y	7882	7921	1			90
						545	4 8670	9							
02	98629 X	70969	-0-	-27660	-0-	26	1 63615	3	Y	6484	6506	1			68
						196	4 7132	9							
03	105431 X	46860	-0-	-58571	-0-	19	1 42221	3	Y	3936	3957	1			47
						290	4 4330	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40															
WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L															
WELL #: B315H RRCID -> 295546 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9122 - 19466															
10	237325 X	237325	-0-	-0-	-0-	197442	3 5 4	Y	36253	36216	0				1350
						39878	9								
11	171690 X	165795	-0-	-5895	-0-	141049	3 14 4	Y	22484	22609	0				1225
						24732	9								
12	179137 X	179137	-0-	-0-	-0-	152435	3 3 4	Y	24272	14652	0	9478	1		1367
						26699	9								
01	177413 X	144282	-0-	-33131	-0-	124171	3 6 4	Y	18277	17770	0	182	1		1692
						20105	9								
02	165967 X	23349	-0-	-142618	-0-	19748	3 23 4	Y	3253	4181	0				764
						3578	9								
03	177413 X	16458	-0-	-160955	-0-	14812	3 4 4	Y	1493	2168	0				89
						1642	9								

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B															
WELL #: B202H RRCID -> 295560 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9167 - 19048															
10	281023 X	99544	-0-	-181479	-0-	913	1 70885	3	Y	25172	25269	0			347
						57	4 27689	9							
11	99060 X	43646	-0-	-55414	-0-	58	1 31719	3	Y	10743	10939	1			151
						52	4 11817	9							
12	136361 X	136361	-0-	-0-	-0-	44	1 93236	3	Y	38468	38183	1			436
						766	4 42315	9							
01	135325 X	135325	-0-	-0-	-0-	47	1 95891	3	Y	35213	35245	1			404
						653	4 38734	9							
02	95758 X	62489	-0-	-33269	-0-	19	1 44630	3	Y	16121	16355	1			170
						107	4 17733	9							
03	102362 X	33949	-0-	-68413	-0-	12	1 22938	3	Y	9842	9894	1			118
						173	4 10826	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A		WELL #:		B201H	RRCID ->	295588	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	8577	PERF.	8953 - 18885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	53112	-0-	53112	112698	458 1	36835 3	Y	14355	14228 0		198
						28 4	15791 9					
11	232985 X	120287	-0-	-112698	-0-	39 1	82186 3	Y	33989	33709 0		478
						674 4	37388 9					
*12	118224 X	118224	-0-	-0-	-0-	39 1	82186 3	Y	32114	32228 0		364
						674 4	35325 9					
*01	293459 X	293459	-0-	-0-	-0-	114 1	228163 3	Y	57747	57449 0		662
						1660 4	63522 9					
*02	96298 X	96298	-0-	-0-	-0-	33 1	77021 3	Y	17351	17830 0		183
						158 4	19086 9					
03	88040 X	7657	-0-	-80383	-0-	3 1	5436 3	Y	1985	2144 0		24
						34 4	2184 9					
-----												
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q		WELL #:		B328H	RRCID ->	295704	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	8718	PERF.	9140 - 19040
10	109434 X	109434	-0-	-0-	-0-	939 1	75706 3	Y	29756	30063 0		410
						57 4	32732 9					
11	141339 X	141339	-0-	-0-	-0-	584 1	97304 3	Y	39373	39230 1		553
						141 4	43310 9					
12	203841 X	203841	-0-	-0-	-0-	67 1	144078 3	Y	53195	53146 1		602
						1181 4	58515 9					
01	173931 X	173931	-0-	-0-	-0-	62 1	126776 3	Y	41961	42082 1		481
						936 4	46157 9					
02	74066 X	57000	-0-	-17066	-0-	19 1	43577 3	Y	12096	12450 1		127
						98 4	13306 9					
03	79174 X	22017	-0-	-57157	-0-	9 1	16254 3	Y	5117	5183 1		61
						125 4	5629 9					
-----												
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D		WELL #:		B204H	RRCID ->	295753	COMPL. DATE	06/04/2023	TOTAL DEPTH	8107	PERF.	8630 - 18915
10	15717 X	7920	-0-	-7797	-0-	4881 3	3039 9	Y	2763	2724 0		103
						6435 3	2 4	Y	3847	3740 0		210
						4232 9						
12	11160 X	5240	-0-	-5920	-0-	3843 3	1397 9	Y	1270	767 0	641 1	72
						1660 3	1818 9	Y	1653	1562 0	10 1	153
01	7905 X	3478	-0-	-4427	-0-	12309 3	96 4	Y	2494	2061 0		586
						2743 9						
02	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	164351 3	63 4	Y	21292	20613 0		1265
						23421 9						
-----												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A		WELL #:		B201H	RRCID ->	296231	COMPL. DATE	06/12/2022	TOTAL DEPTH	8199	PERF.	8824 - 15457
10	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
11	44970 X	-0-	-0-	-44970	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
12	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	46469 X	-0-	-0-	-46469	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
02	43471 X	-0-	-0-	-43471	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D		WELL #:		B204H	RRCID ->	296249	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	8651 - 15640
10	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
11	26640 X	-0-	-0-	-26640	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
12	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	27528 X	-0-	-0-	-27528	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
02	25752 X	-0-	-0-	-25752	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-					Y	-0-					-0-
11	70680 X	-0-	-0-	-70680	-0-					Y	-0-					-0-
12	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-					Y	-0-					-0-
01	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-					Y	-0-					-0-
02	68324 X	-0-	-0-	-68324	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B311H RRCID -> 296565 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	93936	-0-	93936	93936	31	1	71326	3	Y	20029	19802	1			227
						547	4	22032	9							
01	SHUT IN	81024	-0-	81024	174960	29	1	63270	3	Y	15676	15723	1			180
						481	4	17244	9							
02	SHUT IN	134519	-0-	134519	309479	46	1	110767	3	Y	21253	21209	1			224
						328	4	23378	9							
03	SHUT IN	133143	-0-	133143	442622	58	1	114762	3	Y	15880	15914	1			190
						855	4	17468	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B202H RRCID -> 296566 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 8777 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	48225	-0-	48225		15	1	35442	3	Y	11368	11239	1			129
						263	4	12505	9							
01	SHUT IN	103802	-0-	103802	103802	37	1	75471	3	Y	25247	25086	1			290
						522	4	27772	9							
02	SHUT IN	66634	-0-	66634	170436	20	1	50962	3	Y	14076	14218	1			148
						168	4	15484	9							
03	SHUT IN	132157	-0-	132157	302593	56	1	110270	3	Y	19112	19032	1			228
						808	4	21023	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B201H RRCID -> 296567 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 8745 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	66254	-0-	66254	66254	21	1	48188	3	Y	16062	15880	1			182
						377	4	17668	9							
01	SHUT IN	60487	-0-	60487	126741	20	1	44817	3	Y	14032	14053	1			161
						215	4	15435	9							
02	SHUT IN	107663	-0-	107663	234404	35	1	86239	3	Y	19227	19185	1			203
						239	4	21150	9							
03	SHUT IN	137819	-0-	137819	372223	61	1	116359	3	Y	18650	18630	1			223
						884	4	20515	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY			//CONT.//	085408									
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17			WELL #:	B317H	RRCID ->	296568	COMPL. DATE	07/01/2023	TOTAL DEPTH	9232	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	81600	-0-	81600	81600	27	1	61416	3	Y	17910	17707 1	203
						456	4	19701	9				
01	SHUT IN	158304	-0-	158304	239904	62	1	124970	3	Y	29373	29239 1	337
						962	4	32310	9				
02	SHUT IN	121022	-0-	121022	360926	41	1	99729	3	Y	19019	19156 1	200
						331	4	20921	9				
03	SHUT IN	140160	-0-	140160	501086	59	1	120949	3	Y	16624	16625 1	199
						866	4	18286	9				
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F			WELL #:	B313H	RRCID ->	296647	COMPL. DATE	08/24/2023	TOTAL DEPTH	8616	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
STATE BARLOW 57-T2-47X38			WELL #:	B311H	RRCID ->	296668	COMPL. DATE	08/28/2023	TOTAL DEPTH	8972	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17			WELL #:	B312H	RRCID ->	296699	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL DEPTH	9352	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	62394	-0-	62394	62394	21	1	47607	3	Y	13105	12957 1	148
						350	4	14416	9				
01	SHUT IN	128382	-0-	128382	190776	49	1	99533	3	Y	25444	25300 1	292
						812	4	27988	9				
02	SHUT IN	109307	-0-	109307	300083	36	1	87140	3	Y	19884	19967 1	209
						259	4	21872	9				
03	SHUT IN	120316	-0-	120316	420399	49	1	100782	3	Y	17081	17086 1	204
						696	4	18789	9				
RIO STATE 57-T2-34X27 3J			WELL #:	B317H	RRCID ->	296781	COMPL. DATE	10/04/2023	TOTAL DEPTH	8880	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
RIO STATE 57-T2-34X27 3I			WELL #:	B318H	RRCID ->	296803	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	8766	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408  
 STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 9174 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313  
 COPPERHEAD 53-14 WELL #: B301HC RRCID -> 296001 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B102HC RRCID -> 296037 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HC RRCID -> 296147 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B201HS RRCID -> 296150 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HS RRCID -> 296232 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.//		100313							
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B102HS	RRCID ->	296538	COMPL. DATE	08/25/2023	TOTAL DEPTH	9763	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B202HS	RRCID ->	296539	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	10517	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B303HC	RRCID ->	296593	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	11066	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B103HC	RRCID ->	296719	COMPL. DATE	09/24/2023	TOTAL DEPTH	10047	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COPPERHEAD 53-14		WELL #:		B302HC	RRCID ->	296720	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL DEPTH	11017	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		100852			COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7099 - 12286
SKYE STATE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	287134					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		38



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7378 X	5540	-0-	-1838	-0-	4869	3	671	9	Y	610	607	0	10 8	10
11	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	3851	3	81	4	Y	771	761	0	10 8	10
						848	9								
12	6355 X	6082	-0-	-273	-0-	5129	3	953	9	Y	866	857	0	8 8	11
01	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	5735	3	1089	9	Y	990	981	0	5 8	15
02	5336 X	4068	-0-	-1268	-0-	3038	3	1030	9	Y	936	929	0	3 8	19
03	5704 X	5116	-0-	-588	-0-	4052	3	1064	9	Y	967	952	0	2 8	32
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086															
10	92903 X	92903	-0-	-0-	-0-	263	1	88896	3	Y	3346	3338	0		151
						63	4	3681	9						
11	86100 X	84074	-0-	-2026	-0-	250	1	80208	3	Y	3177	3242	0		86
						121	4	3495	9						
12	88970 X	86213	-0-	-2757	-0-	205	1	82371	3	Y	3276	3261	0		101
						33	4	3604	9						
01	88970 X	85391	-0-	-3579	-0-	210	1	81575	3	Y	2947	2960	0		88
						364	4	3242	9						
02	42969 X	42969	-0-	-0-	-0-	140	1	41246	3	Y	1425	1513	0		-0-
						15	4	1568	9						
03	90551 X	1808	-0-	-88743	-0-	8	1	1690	3	Y	100	25	0		75
						110	9								
-----															
HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621															
10	79019 X	70353	-0-	-8666	-0-	481	1	52365	3	Y	15889	15720	0		480
						29	4	17478	9						
11	76470 X	67898	-0-	-8572	-0-	593	1	55530	3	Y	10611	10850	0		241
						103	4	11672	9						
12	79019 X	59636	-0-	-19383	-0-	502	1	51274	3	Y	7062	6976	0		327
						92	4	7768	9						
01	79019 X	64192	-0-	-14827	-0-	131	1	56361	3	Y	6868	6844	0		351
						145	4	7555	9						
02	61490 X	61490	-0-	-0-	-0-	166	1	54512	3	Y	5354	5349	0		356
						923	4	5889	9						
03	70339 X	68436	-0-	-1903	-0-	273	1	62004	3	Y	5508	5473	0		391
						100	4	6059	9						
-----															
NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791															
10	75201 X	75201	-0-	-0-	-0-	205	1	68905	3	Y	5494	5502	0		239
						48	4	6043	9						
11	73187 X	73187	-0-	-0-	-0-	210	1	67295	3	Y	5075	5180	0		134
						99	4	5583	9						
12	75234 X	75234	-0-	-0-	-0-	173	1	69426	3	Y	5097	5077	0		154
						28	4	5607	9						
01	74035 X	74035	-0-	-0-	-0-	175	1	68388	3	Y	4709	4724	0		139
						292	4	5180	9						
02	68849 X	68849	-0-	-0-	-0-	228	1	63854	3	Y	4321	4118	0		342
						14	4	4753	9						
03	73635 X	73635	-0-	-0-	-0-	278	1	68471	3	Y	4437	4548	0		231
						5	4	4881	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852													
HUEY STATE 24 WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		94023 X	92872	-0-	-1151	-0-	106 1	85297 3	Y	6790	6857 0		168
							7469 9						
11		90990 X	88934	-0-	-2056	-0-	131 1	81928 3	Y	6235	6278 0		125
							16 4	6859 9					
12		94023 X	91100	-0-	-2923	-0-	577 1	83699 3	Y	6204	6189 0		140
							6824 9						
01		94023 X	88310	-0-	-5713	-0-	775 1	81099 3	Y	5851	5887 0		104
							6436 9						
02		83259 X	83259	-0-	-0-	-0-	885 1	76568 3	Y	5278	5199 0		183
							5806 9						
03		89211 X	89211	-0-	-0-	-0-	867 1	82325 3	Y	5472	5491 0		164
							6019 9						
HUEY STATE 24 WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 18775													
10		117678 X	117678	-0-	-0-	-0-	133 1	107240 3	Y	9368	9460 0		235
							10305 9						
11		110760 X	110760	-0-	-0-	-0-	161 1	101190 3	Y	8535	8602 0		168
							20 4	9389 9					
12		113181 X	112414	-0-	-767	-0-	704 1	102369 3	Y	8492	8467 0		193
							9341 9						
01		113181 X	108787	-0-	-4394	-0-	945 1	99148 3	Y	7904	7956 0		141
							8694 9						
02		102433 X	102433	-0-	-0-	-0-	1081 1	93606 3	Y	7042	6941 0		242
							7746 9						
03		109074 X	109074	-0-	-0-	-0-	1054 1	100137 3	Y	7166	7190 0		218
							7883 9						
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192													
10		134007 X	134007	-0-	-0-	-0-	957 1	121910 3	Y	10126	10138 0		181
							1 4	11139 9					
11		125155 X	125155	-0-	-0-	-0-	913 1	115267 3	Y	8156	8139 0		198
							3 4	8972 9					
12		121533 X	121533	-0-	-0-	-0-	1039 1	112475 3	Y	7234	7267 0		165
							62 4	7957 9					
01		113104 X	113104	-0-	-0-	-0-	849 1	105144 3	Y	6384	6362 0		187
							89 4	7022 9					
02		100785 X	100785	-0-	-0-	-0-	893 1	93829 3	Y	5340	5371 0		156
							189 4	5874 9					
03		123256 X	102356	-0-	-20900	-0-	768 1	95885 3	Y	5128	5131 0		153
							62 4	5641 9					
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615													
10		73550 X	73550	-0-	-0-	-0-	528 1	67276 3	Y	5223	5219 0		97
							1 4	5745 9					
11		70380 X	69150	-0-	-1230	-0-	505 1	63703 3	Y	4491	4476 0		112
							2 4	4940 9					
12		69548 X	69548	-0-	-0-	-0-	596 1	64377 3	Y	4126	4142 0		96
							36 4	4539 9					
01		72726 X	63977	-0-	-8749	-0-	487 1	59543 3	Y	3544	3534 0		106
							49 4	3898 9					
02		56463 X	56463	-0-	-0-	-0-	499 1	52554 3	Y	3011	3028 0		89
							98 4	3312 9					
03		66867 X	58196	-0-	-8671	-0-	437 1	54401 3	Y	3021	3016 0		94
							35 4	3323 9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852  
 WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	89305 X	89305	-0-	-0-	-0-	590	1 75090	3	Y	12385	12400	0				224
						1	4 13624	9								
11	85626 X	85626	-0-	-0-	-0-	585	1 73699	3	Y	10309	10280	0				253
						2	4 11340	9								
12	87342 X	87342	-0-	-0-	-0-	706	1 76289	3	Y	9367	9407	0				213
						43	4 10304	9								
01	84599 X	80127	-0-	-4472	-0-	571	1 70279	3	Y	8380	8356	0				237
						59	4 9218	9								
02	76617 X	76617	-0-	-0-	-0-	647	1 68108	3	Y	7080	7098	0				219
						74	4 7788	9								
03	79274 X	79274	-0-	-0-	-0-	570	1 70947	3	Y	7011	7015	0				215
						45	4 7712	9								

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201

10	110698 X	110698	-0-	-0-	-0-	789	1 100501	3	Y	8552	8554	0				157
						1	4 9407	9								
11	102660 X	102660	-0-	-0-	-0-	746	1 94202	3	Y	7009	6995	0				171
						2	4 7710	9								
12	101769 X	101769	-0-	-0-	-0-	868	1 93843	3	Y	6368	6393	0				146
						53	4 7005	9								
01	95605 X	95605	-0-	-0-	-0-	715	1 88600	3	Y	5650	5628	0				168
						75	4 6215	9								
02	83892 X	83892	-0-	-0-	-0-	739	1 77610	3	Y	4902	4929	0				141
						151	4 5392	9								
03	101308 X	88958	-0-	-12350	-0-	663	1 82758	3	Y	4985	4947	0				179
						53	4 5484	9								

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714  
 B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9870 - 17367

10	61090 X	61090	-0-	-0-	-0-	1035	1 54864	3	Y	4283	4295	1				65
						480	4 4711	9								
11	49020 X	39734	-0-	-9286	-0-	1030	1 33938	3	Y	4169	4165	0				69
						180	4 4586	9								
12	57691 X	36387	-0-	-21304	-0-	1035	1 31601	3	Y	3406	3419	0				56
						4	4 3747	9								
01	57691 X	31631	-0-	-26060	-0-	1189	1 27017	3	Y	2963	2970	0				49
						166	4 3259	9								
02	53969 X	27460	-0-	-26509	-0-	1094	1 23176	3	Y	2881	2883	0				47
						21	4 3169	9								
03	57691 X	52747	-0-	-4944	-0-	1420	1 45044	3	Y	5709	5661	0				95
						3	4 6280	9								

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						249

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			231

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

10	100657	X	80314	-0-	-20343	-0-	2944	1	74603	2	N	2113	2131	0			84
							443	4	2324	9							
11	93420	X	71389	-0-	-22031	-0-	2502	1	66951	2	N	1756	1751	0			89
							4	4	1932	9							
12	96534	X	94414	-0-	-2120	-0-	4152	1	87554	2	N	2462	2453	0			98
							2708	9									
01	96534	X	81681	-0-	-14853	-0-	3627	1	75663	2	N	2169	2173	0			94
							5	4	2386	9							
02	82041	X	73651	-0-	-8390	-0-	3215	1	68471	2	N	1780	1792	0			82
							7	4	1958	9							
03	94426	X	35757	-0-	-58669	-0-	1882	1	32711	2	N	1058	1074	0			66
							1164	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

*04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0221TB		RRCID -> 289232		COMPL. DATE 07/23/2020				TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	50020 X	50020	-0-	-0-	-0-	745 1	45378 2	10 4	3887 9	Y	3534	3596 0				30
05	53078 X	53078	-0-	-0-	-0-	773 1	48166 2	8 4	4131 9	Y	3755	3773 0				12
06	90782 X	90782	-0-	-0-	-0-	1301 1	85451 2	33 4	3997 9	Y	3634	3629 0				17
07	69430 X	69430	-0-	-0-	-0-	971 1	65653 2	114 4	2692 9	Y	2447	2454 0				10
08	64020 X	64020	-0-	-0-	-0-	881 1	60775 2	132 4	2232 9	Y	2029	2027 0				12
09	90780 X	67146	-0-	-23634	-0-	978 1	64016 2	117 4	2035 9	Y	1850	1849 0				13
10	93806 X	54575	-0-	-39231	-0-	743 1	51481 2	99 4	2252 9	Y	2047	2048 0				12
11	90990 X	50865	-0-	-40125	-0-	695 1	48186 2	105 4	1879 9	Y	1708	1708 0				12
*12	69440 X	51124	-0-	-18316	-0-	690 1	48315 2	10 4	2109 9	Y	1917	1914 0				15
01	69378 X	51344	-0-	-18034	-0-	640 1	48601 2	67 4	2036 9	Y	1851	1856 0				10
*02	64902 X	45339	-0-	-19563	-0-	645 1	43393 2	36 4	1265 9	Y	1150	1153 0				7
03	54560 X	47384	-0-	-7176	-0-	715 1	45983 2	52 4	634 9	Y	576	580 0				3
-----																
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0024TB		RRCID -> 289586		COMPL. DATE 04/29/2020				TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305						
*04	58140 X	39133	-0-	-19007	-0-	1316 1	31989 2	3 4	5825 9	Y	5295	5307 0				16
*05	60078 X	38971	-0-	-21107	-0-	1436 1	32892 2	3 4	4640 9	Y	4218	4211 0	5 8			18
*06	58140 X	30386	-0-	-27754	-0-	1185 1	25939 2	5 4	3257 9	Y	2961	2969 0				10
*07	60078 X	24187	-0-	-35891	-0-	1020 1	20804 2	8 4	2355 9	Y	2141	2143 0				8
*08	55366 X	36606	-0-	-18760	-0-	1544 1	31347 2	10 4	3705 9	Y	3368	3364 0				12
*09	39120 X	23014	-0-	-16106	-0-	952 1	19672 2	4 4	2386 9	Y	2169	2171 0				10
*10	38967 X	2221	-0-	-36746	-0-	98 1	1917 2	206 9		Y	187	196 0				1
*11	35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
*12	36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-					-0-
*01	36611 X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-					-0-
*02	22301 X	-0-	-0-	-22301	-0-					Y	-0-					-0-
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	21900 X	5985	-0-	-15915	-0-	192	1	4627	2	Y	1060	1073	0	27
						1166	9							
*05	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	646	1	14811	2	Y	2313	2261	0	58
						2544	9					21	8	
*06	16290 X	8455	-0-	-7835	-0-	337	1	7276	2	Y	764	805	0	14
						2	4	840	9					
*07	16833 X	7364	-0-	-9469	-0-	283	1	5700	2	Y	1254	1237	0	25
						2	4	1379	9					
*08	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	781	1	15586	2	Y	2096	2040	0	38
						4	4	2306	9			43	8	
*09	17430 X	14499	-0-	-2931	-0-	570	1	11708	2	Y	2017	1927	0	39
						2	4	2219	9					
*10	20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	846	1	17084	2	Y	2201	2169	0	24
						2	4	2421	9					
*11	33696 X	33696	-0-	-0-	-0-	1210	1	29218	2	Y	2968	2923	0	15
						3	4	3265	9					
*12	81313 X	81313	-0-	-0-	-0-	2941	1	71640	2	Y	6113	6045	0	50
						8	4	6724	9					
*01	75262 X	75262	-0-	-0-	-0-	2756	1	66106	2	Y	5811	5781	0	32
						8	4	6392	9					
*02	36366 X	18661	-0-	-17705	-0-	703	1	16353	2	Y	1458	1482	0	8
						1	4	1604	9					
03	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-					Y	-0-	8	0	-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

*04	60736 X	60736	-0-	-0-	-0-	2298	1	54815	2	Y	3288	3250	0	85
						6	4	3617	9					
*05	30070 X	23224	-0-	-6846	-0-	866	1	19837	2	Y	2291	2297	0	58
						1	4	2520	9					
*06	34680 X	25757	-0-	-8923	-0-	1040	1	22325	2	Y	2171	2181	0	39
						4	4	2388	9					
*07	38874 X	34073	-0-	-4801	-0-	1490	1	29918	2	Y	2414	2392	0	49
						10	4	2655	9					
*08	38874 X	36683	-0-	-2191	-0-	1623	1	32445	2	Y	2368	2325	0	43
						10	4	2605	9					
*09	37620 X	31442	-0-	-6178	-0-	1351	1	27529	2	Y	2325	2220	0	45
						4	4	2558	9			103	8	
*10	34038 X	31312	-0-	-2726	-0-	1364	1	27514	2	Y	2208	2182	0	24
						5	4	2429	9					
*11	35520 X	21387	-0-	-14133	-0-	766	1	18494	2	Y	1932	1911	0	10
						2	4	2125	9					
*12	36704 X	28306	-0-	-8398	-0-	987	1	24046	2	Y	2973	2943	0	24
						3	4	3270	9					
*01	38730 X	38730	-0-	-0-	-0-	1377	1	33135	2	Y	3832	3803	0	21
						3	4	4215	9					
*02	30334 X	12859	-0-	-17475	-0-	472	1	10998	2	Y	1262	1276	0	7
						1	4	1388	9					
03	31403 X	1561	-0-	-29842	-0-	54	1	1369	2	Y	125	130	0	1
						138	9							



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0022TB RRCID -> 290076 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	24482 X	24482	-0-	-0-	-0-	833	1	20207	2	Y	3128	3127 0	9
						1	4	3441	9				
*05	21439 X	21439	-0-	-0-	-0-	741	1	17001	2	Y	3361	3352 0	14
						3697	9					4 8	
*06	18873 X	18873	-0-	-0-	-0-	710	1	15561	2	Y	2364	2370 0	8
						2	4	2600	9				
*07	25296 X	20652	-0-	-4644	-0-	815	1	16650	2	Y	2892	2889 0	11
						6	4	3181	9				
*08	29667 X	29667	-0-	-0-	-0-	1238	1	25076	2	Y	3041	3041 0	11
						8	4	3345	9				
*09	35834 X	35834	-0-	-0-	-0-	1508	1	31218	2	Y	2820	2817 0	14
						6	4	3102	9				
*10	31900 X	31900	-0-	-0-	-0-	1369	1	27651	2	Y	2614	2614 0	14
						5	4	2875	9				
*11	28740 X	28611	-0-	-129	-0-	1027	1	24770	2	Y	2555	2556 0	13
						3	4	2811	9				
*12	37076 X	28494	-0-	-8582	-0-	1025	1	24934	2	Y	2302	2295 0	20
						3	4	2532	9				
*01	37392 X	37392	-0-	-0-	-0-	1353	1	32496	2	Y	3218	3215 0	23
						3	4	3540	9				
*02	34684 X	31463	-0-	-3221	-0-	1151	1	26889	2	Y	3110	3111 0	22
						2	4	3421	9				
03	33693 X	33693	-0-	-0-	-0-	1121	1	28953	2	Y	3290	3293 0	19
						3619	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

*04	62340 X	8857	-0-	-53483	-0-	125	1	7646	2	Y	985	1016 0	6
						2	4	1084	9				
05	64418 X	8595	-0-	-55823	-0-	123	1	7665	2	Y	732	733 0	5
						2	4	805	9				
06	53730 X	42988	-0-	-10742	-0-	611	1	40164	2	Y	1997	1993 0	9
						16	4	2197	9				
07	55521 X	49495	-0-	-6026	-0-	678	1	45776	2	Y	2691	2689 0	11
						81	4	2960	9				
08	21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	286	1	19824	2	Y	1286	1292 0	5
						43	4	1415	9				
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-	5 0	-0-
10	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-		-0-
11	29243 X	29243	-0-	-0-	-0-	384	1	26691	2	Y	1918	1909 0	9
						58	4	2110	9				
*12	56254 X	56254	-0-	-0-	-0-	734	1	51294	2	Y	3833	3824 0	18
						10	4	4216	9				
01	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	682	1	51799	2	Y	3849	3850 0	17
						72	4	4234	9				
*02	45374 X	45374	-0-	-0-	-0-	608	1	40909	2	Y	3475	3472 0	20
						34	4	3823	9				
03	56265 X	1102	-0-	-55163	-0-	17	1	985	2	Y	90	110 0	-0-
						1	4	99	9				

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	76380 X	74836	-0-	-1544	-0-	1156	1	70291	2	Y	3065	3075 0	18
						17	4	3372	9				
05	90513 X	90513	-0-	-0-	-0-	1383	1	86103	2	Y	2738	2738 0	18
						15	4	3012	9				
06	78179 X	78179	-0-	-0-	-0-	1125	1	74042	2	Y	2712	2717 0	13
						29	4	2983	9				
07	77578 X	77578	-0-	-0-	-0-	1066	1	72080	2	Y	3915	3912 0	16
						125	4	4307	9				
08	90520 X	65195	-0-	-25325	-0-	866	1	59763	2	Y	4032	4031 0	17
						131	4	4435	9				
09	87600 X	67838	-0-	-19762	-0-	977	1	63907	2	Y	2579	2584 0	12
						117	4	2837	9				
10	90520 X	46282	-0-	-44238	-0-	633	1	43838	2	Y	1570	1575 0	7
						84	4	1727	9				
11	78330 X	63836	-0-	-14494	-0-	871	1	60539	2	Y	2086	2084 0	9
						131	4	2295	9				
*12	77593 X	66766	-0-	-10827	-0-	891	1	62345	2	Y	3197	3191 0	15
						13	4	3517	9				
01	70091 X	42332	-0-	-27759	-0-	509	1	38794	2	Y	2705	2708 0	12
						53	4	2976	9				
*02	65569 X	33669	-0-	-31900	-0-	460	1	30869	2	Y	2104	2104 0	12
						26	4	2314	9				
03	66774 X	41450	-0-	-25324	-0-	596	1	38212	2	Y	2364	2367 0	9
						42	4	2600	9				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

*04	50129 X	50129	-0-	-0-	-0-	717	1	43797	2	Y	5095	5113 0	30
						10	4	5605	9				
05	63877 X	63877	-0-	-0-	-0-	937	1	58299	2	Y	4209	4211 0	28
						11	4	4630	9				
06	55140 X	51371	-0-	-3769	-0-	702	1	46156	2	Y	4087	4096 0	19
						17	4	4496	9				
07	56978 X	38853	-0-	-18125	-0-	516	1	34891	2	Y	3076	3083 0	12
						62	4	3384	9				
08	63891 X	29012	-0-	-34879	-0-	368	1	25292	2	Y	2998	2997 0	13
						54	4	3298	9				
09	61830 X	39826	-0-	-22004	-0-	543	1	35426	2	Y	3446	3444 0	15
						66	4	3791	9				
10	63891 X	33742	-0-	-30149	-0-	434	1	30052	2	Y	2907	2909 0	13
						58	4	3198	9				
11	51600 X	27455	-0-	-24145	-0-	358	1	24739	2	Y	2095	2099 0	9
						53	4	2305	9				
*12	41168 X	39588	-0-	-1580	-0-	508	1	35569	2	Y	3185	3179 0	15
						7	4	3504	9				
01	41168 X	40286	-0-	-882	-0-	482	1	36478	2	Y	2978	2980 0	13
						50	4	3276	9				
*02	38680 X	38680	-0-	-0-	-0-	519	1	34867	2	Y	2968	2964 0	17
						29	4	3265	9				
03	46602 X	46602	-0-	-0-	-0-	655	1	42090	2	Y	3464	3467 0	14
						47	4	3810	9				

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0135TB		RRCID -> 290474	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8444 - 19289							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	51030 X	16950	-0-	-34080	-0-	160	1 9760	2	Y	6389	6406	0			38
						2	4 7028	9							
05	80884 X	80884	-0-	-0-	-0-	1133	1 70563	2	Y	8341	8324	0			55
						13	4 9175	9							
06	83930 X	83930	-0-	-0-	-0-	1128	1 74088	2	Y	7895	7913	0			37
						29	4 8685	9							
07	80880 X	80880	-0-	-0-	-0-	1070	1 72375	2	Y	6644	6654	0			27
						127	4 7308	9							
08	72840 X	72840	-0-	-0-	-0-	951	1 65455	2	Y	5720	5723	0			24
						142	4 6292	9							
09	71672 X	71672	-0-	-0-	-0-	980	1 64134	2	Y	5855	5853	0			26
						117	4 6441	9							
10	79552 X	79552	-0-	-0-	-0-	1032	1 71374	2	Y	6372	6371	0			27
						137	4 7009	9							
11	60117 X	60117	-0-	-0-	-0-	770	1 53508	2	Y	5202	5206	0			23
						117	4 5722	9							
*12	68646 X	68646	-0-	-0-	-0-	874	1 61186	2	Y	5976	5971	0			28
						12	4 6574	9							
01	68943 X	68943	-0-	-0-	-0-	818	1 62118	2	Y	5382	5386	0			24
						87	4 5920	9							
*02	69861 X	58505	-0-	-11356	-0-	784	1 52610	2	Y	4607	4605	0			26
						43	4 5068	9							
03	74679 X	55671	-0-	-19008	-0-	787	1 50514	2	Y	3922	3932	0			16
						56	4 4314	9							

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 1042SB		RRCID -> 290547	COMPL. DATE 10/16/2021	TOTAL DEPTH 6853	PERF. 7212 - 17690							
*04	125439 X	125439	-0-	-0-	-0-	1963	1 119670	2	N	3435	3393	0			69
						27	4 3779	9							
05	116794 X	116794	-0-	-0-	-0-	1790	1 111398	2	N	3261	3297	0			33
						19	4 3587	9							
06	98760 X	97614	-0-	-1146	-0-	1416	1 92991	2	N	2882	2892	0			23
						37	4 3170	9							
07	127853 X	127853	-0-	-0-	-0-	1815	1 122764	2	N	2779	2778	0			24
						217	4 3057	9							
08	118065 X	118065	-0-	-0-	-0-	1646	1 113340	2	N	2574	2556	0			42
						248	4 2831	9							
09	111619 X	111619	-0-	-0-	-0-	1638	1 107157	2	N	2389	2397	0			34
						196	4 2628	9							
10	111550 X	111550	-0-	-0-	-0-	1548	1 107101	2	N	2450	2445	0			39
						206	4 2695	9							
11	99330 X	99330	-0-	-0-	-0-	1372	1 95389	2	N	2146	2152	0			33
						208	4 2361	9							
*12	119787 X	119787	-0-	-0-	-0-	1648	1 115412	2	N	2457	2461	0			29
						24	4 2703	9							
01	102052 X	96195	-0-	-5857	-0-	1214	1 92310	2	N	2312	2321	0			20
						128	4 2543	9							
*02	96469 X	96469	-0-	-0-	-0-	1379	1 92581	2	N	2210	2212	0			18
						78	4 2431	9							
03	106334 X	106334	-0-	-0-	-0-	1587	1 101942	2	N	2449	2446	0			21
						111	4 2694	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	98760 X	86559	-0-	-12201	-0-	1322 1	80555 2	4663 9	N	4239	4175	0	85
						19 4	4663 9						
05	102052 X	76371	-0-	-25681	-0-	1162 1	72303 2	2893 9	N	2630	2688	0	27
						13 4	2893 9						
06	95460 X	47027	-0-	-48433	-0-	674 1	44312 2	2024 9	N	1840	1852	0	15
						17 4	2024 9						
07	89435 X	79566	-0-	-9869	-0-	1096 1	74060 2	4280 9	N	3891	3872	0	34
						130 4	4280 9						
08	89435 X	62588	-0-	-26847	-0-	849 1	58503 2	3110 9	N	2827	2815	0	46
						126 4	3110 9						
09	86550 X	58902	-0-	-27648	-0-	855 1	55869 2	2075 9	N	1886	1905	0	27
						103 4	2075 9						
10	79577 X	59001	-0-	-20576	-0-	807 1	55898 2	2189 9	N	1990	1985	0	32
						107 4	2189 9						
11	77010 X	49940	-0-	-27070	-0-	683 1	47366 2	1789 9	N	1626	1633	0	25
						102 4	1789 9						
*12	79577 X	66303	-0-	-13274	-0-	907 1	63487 2	1896 9	N	1724	1729	0	20
						13 4	1896 9						
01	62589 X	52413	-0-	-10176	-0-	656 1	49825 2	1863 9	N	1694	1699	0	15
						69 4	1863 9						
*02	56927 X	51520	-0-	-5407	-0-	738 1	49547 2	1194 9	N	1085	1091	0	9
						41 4	1194 9						
03	66309 X	51651	-0-	-14658	-0-	771 1	49568 2	1257 9	N	1143	1142	0	10
						55 4	1257 9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	82603 X	82603	-0-	-0-	-0-	1233 1	75005 2	6346 9	N	5769	5695	0	116
						19 4	6346 9						
05	86545 X	86545	-0-	-0-	-0-	1272 1	79032 2	6227 9	N	5661	5719	0	58
						14 4	6227 9						
06	76350 X	73271	-0-	-3079	-0-	1016 1	66714 2	5515 9	N	5014	5032	0	40
						26 4	5515 9						
07	94571 X	94571	-0-	-0-	-0-	1295 1	87575 2	5547 9	N	5043	5039	0	44
						154 4	5547 9						
08	88002 X	88002	-0-	-0-	-0-	1188 1	81852 2	4782 9	N	4347	4321	0	70
						180 4	4782 9						
09	90615 X	90615	-0-	-0-	-0-	1291 1	84398 2	4772 9	N	4338	4346	0	62
						154 4	4772 9						
10	89396 X	89396	-0-	-0-	-0-	1205 1	83346 2	4686 9	N	4260	4254	0	68
						159 4	4686 9						
11	79949 X	79949	-0-	-0-	-0-	1076 1	74652 2	4058 9	N	3689	3700	0	57
						163 4	4058 9						
*12	92423 X	92423	-0-	-0-	-0-	1232 1	86185 2	4989 9	N	4535	4538	0	54
						17 4	4989 9						
01	78895 X	76223	-0-	-2672	-0-	931 1	70726 2	4468 9	N	4062	4081	0	35
						98 4	4468 9						
*02	74769 X	74769	-0-	-0-	-0-	1024 1	68933 2	4754 9	N	4322	4321	0	36
						58 4	4754 9						
03	83858 X	83858	-0-	-0-	-0-	1205 1	77409 2	5159 9	N	4690	4685	0	41
						85 4	5159 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	96997 X	96997	-0-	-0-	-0-	1509	1	91990	2	N	3161	3134	0	64
						21	4	3477	9					
05	85529 X	76636	-0-	-8893	-0-	1142	1	71129	2	N	3956	3980	0	40
						13	4	4352	9					
06	93085 X	93085	-0-	-0-	-0-	1313	1	86324	2	N	4923	4924	0	39
						33	4	5415	9					
07	108232 X	108232	-0-	-0-	-0-	1500	1	101361	2	N	4720	4718	0	41
						179	4	5192	9					
08	85836 X	85836	-0-	-0-	-0-	1164	1	80089	2	N	4006	3982	0	65
						176	4	4407	9					
09	89187 X	89187	-0-	-0-	-0-	1274	1	83318	2	N	4038	4046	0	57
						153	4	4442	9					
10	90971 X	90971	-0-	-0-	-0-	1230	1	85252	2	N	3933	3928	0	62
						163	4	4326	9					
11	82770 X	77970	-0-	-4800	-0-	1052	1	73033	2	N	3387	3397	0	52
						159	4	3726	9					
*12	92074 X	92074	-0-	-0-	-0-	1227	1	86074	2	N	4323	4324	0	51
						18	4	4755	9					
01	85529 X	69929	-0-	-15600	-0-	854	1	64839	2	N	3769	3787	0	33
						90	4	4146	9					
*02	80011 X	74851	-0-	-5160	-0-	1040	1	69830	2	N	3565	3568	0	30
						59	4	3922	9					
03	85529 X	76215	-0-	-9314	-0-	1103	1	70891	2	N	3766	3763	0	33
						78	4	4143	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

*04	77670 X	66095	-0-	-11575	-0-	986	1	60100	2	N	4541	4484	0	91
						14	4	4995	9					
05	80259 X	77736	-0-	-2523	-0-	1148	1	71423	2	N	4684	4727	0	48
						13	4	5152	9					
06	77670 X	62449	-0-	-15221	-0-	845	1	55685	2	N	5361	5367	0	42
						22	4	5897	9					
07	72230 X	47531	-0-	-24699	-0-	644	1	43474	2	N	3033	3049	0	26
						77	4	3336	9					
08	77748 X	60100	-0-	-17648	-0-	796	1	54810	2	N	3975	3937	0	64
						121	4	4373	9					
09	75240 X	69485	-0-	-5755	-0-	980	1	64031	2	N	3961	3969	0	56
						117	4	4357	9					
10	77748 X	69359	-0-	-8389	-0-	926	1	64214	2	N	3724	3721	0	59
						123	4	4096	9					
11	63071 X	63071	-0-	-0-	-0-	847	1	58745	2	N	3047	3059	0	47
						127	4	3352	9					
*12	71796 X	68491	-0-	-3305	-0-	909	1	63583	2	N	3624	3628	0	43
						13	4	3986	9					
01	71796 X	52571	-0-	-19225	-0-	637	1	48473	2	N	3085	3101	0	27
						67	4	3394	9					
*02	67164 X	49669	-0-	-17495	-0-	681	1	45746	2	N	2913	2916	0	24
						38	4	3204	9					
03	69347 X	53954	-0-	-15393	-0-	778	1	49990	2	N	2845	2844	0	25
						56	4	3130	9					

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	31890 X	29238	-0-	-2652	-0-	980	1	23456	2	Y	4364	4355 0	49
							2	4800	9				
*05	32953 X	30080	-0-	-2873	-0-	1080	1	24409	2	Y	4172	4182 0	39
							2	4589	9				
*06	31890 X	30600	-0-	-1290	-0-	1168	1	25240	2	Y	3807	3797 0	49
							4	4188	9				
*07	33959 X	33959	-0-	-0-	-0-	1368	1	27434	2	Y	4679	4675 0	53
							10	5147	9				
*08	49098 X	49098	-0-	-0-	-0-	2080	1	41706	2	Y	4817	4796 0	74
							13	5299	9				
*09	33278 X	33278	-0-	-0-	-0-	1371	1	28082	2	Y	3474	3516 0	32
							4	3821	9				
*10	32953 X	23530	-0-	-9423	-0-	981	1	19832	2	Y	2467	2475 0	24
							3	2714	9				
*11	31890 X	24485	-0-	-7405	-0-	857	1	20387	2	Y	2945	2936 0	33
							1	3240	9				
*12	32953 X	23843	-0-	-9110	-0-	834	1	19954	2	Y	2775	2766 0	42
							2	3053	9				
*01	43667 X	43667	-0-	-0-	-0-	1598	1	37727	2	Y	3942	3919 0	65
							6	4336	9				
*02	43848 X	43848	-0-	-0-	-0-	1606	1	37453	2	Y	4348	4317 0	96
							6	4783	9				
03	46775 X	46775	-0-	-0-	-0-	1596	1	40208	2	Y	4517	4522 0	91
							2	4969	9				

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	75007 X	75007	-0-	-0-	-0-	2663	1	63796	2	Y	7766	7748 0	87
							5	8543	9				
*05	158223 X	158223	-0-	-0-	-0-	5613	1	126891	2	Y	23373	23243 0	217
							9	25710	9				
*06	78759 X	78759	-0-	-0-	-0-	2752	1	59368	2	Y	15117	15139 0	195
							10	16629	9				
*07	71922 X	71922	-0-	-0-	-0-	2987	1	59875	2	Y	8212	8314 0	93
							27	9033	9				
*08	56513 X	56198	-0-	-315	-0-	2420	1	48331	2	Y	4939	4956 0	76
							14	5433	9				
*09	54690 X	48125	-0-	-6565	-0-	2050	1	41881	2	Y	3805	3846 0	35
							8	4186	9				
*10	56513 X	49482	-0-	-7031	-0-	2124	1	42889	2	Y	4056	4052 0	39
							7	4462	9				
*11	54690 X	45817	-0-	-8873	-0-	1683	1	39988	2	Y	3765	3762 0	42
							4	4142	9				
*12	56513 X	50972	-0-	-5541	-0-	1842	1	44062	2	Y	4604	4577 0	69
							4	5064	9				
*01	70970 X	70970	-0-	-0-	-0-	2630	1	62135	2	Y	5635	5611 0	93
							6	6199	9				
*02	57129 X	57129	-0-	-0-	-0-	2098	1	48953	2	Y	5521	5492 0	122
							5	6073	9				
03	57154 X	57154	-0-	-0-	-0-	1953	1	49207	2	Y	5449	5461 0	110
							5	5994	9				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0025TB		RRCID -> 291109		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*04	51750 X	13286	-0-	-38464	-0-	488	1 11727	2 N	973	1043 0	9
							1 4				
*05	53475 X	248	-0-	-53227	-0-	7	1 1070	2 N	5	14 0	-0-
							6 9				
*06	50640 X	-0-	-0-	-50640	-0-			N	-0-		-0-
*07	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-			N	-0-		-0-
*08	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-			N	2	2 0	-0-
*09	13290 X	10272	-0-	-3018	-0-	417	1 8489	2 N	1240	1200 0	40
							2 4				
*10	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	581	1 11597	2 N	1220	1247 0	13
							1 4				
*11	31389 X	31389	-0-	-0-	-0-	1137	1 27125	2 N	2840	2780 0	73
							3 4				
*12	24780 X	24780	-0-	-0-	-0-	887	1 21415	2 N	2251	2269 0	55
							2 4				
*01	23972 X	23972	-0-	-0-	-0-	852	1 20160	2 N	2689	2688 0	56
							2 4				
*02	33524 X	13808	-0-	-19716	-0-	512	1 11784	2 N	1374	1388 0	42
							1 4				
03	35836 X	23211	-0-	-12625	-0-	773	1 19788	2 N	2409	2411 0	40
							2650 9				

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0022TB		RRCID -> 291139		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193			
*04	41220 X	40079	-0-	-1141	-0-	1391	1 33582	2 N	4639	4670 0	45
							3 4				
*05	42594 X	32635	-0-	-9959	-0-	1142	1 26011	2 N	4982	4969 0	58
							2 4				
*06	41220 X	3959	-0-	-37261	-0-	145	1 3230	2 N	531	580 0	9
							584 9				
*07	42594 X	134	-0-	-42460	-0-	50	2 84	9 N	76	84 0	1
*08	42594 X	4720	-0-	-37874	-0-	212	1 4299	2 N	190	184 0	4
							209 9			3 8	
*09	40080 X	6727	-0-	-33353	-0-	290	1 5909	2 N	478	466 0	16
							2 4				
*10	32643 X	31518	-0-	-1125	-0-	1326	1 26458	2 N	3390	3370 0	36
							5 4				
*11	34986 X	34986	-0-	-0-	-0-	1256	1 29886	2 N	3492	3438 0	90
							3 4				
*12	36809 X	36809	-0-	-0-	-0-	1292	1 31029	2 N	4077	4068 0	99
							3 4				
*01	39541 X	39541	-0-	-0-	-0-	1396	1 33160	2 N	4529	4534 0	94
							3 4				
*02	37584 X	31351	-0-	-6233	-0-	1139	1 26292	2 N	3562	3547 0	109
							2 4				
03	40176 X	38087	-0-	-2089	-0-	1251	1 31956	2 N	4436	4472 0	73
							4880 9				

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	27330 X	27049	-0-	-281	-0-	944	1 22621	2 3482	Y	3165	3160	0	35
*05	28241 X	26451	-0-	-1790	-0-	990	1 22302	2 3158	Y	2871	2879	0	27
*06	27960 X	27845	-0-	-115	-0-	1104	1 23782	2 2954	Y	2685	2677	0	35
*07	28892 X	13922	-0-	-14970	-0-	505	1 10094	2 3319	Y	3017	3018	0	34
*08	28892 X	28190	-0-	-702	-0-	1199	1 24053	2 2930	Y	2664	2657	0	41
*09	32450 X	32450	-0-	-0-	-0-	1388	1 28444	2 2614	Y	2376	2395	0	22
*10	30565 X	30565	-0-	-0-	-0-	1307	1 26391	2 2863	Y	2603	2600	0	25
*11	28130 X	28130	-0-	-0-	-0-	1017	1 24152	2 2958	Y	2689	2684	0	30
*12	29481 X	26148	-0-	-3333	-0-	941	1 22535	2 2669	Y	2426	2420	0	36
*01	30346 X	30346	-0-	-0-	-0-	1113	1 26279	2 2951	Y	2683	2660	0	44
*02	33670 X	33670	-0-	-0-	-0-	1248	1 29156	2 3264	Y	2967	2945	0	66
03	35631 X	35631	-0-	-0-	-0-	1220	1 30794	2 3617	Y	3288	3288	0	66

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107

*04	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	984	1 23593	2 3546	Y	3224	3220	0	36
*05	33889 X	33889	-0-	-0-	-0-	1294	1 29219	2 3374	Y	3067	3075	0	28
*06	22560 X	20953	-0-	-1607	-0-	803	1 17274	2 2874	Y	2613	2607	0	34
*07	23312 X	3422	-0-	-19890	-0-	4	2 3418	9 3169	Y	3107	3106	0	35
*08	28389 X	28389	-0-	-0-	-0-	1199	1 24013	2 2956	Y	2881	2872	0	44
*09	24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	987	1 20193	2 2956	Y	2687	2706	0	25
*10	23930 X	23930	-0-	-0-	-0-	1013	1 20427	2 2487	Y	2261	2264	0	22
*11	25487 X	25487	-0-	-0-	-0-	922	1 21935	2 2627	Y	2388	2383	0	27
*12	23982 X	23982	-0-	-0-	-0-	864	1 20653	2 2463	Y	2239	2232	0	34
*01	23312 X	21973	-0-	-1339	-0-	797	1 18762	2 2413	Y	2194	2192	0	36
*02	21808 X	19489	-0-	-2319	-0-	713	1 16604	2 2171	Y	1974	1966	0	44
03	23312 X	20293	-0-	-3019	-0-	685	1 17309	2 2299	Y	2090	2092	0	42



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0053TB		RRCID -> 291684		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	15030 X	13900	-0-	-1130	-0-	436	1 10343	2 Y	2836	2831	0	32
						1	4 3120	9				
*05	61920 X	61920	-0-	-0-	-0-	2487	1 56158	2 Y	2973	2977	0	28
						5	4 3270	9				
*06	34013 X	34013	-0-	-0-	-0-	1375	1 29634	2 Y	2726	2719	0	35
						5	4 2999	9				
*07	15531 X	2920	-0-	-12611	-0-	3	2 2917	9 Y	2652	2657	0	30
*08	25470 X	25470	-0-	-0-	-0-	1075	1 21466	2 Y	2657	2646	0	41
						6	4 2923	9				
*09	31698 X	31698	-0-	-0-	-0-	1349	1 27651	2 Y	2449	2467	0	23
						4	4 2694	9				
*10	31218 X	31218	-0-	-0-	-0-	1343	1 27168	2 Y	2457	2456	0	24
						4	4 2703	9				
*11	27768 X	27768	-0-	-0-	-0-	993	1 23614	2 Y	2871	2863	0	32
						3	4 3158	9				
*12	24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	868	1 20758	2 Y	2567	2560	0	39
						2	4 2824	9				
*01	22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	806	1 18990	2 Y	2022	2028	0	33
						1	4 2224	9				
*02	22319 X	22319	-0-	-0-	-0-	825	1 19241	2 Y	2046	2034	0	45
						2	4 2251	9				
03	24530 X	24530	-0-	-0-	-0-	843	1 21332	2 Y	2141	2143	0	43
						2355	9					
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0035TB		RRCID -> 291952		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810				
*04	40050 X	36663	-0-	-3387	-0-	1209	1 29101	2 Y	5773	5800	0	56
						3	4 6350	9				
*05	41385 X	32222	-0-	-9163	-0-	1103	1 25010	2 Y	5553	5545	0	64
						1	4 6108	9				
*06	35400 X	29126	-0-	-6274	-0-	1039	1 22603	2 Y	4982	4959	0	86
						4	4 5480	9				
*07	37882 X	21259	-0-	-16623	-0-	919	1 18607	2 Y	1568	1625	0	28
						8	4 1725	9				
*08	37882 X	5055	-0-	-32827	-0-	235	1 4746	2 Y	67	93	0	1
						74	9					
*09	36660 X	-0-	-0-	-36660	-0-			Y	-0-	1	0	-0-
*10	32209 X	-0-	-0-	-32209	-0-			Y	-0-			-0-
*11	29130 X	-0-	-0-	-29130	-0-			Y	-0-			-0-
*12	21266 X	-0-	-0-	-21266	-0-			Y	-0-			-0-
*01	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-			-0-
*02	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	57	1 1306	2 Y	299	290	0	9
						329	9					
03	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	221	1 5622	2 Y	2164	2137	0	36
						2380	9					

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
HAY MARTIN 41/44													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*04	47179 X	47179	-0-	-0-	-0-	1574	1	37991	2	Y	6918	6962 0	67
						4	4	7610	9				
*05	46330 X	46330	-0-	-0-	-0-	1669	1	37947	2	Y	6100	6097 0	70
						4	4	6710	9				
*06	43304 X	43304	-0-	-0-	-0-	1638	1	35587	2	Y	5519	5492 0	96
						8	4	6071	9			1 8	
*07	45244 X	45244	-0-	-0-	-0-	1820	1	36944	2	Y	5873	5859 0	107
						20	4	6460	9			3 8	
*08	48763 X	33485	-0-	-15278	-0-	1339	1	26758	2	Y	4889	4818 0	95
						10	4	5378	9			83 8	
*09	47190 X	16635	-0-	-30555	-0-	649	1	13308	2	Y	2433	2449 0	79
						2	4	2676	9				
*10	46314 X	2636	-0-	-43678	-0-	122	1	2470	2	Y	40	119 0	-0-
						44	9						
*11	43770 X	1123	-0-	-42647	-0-	45	1	1075	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
*12	45229 X	1449	-0-	-43780	-0-	58	1	1359	2	Y	29	28 0	1
						32	9						
*01	33480 X	1209	-0-	-32271	-0-	46	1	1080	2	Y	75	74 0	2
						83	9						
*02	16124 X	4115	-0-	-12009	-0-	117	1	2798	2	Y	1091	1060 0	33
						1200	9						
03	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	177	1	4534	2	Y	1605	1612 0	26
						1766	9						

DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837													
*04	36600 X	11755	-0-	-24845	-0-	148	1	9017	2	N	2353	2314 0	47
						2	4	2588	9				
05	37820 X	34638	-0-	-3182	-0-	495	1	30826	2	N	3011	3027 0	31
						5	4	3312	9				
06	29929 X	29929	-0-	-0-	-0-	356	1	23567	2	N	5451	5439 0	43
						10	4	5996	9				
07	12152 X	7477	-0-	-4675	-0-	85	1	5588	2	N	1632	1661 0	14
						9	4	1795	9				
08	34627 X	2021	-0-	-32606	-0-	28	1	1910	2	N	72	85 0	1
						4	4	79	9				
09	33510 X	735	-0-	-32775	-0-	10	1	651	2	N	65	65 0	1
						2	4	72	9				
10	34627 X	552	-0-	-34075	-0-	9	1	485	2	N	52	52 0	1
						1	4	57	9				
11	30240 X	353	-0-	-29887	-0-	4	1	247	2	N	92	92 0	1
						1	4	101	9				
*12	7471 X	3362	-0-	-4109	-0-	30	1	2083	2	N	1135	1123 0	13
						1249	9						
01	2015 X	1903	-0-	-112	-0-	4	2	1899	9	N	1726	1724 0	15
*02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	65	1	4389	2	N	1977	1975 0	17
						4	4	2175	9				
03	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	143	1	9237	2	N	2276	2273 0	20
						10	4	2504	9				

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0074TB		RRCID -> 292504	COMPL. DATE	02/25/2022	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 8455 - 18971			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	53113 X	53113	-0-	-0-	-0-	723 1	43996 2	N	7622	7518 0		154	
						10 4	8384 9						
05	59644 X	49095	-0-	-10549	-0-	636 1	39597 2	N	8050	8122 0		82	
						7 4	8855 9						
06	57720 X	54844	-0-	-2876	-0-	710 1	46600 2	N	6833	6861 0		54	
						18 4	7516 9						
07	59644 X	49144	-0-	-10500	-0-	605 1	40953 2	N	6830	6825 0		59	
						73 4	7513 9						
08	54901 X	40158	-0-	-14743	-0-	487 1	33523 2	N	5524	5494 0		89	
						72 4	6076 9						
09	54840 X	49839	-0-	-5001	-0-	639 1	41788 2	N	6668	6662 0		95	
						77 4	7335 9						
10	56668 X	52343	-0-	-4325	-0-	639 1	44318 2	N	6638	6628 0		105	
						84 4	7302 9						
11	55230 X	14891	-0-	-40339	-0-	170 1	11825 2	N	2610	2675 0		40	
						25 4	2871 9						
*12	51491 X	24901	-0-	-26590	-0-	281 1	19732 2	N	4440	4427 0		53	
						4 4	4884 9						
01	52328 X	48753	-0-	-3575	-0-	533 1	40537 2	N	6934	6927 0		60	
						56 4	7627 9						
*02	52762 X	52762	-0-	-0-	-0-	657 1	44172 2	N	7179	7179 0		60	
						36 4	7897 9						
03	52328 X	35311	-0-	-17017	-0-	460 1	29555 2	N	4784	4802 0		42	
						34 4	5262 9						

HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0021TB		RRCID -> 292707	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 9671 - 19889		
*04	32712 X	32712	-0-	-0-	-0-	1162 1	27833 2	Y	3376	3378 0		38
						3 4	3714 9					
*05	47852 X	47852	-0-	-0-	-0-	1216 1	27428 2	Y	17461	17337 0		162
						1 4	19207 9					
*06	34444 X	34444	-0-	-0-	-0-	1182 1	25428 2	Y	7118	7188 0		92
						4 4	7830 9					
*07	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	1203 1	24163 2	Y	3108	3165 0		35
						8 4	3419 9					
*08	38617 X	38617	-0-	-0-	-0-	1630 1	32649 2	Y	3933	3908 0		60
						12 4	4326 9					
*09	37604 X	37604	-0-	-0-	-0-	1549 1	31666 2	Y	3982	4005 0		37
						9 4	4380 9					
*10	41853 X	41853	-0-	-0-	-0-	1778 1	35899 2	Y	3792	3792 0		37
						5 4	4171 9					
*11	31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	1117 1	26551 2	Y	3227	3228 0		36
						3 4	3550 9					
*12	27184 X	27184	-0-	-0-	-0-	943 1	22604 2	Y	3304	3290 0		50
						3 4	3634 9					
*01	20243 X	19530	-0-	-713	-0-	695 1	16385 2	Y	2226	2227 0	13 8	36
						1 4	2449 9					
*02	18937 X	1882	-0-	-17055	-0-	55 1	1292 2	Y	486	511 0		11
						535 9						
03	20243 X	2103	-0-	-18140	-0-	60 1	1526 2	Y	470	472 0		9
						517 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	50430 X	42204	-0-	-8226	-0-	1467	1	35146	2	Y	5080	5074	0		57
						3	4	5588	9						
*05	52111 X	41204	-0-	-10907	-0-	1524	1	34375	2	Y	4820	4832	0		45
						3	4	5302	9						
*06	50430 X	28415	-0-	-22015	-0-	1087	1	23505	2	Y	3471	3471	0		45
						5	4	3818	9						
*07	52111 X	15512	-0-	-36599	-0-	502	1	10058	2	Y	4498	4492	0		51
						4	4	4948	9						
*08	43617 X	5334	-0-	-38283	-0-	228	1	4569	2	Y	488	532	0		7
						537	9								
*09	42210 X	898	-0-	-41312	-0-	41	1	816	2	Y	37	44	0		-0-
						41	9								
*10	41199 X	-0-	-0-	-41199	-0-					Y	83	82	0		1
*11	28410 X	9632	-0-	-18778	-0-	389	1	9238	2	Y	4	5	0		-0-
						1	4		4	9					
*12	15500 X	934	-0-	-14566	-0-	37	1	894	2	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
*01	5332 X	3696	-0-	-1636	-0-	148	1	3548	2	Y	-0-				-0-
*02	10179 X	1334	-0-	-8845	-0-	54	1	1274	2	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
03	10881 X	161	-0-	-10720	-0-	3	1	158	2	Y	-0-				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107

*04	SHUT IN	4476	-0-	4476	4476	57	1	3619	2	N	725	719	0		6
						2	4	798	9						
05	SHUT IN	167271	-0-	167271	171747	2268	1	141073	2	N	21732	21666	0		72
						25	4	23905	9						
06	SHUT IN	167870	-0-	167870	339617	2194	1	144273	2	N	19406	19390	0		88
						56	4	21347	9						
07	501995 X	162378	-0-	-339617	-0-	2108	1	142486	2	N	15941	15961	0		68
						249	4	17535	9						
08	127679 X	127679	-0-	-0-	-0-	1636	1	112646	2	N	11955	11952	0		71
						246	4	13151	9						
09	112749 X	112749	-0-	-0-	-0-	1536	1	100470	2	N	9599	9600	0		70
						184	4	10559	9						
10	131206 X	131206	-0-	-0-	-0-	1709	1	118391	2	N	9889	9899	0		60
						228	4	10878	9						
11	109995 X	109995	-0-	-0-	-0-	1442	1	100153	2	N	7439	7446	0		53
						217	4	8183	9						
*12	121104 X	121104	-0-	-0-	-0-	1578	1	110418	2	N	8259	8245	0		67
						23	4	9085	9						
01	118461 X	118461	-0-	-0-	-0-	1434	1	108982	2	N	7177	7205	0		39
						150	4	7895	9						
*02	118100 X	118100	-0-	-0-	-0-	1630	1	109589	2	N	6173	6174	0		38
						91	4	6790	9						
03	120275 X	120275	-0-	-0-	-0-	1744	1	112007	2	N	5820	5824	0		34
						122	4	6402	9						

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
DR STATE WISE UNIT 1															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		SHUT IN	5228	-0-	5228	5228	74	1	4464	2	N	627	622	0	5
							690	9							
05		SHUT IN	207502	-0-	207502	212730	2891	1	179850	2	N	22481	22412	0	74
							32	4	24729	9					
06		SHUT IN	179339	-0-	179339	392069	2376	1	156129	2	N	18885	18873	0	86
							60	4	20774	9					
07		560378 X	168309	-0-	-392069	-0-	2200	1	148719	2	N	15572	15592	0	66
							261	4	17129	9					
08		140230 X	140230	-0-	-0-	-0-	1818	1	125276	2	N	11693	11690	0	69
							274	4	12862	9					
09		154108 X	154108	-0-	-0-	-0-	2148	1	140458	2	N	10222	10217	0	74
							258	4	11244	9					
10		131987 X	131987	-0-	-0-	-0-	1722	1	119280	2	N	9780	9795	0	59
							227	4	10758	9					
11		120633 X	120633	-0-	-0-	-0-	1590	1	110358	2	N	7677	7682	0	54
							240	4	8445	9					
*12		120249 X	114669	-0-	-5580	-0-	1473	1	103137	2	N	9125	9105	0	74
							21	4	10038	9					
01		129384 X	129384	-0-	-0-	-0-	1566	1	119073	2	N	7800	7832	0	42
							165	4	8580	9					
*02		123909 X	123909	-0-	-0-	-0-	1709	1	114901	2	N	6549	6551	0	40
							95	4	7204	9					
03		122816 X	122816	-0-	-0-	-0-	1775	1	113954	2	N	6329	6332	0	37
							125	4	6962	9					

  

DR STATE WISE UNIT 1															
WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554															
*04		SHUT IN	54824	-0-	54824	54824	626	1	38139	2	N	14592	14469	0	123
							8	4	16051	9					
05		SHUT IN	113026	-0-	113026	167850	1358	1	84365	2	N	24807	24848	0	82
							15	4	27288	9					
06		SHUT IN	59878	-0-	59878	227728	633	1	41593	2	N	16032	16041	0	73
							17	4	17635	9					
07		274299 X	46571	-0-	-227728	-0-	444	1	29983	2	N	14628	14639	0	62
							53	4	16091	9					
08		91946 X	41862	-0-	-50084	-0-	406	1	27975	2	N	12201	12191	0	72
							60	4	13421	9					
09		88980 X	39458	-0-	-49522	-0-	405	1	26640	2	N	11241	11231	0	82
							48	4	12365	9					
10		91946 X	69141	-0-	-22805	-0-	810	1	56082	2	N	11038	11053	0	67
							107	4	12142	9					
11		60780 X	59515	-0-	-1265	-0-	696	1	48279	2	N	9486	9486	0	67
							105	4	10435	9					
*12		60465 X	60465	-0-	-0-	-0-	699	1	48906	2	N	9864	9851	0	80
							10	4	10850	9					
01		69130 X	57862	-0-	-11268	-0-	630	1	47758	2	N	8553	8587	0	46
							66	4	9408	9					
*02		64670 X	50345	-0-	-14325	-0-	620	1	41514	2	N	7434	7434	0	46
							34	4	8177	9					
03		69130 X	52728	-0-	-16402	-0-	685	1	43969	2	N	7298	7301	0	43
							46	4	8028	9					

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.				//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0264TB	RRCID -> 294194	COMPL. DATE 04/06/2023	TOTAL DEPTH 6957	PERF. 8262	- 19164				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	60357	-0-	60357	60357	726 1	44166 2	N	14050	13932	0		118
						10 4	15455 9						
05	SHUT IN	111411	-0-	111411	171768	1330 1	82689 2	N	24889	24925	0		82
						14 4	27378 9						
06	SHUT IN	86994	-0-	86994	258762	1061 1	69734 2	N	14702	14717	0		67
						27 4	16172 9						
07	348004 X	89242	-0-	-258762	-0-	1074 1	72656 2	N	13987	13995	0		59
						126 4	15386 9						
08	81871 X	78024	-0-	-3847	-0-	939 1	64601 2	N	11222	11214	0		67
						140 4	12344 9						
09	79230 X	75862	-0-	-3368	-0-	978 1	63973 2	N	9813	9809	0		71
						117 4	10794 9						
10	81871 X	64685	-0-	-17186	-0-	761 1	52648 2	N	10159	10168	0		62
						101 4	11175 9						
11	79230 X	57547	-0-	-21683	-0-	678 1	47064 2	N	8821	8821	0		62
						102 4	9703 9						
*12	81871 X	58669	-0-	-23202	-0-	685 1	47872 2	N	9184	9172	0		74
						10 4	10102 9						
01	78399 X	45358	-0-	-33041	-0-	474 1	36030 2	N	8004	8035	0		43
						50 4	8804 9						
*02	73341 X	48160	-0-	-25181	-0-	596 1	40078 2	N	6775	6776	0		42
						33 4	7453 9						
03	64697 X	51845	-0-	-12852	-0-	681 1	43733 2	N	6711	6714	0		39
						49 4	7382 9						

  

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0171TB	RRCID -> 294434	COMPL. DATE 04/02/2023	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 8606	- 19019				
10	82584 X	51322	-0-	-31262	-0-	561 1	38792 2	N	10814	10816	0		46
						74 4	11895 9						
11	79920 X	49834	-0-	-30086	-0-	561 1	38989 2	N	9272	9276	0		42
						85 4	10199 9						
*12	80972 X	62657	-0-	-18315	-0-	731 1	51143 2	N	9794	9790	0		46
						10 4	10773 9						
01	62744 X	55097	-0-	-7647	-0-	595 1	45174 2	N	8424	8432	0		38
						62 4	9266 9						
*02	48169 X	47039	-0-	-1130	-0-	569 1	38339 2	N	7363	7359	0		42
						32 4	8099 9						
03	62651 X	48338	-0-	-14313	-0-	618 1	39841 2	N	7124	7137	0		29
						43 4	7836 9						

  

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 0152TB	RRCID -> 295106	COMPL. DATE 05/19/2023	TOTAL DEPTH 7881	PERF. 8609	- 19599				
10	110993 X	110993	-0-	-0-	-0-	1373 1	95050 2	N	13081	13090	0		56
						181 4	14389 9						
11	89920 X	89920	-0-	-0-	-0-	1115 1	77403 2	N	10213	10223	0		46
						168 4	11234 9						
*12	97900 X	97900	-0-	-0-	-0-	1207 1	84586 2	N	10991	10986	0		51
						17 4	12090 9						
01	101608 X	101608	-0-	-0-	-0-	1183 1	89893 2	N	9461	9470	0		42
						125 4	10407 9						
*02	87385 X	87385	-0-	-0-	-0-	1146 1	77116 2	N	8236	8231	0		47
						63 4	9060 9						
03	97545 X	97545	-0-	-0-	-0-	1360 1	87407 2	N	7893	7908	0		32
						96 4	8682 9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	26712	-0-	26712	26712	240	1	14628	2	N	10763	10699	0	64
						5	4	11839	9					
05	SHUT IN	40629	-0-	40629	67341	458	1	28423	2	N	10675	10669	0	70
						5	4	11743	9					
06	SHUT IN	15225	-0-	15225	82566	211	1	13839	2	N	1063	1128	0	5
						6	4	1169	9					
07	0 W	-0-	-0-	-0-	82566					N	1361	1361	0	5
08	0 W	2087	-0-	2087	84653	18	1	1173	2	N	812	814	0	3
						3	4	893	9					
09	0 W	844	-0-	844	85497	8	1	386	2	N	408	409	0	2
						1	4	449	9					
10	0 W	13789	-0-	13789	99286	107	1	7363	2	N	5732	5709	0	25
						14	4	6305	9					
11	118794 X	19508	-0-	-99286	-0-	181	1	12592	2	N	6098	6095	0	28
						27	4	6708	9					
*12	27807 X	16511	-0-	-11296	-0-	162	1	11446	2	N	4455	4462	0	21
						2	4	4901	9					
01	27807 X	20910	-0-	-6897	-0-	192	1	14526	2	N	5611	5607	0	25
						20	4	6172	9					
*02	26013 X	6479	-0-	-19534	-0-	59	1	3972	2	N	2223	2235	0	13
						3	4	2445	9					
03	27807 X	11974	-0-	-15833	-0-	134	1	8550	2	N	2983	2984	0	12
						9	4	3281	9					
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353														
10	288605 X	63904	-0-	-224701	-0-	729	1	50443	2	N	11486	11493	0	49
						97	4	12635	9					
11	63633 X	63633	-0-	-0-	-0-	744	1	51662	2	N	10104	10107	0	46
						113	4	11114	9					
*12	66993 X	66993	-0-	-0-	-0-	783	1	54785	2	N	10375	10372	0	49
						12	4	11413	9					
01	64555 X	64555	-0-	-0-	-0-	708	1	53735	2	N	9125	9133	0	41
						74	4	10038	9					
*02	58675 X	58675	-0-	-0-	-0-	735	1	49289	2	N	7827	7823	0	45
						41	4	8610	9					
03	61504 X	60445	-0-	-1059	-0-	806	1	51726	2	N	7143	7159	0	29
						56	4	7857	9					
HAY GIA 21/16														
WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 18866														
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	SHUT IN	31035	-0-	31035	31035	1138	1	22635	2	Y	6596	6495	0	101
						6	4	7256	9					
*09	SHUT IN	55226	-0-	55226	86261	1945	1	39798	2	Y	12246	12234	0	113
						12	4	13471	9					
*10	131900 X	45639	-0-	-86261	-0-	1739	1	35095	2	Y	8000	8036	0	77
						5	4	8800	9					
*11	52710 X	12249	-0-	-40461	-0-	435	1	10326	2	Y	1352	1414	0	15
						1	4	1487	9					
*12	54467 X	467	-0-	-54000	-0-	104	2	363	9	Y	330	340	0	5
*01	54467 X	62	-0-	-54405	-0-	62	2			Y	-0-	5	0	-0-
*02	50953 X	17772	-0-	-33181	-0-	579	1	13529	2	Y	3330	3256	0	74
						1	4	3663	9					
03	45694 X	4329	-0-	-41365	-0-	145	1	3657	2	Y	479	543	0	10
						527	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 0061SB		RRCID -> 295486	COMPL. DATE 08/14/2023	TOTAL DEPTH	8524	PERF.10822	- 19260			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08	SHUT IN	13541	-0-	13541	13541	532	1	10619	2	Y	2169	2136	0	33
						4	4	2386	9					
*09	SHUT IN	41221	-0-	41221	54762	1538	1	31509	2	Y	7422	7387	0	68
						10	4	8164	9					
*10	95856 X	41094	-0-	-54762	-0-	1573	1	31741	2	Y	7068	7068	0	68
						5	4	7775	9					
*11	60251 X	60251	-0-	-0-	-0-	1993	1	47284	2	Y	9969	9925	0	112
						8	4	10966	9					
*12	52313 X	52313	-0-	-0-	-0-	1756	1	41929	2	Y	7838	7832	0	118
						6	4	8622	9					
*01	48236 X	37929	-0-	-10307	-0-	1270	1	29873	2	Y	6165	6181	0	102
						4	4	6782	9					
*02	56413 X	56413	-0-	-0-	-0-	1998	1	46535	2	Y	7156	7100	0	158
						8	4	7872	9					
03	48236 X	42534	-0-	-5702	-0-	1397	1	35246	2	Y	5355	5405	0	108
						5891	9							
-----														
HAY GIA 21/16		WELL #: 0051SB		RRCID -> 295500		COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL DEPTH	8532	PERF. 8860	- 17800			
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2171	2138	0		33
*09	SHUT IN	39150	-0-	39150	39150	1348	1	27644	2	Y	9231	9179	0	85
						4	4	10154	9					
*10	115648 X	76498	-0-	-39150	-0-	2987	1	60334	2	Y	11970	11940	0	115
						10	4	13167	9					
*11	72105 X	72105	-0-	-0-	-0-	2381	1	56554	2	Y	11966	11947	0	134
						7	4	13163	9					
*12	69564 X	47425	-0-	-22139	-0-	1594	1	38144	2	Y	6984	7013	0	105
						5	4	7682	9					
*01	69564 X	50536	-0-	-19028	-0-	1746	1	41216	2	Y	6880	6872	0	113
						6	4	7568	9					
*02	65076 X	42457	-0-	-22619	-0-	1470	1	34366	2	Y	6016	5996	0	133
						3	4	6618	9					
03	69564 X	53973	-0-	-15591	-0-	1793	1	45210	2	Y	6333	6338	0	128
						4	4	6966	9					
-----														
HAY GIA 21/16		WELL #: 0063SB		RRCID -> 295557		COMPL. DATE 08/15/2023		TOTAL DEPTH	8530	PERF.10146	- 19226			
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*09	SHUT IN	9577	-0-	9577	9577	139	1	2786	2	Y	6047	5991	0	56
						6652	9							
*10	35247 X	17413	-0-	-17834	-0-	586	1	11767	2	Y	4598	4610	0	44
						2	4	5058	9					
*11	34110 X	31567	-0-	-2543	-0-	966	1	22935	2	Y	6966	6932	0	78
						3	4	7663	9					
*12	35247 X	16789	-0-	-18458	-0-	527	1	12676	2	Y	3259	3288	0	49
						1	4	3585	9					
*01	35247 X	3144	-0-	-32103	-0-	94	1	2188	2	Y	784	820	0	13
						862	9							
*02	32973 X	4248	-0-	-28725	-0-	119	1	2847	2	Y	1165	1152	0	26
						1282	9							
03	35061 X	1815	-0-	-33246	-0-	37	1	930	2	Y	771	781	0	16
						848	9							
-----														
TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0032TB		RRCID -> 295581		COMPL. DATE 02/17/2023		TOTAL DEPTH	7298	PERF. N/A				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

*04	0	54202	-0-	54202	54202	633	1	38537	2	N	13656	13541	0				115
						10	4	15022	9								
05	0	79775	-0-	79775	133977	953	1	59221	2	N	17809	17865	0				59
						11	4	19590	9								
06	0	67597	-0-	67597	201574	813	1	53489	2	N	12067	12071	0				55
						21	4	13274	9								
07	268008	X	66434	-0-	-201574	-0-	793	1	53545	2	N	10911	10920	0			46
							94	4	12002	9							
08	63845	X	63845	-0-	-0-	-0-	765	1	52689	2	N	9343	9334	0			55
							114	4	10277	9							
09	63656	X	63656	-0-	-0-	-0-	818	1	53460	2	N	8436	8430	0			61
							98	4	9280	9							
10	62062	X	55939	-0-	-6123	-0-	665	1	45929	2	N	8415	8425	0			51
							88	4	9257	9							
11	60060	X	48825	-0-	-11235	-0-	579	1	40116	2	N	7312	7311	0			52
							87	4	8043	9							
*12	50670	X	50670	-0-	-0-	-0-	596	1	41650	2	N	7651	7641	0			62
							8	4	8416	9							
01	62062	X	53314	-0-	-8748	-0-	595	1	45161	2	N	6814	6839	0			37
							63	4	7495	9							
*02	58058	X	44911	-0-	-13147	-0-	563	1	37865	2	N	5865	5866	0			36
							31	4	6452	9							
03	55924	X	46827	-0-	-9097	-0-	617	1	39735	2	N	5846	5848	0			34
							44	4	6431	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 7455 PERF. N/A

10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	22289	-0-	22289	22289	299	1	19233	2	N	2486	2476	0			10
							22	4	2735	9							



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800	- 11081
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:		4H	RRCID ->	286901	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9708	- 19488			
10	30566 X	21755	-0-	-8811	-0-	941	1	19211	3	Y	1457	1480	0	1	8	129
						1603	9									
11	20310 X	18470	-0-	-1840	-0-	36	1	16820	3	Y	1467	1459	0	1	8	136
						1614	9									
12	20987 X	20680	-0-	-307	-0-	53	1	18329	3	Y	2089	2081	0			144
						2298	9									
01	21762 X	19471	-0-	-2291	-0-	48	1	17708	3	Y	1559	1585	0	1	8	117
						1715	9									
02	20358 X	-0-	-0-	-20358	-0-					Y	1592	1537	0	1	8	171
03	24227 X	24227	-0-	-0-	-0-	391	1	21628	3	Y	2007	1955	0	1	8	222
						2208	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7654	- 17300			
10	84103 X	71934	-0-	-12169	-0-	69224	3	22	4	Y	2444	2448	0			149
						2688	9									
11	81390 X	67626	-0-	-13764	-0-	65908	3	12	4	Y	1551	1580	0			120
						1706	9									
12	84103 X	67004	-0-	-17099	-0-	64513	3	2	4	Y	2263	2254	0			129
						2489	9									
01	71920 X	68203	-0-	-3717	-0-	65950	3	8	4	Y	2041	2054	0			116
						2245	9									
02	67280 X	63866	-0-	-3414	-0-	61733	3	6	4	Y	1934	1968	0			82
						2127	9									
03	71920 X	66992	-0-	-4928	-0-	64877	3	2115	9	Y	1923	1919	0			86

BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7506	- 17231			
10	84971 X	78104	-0-	-6867	-0-	75683	3	17	4	Y	2185	2164	0			133
						2404	9									
11	82230 X	67363	-0-	-14867	-0-	65879	3	10	4	Y	1340	1369	0			104
						1474	9									
12	81437 X	72106	-0-	-9331	-0-	69851	3	2	4	Y	2048	2035	0			117
						2253	9									
01	81437 X	72052	-0-	-9385	-0-	70008	3	8	4	Y	1851	1863	0			105
						2036	9									
02	73051 X	65847	-0-	-7204	-0-	63877	3	5	4	Y	1786	1816	0			75
						1965	9									
03	86801 X	86801	-0-	-0-	-0-	84847	3	1954	9	Y	1776	1772	0			79

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. BURGOO KING 2 ZZ UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #:		10H	RRCID ->	291925	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9238 - 18986				
10		84473 X	84473	-0-	-0-	77920	3	6553	9	N	5957	5949	0			39
11		82500 X	75009	-0-	-7491	69064	3	18	4	N	5388	5384	0			43
						5927	9									
12		87265 X	73391	-0-	-13874	67559	3	5832	9	N	5302	5308	0			37
01		87265 X	72127	-0-	-15138	66593	3	9	4	N	5023	5014	0			46
						5525	9									
02		81635 X	63470	-0-	-18165	58992	3	4478	9	N	4071	4076	0			41
03		84475 X	67424	-0-	-17051	62416	3	5008	9	N	4553	4556	0			38
-----																
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293412	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8336 - 18649				
10		162130 X	99486	-0-	-62644	95909	3	3577	9	Y	3252	3289	0			70
11		156900 X	141034	-0-	-15866	135561	3	5473	9	Y	4975	5014	0			31
12		162161 X	113910	-0-	-48251	109084	3	4826	9	Y	4387	4398	0			20
01		132959 X	103391	-0-	-29568	99473	3	3918	9	Y	3562	3552	0			30
02		136329 X	99853	-0-	-36476	96278	3	3575	9	Y	3250	3242	0			38
03		145731 X	102296	-0-	-43435	98763	3	3533	9	Y	3212	3212	0			38
-----																
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293867	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8436 - 18766				
10		126542 X	82622	-0-	-43920	76675	3	5947	9	Y	5406	5472	0			116
11		118980 X	98857	-0-	-20123	90980	3	7877	9	Y	7161	7232	0			45
12		123008 X	97470	-0-	-25538	89747	3	7723	9	Y	7021	7035	0			31
01		114483 X	89493	-0-	-24990	82782	3	6711	9	Y	6101	6081	0			51
02		101181 X	88408	-0-	-12773	81595	3	6813	9	Y	6194	6173	0			72
03		102145 X	88206	-0-	-13939	81915	3	6291	9	Y	5719	5723	0			68
-----																
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K		WELL #:		11	RRCID ->	293880	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	9271 - 19189				
10		103612 X	103612	-0-	-0-	93493	3	10119	9	N	9199	9184	0			61
11		91968 X	91968	-0-	-0-	83101	3	20	4	N	8043	8040	0			64
						8847	9									
12		93400 X	93400	-0-	-0-	84797	3	8603	9	N	7821	7830	0			55
01		89578 X	89578	-0-	-0-	81725	3	10	4	N	7130	7120	0			65
						7843	9									
02		79397 X	79397	-0-	-0-	72593	3	6804	9	N	6185	6188	0			62
03		83446 X	83446	-0-	-0-	75783	3	7663	9	N	6966	6970	0			58

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M				WELL #:	13H	RRCID ->	293881	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	9109 - 19067	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
10	61411 X	39169	-0-	-22242	-0-	35643 3	3526 9	N	3205	3223 0	21			
11	73403 X	73403	-0-	-0-	-0-	66023 3	15 4	N	6695	6663 0	53			
12	98651 X	98651	-0-	-0-	-0-	7365 9	8569 9	N	7790	7789 0	54			
01	87376 X	87376	-0-	-0-	-0-	90082 3	10 4	N	6495	6489 0	60			
02	76855 X	76855	-0-	-0-	-0-	80221 3	7145 9							
03	84591 X	84591	-0-	-0-	-0-	71068 3	5787 9	N	5261	5268 0	53			
					-0-	77305 3	7286 9	N	6624	6622 0	55			
-----														
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N				WELL #:	14H	RRCID ->	293884	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	9332 - 19278	
10	96883 X	96883	-0-	-0-	-0-	87278 3	9605 9	N	8732	8719 0	58			
11	89839 X	89839	-0-	-0-	-0-	81392 3	19 4	N	7662	7659 0	61			
12	99398 X	99398	-0-	-0-	-0-	8428 9	9067 9	N	8243	8246 0	58			
01	90997 X	90997	-0-	-0-	-0-	90331 3	10 4	N	6935	6929 0	64			
02	53766 X	25534	-0-	-28232	-0-	83358 3	7629 9							
03	57474 X	3898	-0-	-53576	-0-	23101 3	2433 9	N	2212	2254 0	22			
					-0-	3697 3	201 9	N	183	203 0	2			
-----														
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	293885	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	8439	PERF.	8636 - 19417	
10	166129 X	117935	-0-	-48194	-0-	106570 3	11365 9	Y	10332	10390 0	33			
11	149670 X	115100	-0-	-34570	-0-	104258 3	10842 9	Y	9856	9861 0	28			
12	144243 X	125502	-0-	-18741	-0-	115415 3	10087 9	Y	9170	9183 0	15			
01	144243 X	125233	-0-	-19010	-0-	115466 3	9767 9	Y	8879	8820 0	74			
02	134937 X	131972	-0-	-2965	-0-	122015 3	9957 9	Y	9052	9053 0	73			
03	129540 X	129540	-0-	-0-	-0-	120340 3	9200 9	Y	8364	8384 0	53			
-----														
APOLLO 48 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	293886	COMPL. DATE	09/04/2022	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	8641 - 19157	
10	102233 X	102233	-0-	-0-	-0-	88581 3	13652 9	Y	12411	12473 0	39			
11	92167 X	92167	-0-	-0-	-0-	80325 3	11842 9	Y	10765	10773 0	31			
12	106609 X	72678	-0-	-33931	-0-	63042 3	9636 9	Y	8760	8777 0	14			
01	106609 X	16374	-0-	-90235	-0-	10831 3	5543 9	Y	5039	5011 0	42			
02	86913 X	18048	-0-	-68865	-0-	12605 3	5443 9	Y	4948	4950 0	40			
03	92907 X	28070	-0-	-64837	-0-	21424 3	6646 9	Y	6042	6044 0	38			
-----														
LT. GIBSON 1 STATE				WELL #:	13H	RRCID ->	293985	COMPL. DATE	02/20/2023	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	8351 - 19100	
10	169632 X	120853	-0-	-48779	-0-	113377 3	7476 9	Y	6796	6820 0	14			
11	145170 X	108674	-0-	-36496	-0-	101950 3	6724 9	Y	6113	6063 0	64			
12	140027 X	114636	-0-	-25391	-0-	108106 3	6530 9	Y	5936	5931 0	69			
01	140027 X	96483	-0-	-43544	-0-	91373 3	5110 9	Y	4645	4686 0	28			
02	124932 X	46114	-0-	-78818	-0-	43374 3	2740 9	Y	2491	2514 0	5			
03	120838 X	669	-0-	-120169	-0-	568 3	101 9	Y	92	97 0	-0-			
-----														
LT. GIBSON 1 STATE				WELL #:	11H	RRCID ->	293987	COMPL. DATE	02/21/2023	TOTAL DEPTH	7783	PERF.	8047 - 18563	
10	165974 X	130224	-0-	-35750	-0-	122059 3	8165 9	Y	7423	7450 0	15			
11	152310 X	112516	-0-	-39794	-0-	105553 3	6963 9	Y	6330	6279 0	66			
12	149978 X	121556	-0-	-28422	-0-	114410 3	7146 9	Y	6496	6486 0	76			
01	149978 X	104824	-0-	-45154	-0-	99133 3	5691 9	Y	5174	5219 0	31			
02	133255 X	42260	-0-	-90995	-0-	39748 3	2512 9	Y	2284	2310 0	5			
03	130231 X	56466	-0-	-73765	-0-	54143 3	2323 9	Y	2112	2111 0	6			

SANDBAR (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. LT. GIBSON 1 STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 12H RRCID -> 293988 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290														
10	182807 X	126465	-0-	-56342	-0-	119527	3	6938	9	Y	6307	6329	0	13
11	157680 X	108327	-0-	-49353	-0-	102523	3	5804	9	Y	5276	5234	0	55
12	145452 X	115048	-0-	-30404	-0-	109117	3	5931	9	Y	5392	5384	0	63
01	145452 X	108370	-0-	-37082	-0-	102783	3	5587	9	Y	5079	5112	0	30
02	129369 X	45945	-0-	-83424	-0-	43646	3	2299	9	Y	2090	2116	0	4
03	126480 X	27768	-0-	-98712	-0-	27132	3	636	9	Y	578	580	0	2
-----														
WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970														
10	183427 X	134926	-0-	-48501	-0-	125320	3	9606	9	Y	8733	8764	0	18
11	172380 X	115932	-0-	-56448	-0-	107326	3	8606	9	Y	7824	7760	0	82
12	160859 X	125316	-0-	-35543	-0-	116443	3	8873	9	Y	8066	8054	0	94
01	160859 X	115677	-0-	-45182	-0-	108080	3	7597	9	Y	6906	6959	0	41
02	141839 X	68465	-0-	-73374	-0-	64303	3	4162	9	Y	3784	3817	0	8
03	134912 X	69691	-0-	-65221	-0-	65758	3	3933	9	Y	3575	3573	0	10
-----														
WELL #: 12H RRCID -> 294060 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958														
10	95693 X	95693	-0-	-0-	-0-	88761	3	6932	9	N	6302	6291	0	42
11	84754 X	84754	-0-	-0-	-0-	78332	3	19	4	N	5821	5817	0	46
12	83962 X	83962	-0-	-0-	-0-	77724	3	6238	9	N	5671	5677	0	40
01	81307 X	81307	-0-	-0-	-0-	75517	3	9	4	N	5255	5247	0	48
02	69927 X	69927	-0-	-0-	-0-	5781	9							
03	74029 X	74029	-0-	-0-	-0-	65493	3	4434	9	N	4031	4039	0	40
						68336	3	5693	9	N	5175	5172	0	43
-----														
WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910														
10	105590 X	105590	-0-	-0-	-0-	95748	3	9842	9	Y	8947	8996	0	28
11	99674 X	99674	-0-	-0-	-0-	91154	3	8520	9	Y	7745	7751	0	22
12	112995 X	49502	-0-	-63493	-0-	45137	3	4365	9	Y	3968	3984	0	6
01	112995 X	3613	-0-	-109382	-0-	3116	3	497	9	Y	452	454	0	4
02	105705 X	64197	-0-	-41508	-0-	57587	3	6610	9	Y	6009	5964	0	49
03	105586 X	77399	-0-	-28187	-0-	70686	3	6713	9	Y	6103	6113	0	39
-----														
WELL #: 11H RRCID -> 294270 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103														
10	139283 X	82398	-0-	-56885	-0-	70745	3	11653	9	Y	10594	10564	0	34
11	113400 X	88283	-0-	-25117	-0-	78666	3	9617	9	Y	8743	8752	0	25
12	81092 X	81092	-0-	-0-	-0-	73081	3	8011	9	Y	7283	7296	0	12
01	92613 X	92613	-0-	-0-	-0-	83670	3	8943	9	Y	8130	8075	0	67
02	85347 X	84982	-0-	-365	-0-	77736	3	7246	9	Y	6587	6601	0	53
03	91233 X	90135	-0-	-1098	-0-	82902	3	7233	9	Y	6575	6586	0	42
-----														
WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	121664	-0-	121664	121664	87171	3	34493	9	Y	31357	31272	0	85
12	SHUT IN	174814	-0-	174814	296478	126026	3	48788	9	Y	44353	44349	0	89
01	SHUT-IN	176339	-0-	176339	472817	134397	3	41942	9	Y	38129	38121	0	97
02	0 W	145133	-0-	145133	617950	113209	3	31924	9	Y	29022	29026	0	93
03	0 W	136470	-0-	136470	754420	108661	3	27809	9	Y	25281	25354	0	20

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
PREWIT-BARBARO 23 J FEE		WELL #:		19H		RRCID -> 295066			COMPL. DATE 01/04/2023			TOTAL DEPTH 8229 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	144245	-0-	144245	144245	105257	3	38988	9	Y	35444	35348	96
12		SHUT IN	248793	-0-	248793	393038	188938	3	59855	9	Y	54414	54401	109
01		SHUT-IN	233894	-0-	233894	626932	186477	3	47417	9	Y	43106	43105	110
02		0 W	194295	-0-	194295	821227	160005	3	34290	9	Y	31173	31183	100
03		0 W	184477	-0-	184477	1005704	155624	3	28853	9	Y	26230	26309	21
-----														
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G		WELL #:		7H		RRCID -> 295164			COMPL. DATE 07/19/2023			TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9254 - 19283		
10		SHUT IN	133522	-0-	133522	293419	99	1	106619	3	Y	24367	24335	77
							26804	9						
11		SHUT IN	99535	-0-	99535	392954	11	1	80915	3	Y	16917	16925	69
							18609	9						
12		447380 X	54426	-0-	-392954	-0-	44490	3	9936	9	Y	9033	9043	59
01		208258 X	32713	-0-	-175545	-0-	26587	3	6126	9	Y	5569	5581	47
02		194822 X	33039	-0-	-161783	-0-	1	1	27189	3	Y	5317	5296	68
							5849	9						
03		208258 X	68547	-0-	-139711	-0-	56082	3	12465	9	Y	11332	11288	112
-----														
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F		WELL #:		6H		RRCID -> 295233			COMPL. DATE 07/19/2023			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9056 - 19050		
10		SHUT IN	129326	-0-	129326	360436	97	1	105027	3	Y	22002	21988	69
							24202	9						
11		SHUT IN	72585	-0-	72585	433021	9	1	59589	3	Y	11806	11827	48
							12987	9						
12		433021 X	-0-	-0-	-433021	-0-					Y	806	849	5
01		120745 X	15866	-0-	-104879	-0-	13198	3	2668	9	Y	2425	2409	21
02		112955 X	60803	-0-	-52152	-0-	1	1	51591	3	Y	8374	8288	107
							9211	9						
03		120745 X	73536	-0-	-47209	-0-	63218	3	10318	9	Y	9380	9394	93
-----														
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E		WELL #:		5H		RRCID -> 295251			COMPL. DATE 07/19/2023			TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9198 - 19204		
10		SHUT IN	239833	-0-	239833	536168	177	1	194189	3	Y	41334	41288	130
							45467	9						
11		SHUT IN	214317	-0-	214317	750485	22	1	175798	3	Y	34997	34985	142
							38497	9						
12		917238 X	166753	-0-	-750485	-0-	137245	3	29508	9	Y	26825	26791	176
01		221433 X	176050	-0-	-45383	-0-	147433	3	28617	9	Y	26015	25970	221
02		203522 X	95604	-0-	-107918	-0-	1	1	79147	3	Y	14960	14990	191
							16456	9						
03		217558 X	28143	-0-	-189415	-0-	23168	3	4975	9	Y	4523	4669	45
-----														
PREWIT-BARBARO 23 H FEE		WELL #:		17H		RRCID -> 295488			COMPL. DATE 10/11/2023			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8478 - 19041		
10		SHUT IN	74408	-0-	74408	74408	53610	3	20798	9	Y	18907	18838	69
11		SHUT IN	148311	-0-	148311	222719	103968	3	44343	9	Y	40312	40272	109
12		SHUT-IN	137334	-0-	137334	360053	97415	3	39919	9	Y	36290	36326	73
01		SHUT-IN	122509	-0-	122509	482562	89667	3	32842	9	Y	29856	29853	76
*02		591700 X	109138	-0-	-482562	-0-	81601	3	27537	9	Y	25034	25030	80
03		107353 X	100301	-0-	-7052	-0-	76988	3	23313	9	Y	21194	21257	17
-----														
PREWIT-BARBARO 23 E FEE		WELL #:		14H		RRCID -> 295511			COMPL. DATE 02/05/2023			TOTAL DEPTH 8323 PERF. N/A		
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		SHUT IN	101216	-0-	101216	101216	73154	3	28062	9	Y	25511	25442	69
12		SHUT-IN	176967	-0-	176967	278183	136404	3	40563	9	Y	36875	36870	74
01		SHUT-IN	157236	-0-	157236	435419	126171	3	31065	9	Y	28241	28243	72
02		0 W	131019	-0-	131019	566438	107838	3	23181	9	Y	21074	21078	68
03		0 W	126796	-0-	126796	693234	106624	3	20172	9	Y	18338	18391	15

SANDBAR (BONE SPRING)  
CIMAREX ENERGY CO.  
TIM TAM 24 O

//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
//CONT.// 153438

WELL #: 16H RRCID -> 295711 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	125817	-0-	125817	125817	94837	3	30980	9	Y	28164	28131 0	142
01	SHUT IN	125589	-0-	125589	251406	101025	3	24564	9	Y	22331	22453 0	20
02	SHUT IN	102504	-0-	102504	353910	85044	3	17460	9	Y	15873	15868 0	25
03	SHUT IN	99884	-0-	99884	453794	84150	3	15734	9	Y	14304	14306 0	23

TIM TAM 24 R

WELL #: 19H RRCID -> 295995 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8521 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	43755	-0-	43755	43755	31524	3	12231	9	Y	11119	11063 0	56
*01	SHUT IN	126463	-0-	126463	170218	100767	3	25696	9	Y	23360	23395 0	21
02	SHUT IN	102540	-0-	102540	272758	85899	3	16641	9	Y	15128	15126 0	23
03	SHUT IN	90513	-0-	90513	363271	76437	3	14076	9	Y	12796	12798 0	21

AGILE 19-18 STATE UNIT

WELL #: 5H RRCID -> 295998 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8327 - 18445

10	SHUT IN	12	-0-	12	12	1	4	11	9	Y	10	10 0	-0-
11	SHUT IN	149770	-0-	149770	149782	117336	3	288	4	Y	29224	29148 0	76
12	SHUT IN	166054	-0-	166054	315836	137448	3	251	4	Y	25777	25793 0	60
*01	470423 X	154587	-0-	-315836	-0-	28355	9	101	4	Y	20143	20151 0	52
*02	146885 X	137485	-0-	-9400	-0-	132329	3	31	4	Y	15797	15733 0	116
03	157015 X	136055	-0-	-20960	-0-	22157	9	31	4	Y	13973	14040 0	49
						120077	3						
						17377	9						
						120654	3						
						15370	9						

AGILE 19-18 STATE UNIT

WELL #: 3H RRCID -> 296010 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7874 - 18091

10	SHUT IN	1576	-0-	1576	1576	1371	3	4	4	Y	183	176 0	1 8 6
11	SHUT IN	199823	-0-	199823	201399	154655	3	379	4	Y	40717	40617 0	106
12	SHUT IN	224589	-0-	224589	425988	44789	9	336	4	Y	34888	34913 0	81
*01	633094 X	207106	-0-	-425988	-0-	185876	3	135	4	Y	25626	25640 0	67
*02	183889 X	177409	-0-	-6480	-0-	38377	9	40	4	Y	19208	19134 0	141
*03	196571 X	169547	-0-	-27024	-0-	178782	3	39	4	Y	16426	16509 0	58
						28189	9						
						156240	3						
						21129	9						
						151439	3						
						18069	9						

AGILE 19-18 STATE UNIT

WELL #: 1H RRCID -> 296024 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. N/A

10	SHUT IN	1149	-0-	1149	1149	949	3	3	4	Y	179	172 0	1 8 6
11	SHUT IN	197890	-0-	197890	199039	197	9	379	4	Y	39063	38967 0	102
12	SHUT IN	210097	-0-	210097	409136	154542	3	314	4	Y	32442	32468 0	76
01	SHUT-IN	193623	-0-	193623	602759	42969	9	126	4	Y	24566	24578 0	64
02	SHUT-IN	170588	-0-	170588	773347	174097	3	38	4	Y	18922	18847 0	139
03	SHUT-IN	164119	-0-	164119	937466	35686	9	38	4	Y	16354	16435 0	58
						166474	3						
						27023	9						
						149736	3						
						20814	9						
						146092	3						
						17989	9						



SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.// 153438											
TIM TAM 24 S			WELL #: 20H		RRCID -> 296061		COMPL. DATE 06/14/2023			TOTAL DEPTH 8547 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*12	SHUT	IN	39157	-0-	39157	39157	26521	3	12636	9	Y	11487	11429	0
*01	SHUT	IN	140883	-0-	140883	180040	107336	3	33547	9	Y	30497	30528	0
02	SHUT	IN	114831	-0-	114831	294871	93470	3	21361	9	Y	19419	19416	0
03	SHUT	IN	107689	-0-	107689	402560	89676	3	18013	9	Y	16375	16378	0
TIM TAM 24 T			WELL #: 21H		RRCID -> 296062		COMPL. DATE 05/29/2023			TOTAL DEPTH 8572 PERF. N/A				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	46493	-0-	46493	46493	32750	3	13743	9	Y	12494	12431	0
01	SHUT	IN	137685	-0-	137685	184178	104290	3	33395	9	Y	30359	30395	0
*02	SHUT	IN	112772	-0-	112772	296950	90180	3	22592	9	Y	20538	20533	0
03	SHUT	IN	107084	-0-	107084	404034	87145	3	19939	9	Y	18126	18128	0
TIM TAM 24 Q			WELL #: 18H		RRCID -> 296135		COMPL. DATE 04/20/2023			TOTAL DEPTH 8288 PERF. N/A				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*12	SHUT	IN	32546	-0-	32546	32546	21264	3	11282	9	Y	10256	10204	0
*01	SHUT	IN	117065	-0-	117065	149611	80977	3	36088	9	Y	32807	32830	0
02	SHUT	IN	105825	-0-	105825	255436	78549	3	27276	9	Y	24796	24787	0
03	SHUT	IN	108963	-0-	108963	364399	83552	3	25411	9	Y	23101	23101	0
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #: 15H		RRCID -> 296368		COMPL. DATE 08/18/2023			TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	41780	-0-	41780	41780	28613	3	16	4	N	11955	11840	0
03	SHUT	IN	192703	-0-	192703	234483	13151	9			N	33913	33973	0
							155395	3	4	4	N			55
							37304	9						
GALLANT FOX 37 UNIT			WELL #: 14H		RRCID -> 296369		COMPL. DATE 08/11/2023			TOTAL DEPTH 8543 PERF. N/A				
10	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SEALED	655	-0-	655	655	653	653	3	2	4	N	-0-		-0-
03	SEALED	142853	-0-	142853	143508	112671	30179	9	3	4	N	27435	27390	0
COUNT TURF 47-38 STATE H			WELL #: 11H		RRCID -> 296383		COMPL. DATE 09/04/2023			TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A				
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SHUT	IN	66532	-0-	66532	66532	51661	3	14871	9	Y	13519	13491	0
03	SHUT	IN	188560	-0-	188560	255092	156484	3	32076	9	Y	29160	29108	0

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	296461	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL DEPTH	8490	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	153247	-0-	153247	153247	119187 3	34060 9	30964	30914 0	50
-----										
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	296462	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	8504	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	111590	-0-	111590	111590	87519 3	24071 9	21883	21847 0	36
-----										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	296545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 01H		RRCID ->	296546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	296547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	296548	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	296697	COMPL. DATE	09/12/2023	TOTAL DEPTH	8463	PERF. N/A
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC				166150										
BACKSWING STATE				WELL #: 2001H	RRCID -> 275812	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH 7419	PERF. 7623	- 12050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11253 X	20	-0-	-11233	-0-	20	3			Y	-0-			136
11	5340 X	28	-0-	-5312	-0-	28	3			Y	-0-			136
12	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-			136
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			136
02	29 X	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-			136
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			136
-----														
GLENN				WELL #: 2001H	RRCID -> 276196	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 8079	PERF. 8225	- 12780					
10	875 X	875	-0-	-0-	-0-	532	3	343	9	Y	312	920	1	318
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			318
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			318
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22			340
02	T. A.	867	-0-	867	867	89	3	778	9	Y	707	380	1	667
03	T. A.	2541	-0-	2541	3408	596	3	1945	9	Y	1768	1529	1	906
-----														
CARPENTER B UNIT				WELL #: 202H	RRCID -> 276204	COMPL. DATE 04/19/2014	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8359	- 12688					
10	4402 X	1566	-0-	-2836	-0-	62	1	1406	3	N	89			714
						98	9							
11	3960 X	2166	-0-	-1794	-0-	60	1	1985	3	N	110	372	1	452
						121	9							
12	3782 X	1170	-0-	-2612	-0-	62	1	1019	3	N	81			533
						89	9							
01	2976 X	260	-0-	-2716	-0-	62	1	165	3	N	30			563
						33	9							
02	2668 X	1768	-0-	-900	-0-	58	1	1494	3	N	196			759
						216	9							
03	2232 X	2175	-0-	-57	-0-	62	1	1935	3	N	162	383	1	538
						178	9							
-----														
ARMSTRONG N STATE UNIT				WELL #: 2802H	RRCID -> 276246	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 8066	PERF. 8239	- 12556					
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-			594
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	900	1	787	3	N	-0-			594
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	570	1	1248	3	N	-0-			594
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			594
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			594
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			594
-----														
CAPTAIN CALL				WELL #: 404H	RRCID -> 276248	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 7820	- 12415					
10	15996 X	7636	-0-	-8360	-0-	436	1	6547	3	Y	594	548	0	91
						653	9							
11	15480 X	8476	-0-	-7004	-0-	472	1	7140	3	Y	785	777	0	99
						864	9							
12	15996 X	7819	-0-	-8177	-0-	451	1	6745	3	Y	566	595	0	70
						623	9							
01	14539 X	7650	-0-	-6889	-0-	451	1	6620	3	Y	526	510	0	86
						579	9							
02	11455 X	6996	-0-	-4459	-0-	389	1	6321	3	Y	260	261	0	85
						286	9							
03	12493 X	10264	-0-	-2229	-0-	513	1	9227	3	Y	476	355	0	206
						524	9							



SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150															
BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		17329 X	23	-0-	-17306	-0-	23	3		Y	-0-			178	
11		7440 X	30	-0-	-7410	-0-	30	3		Y	-0-			178	
12		31 X	16	-0-	-15	-0-	16	3		Y	-0-			178	
01		43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			178	
02		45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			178	
03		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			178	
-----															
CARPENTER A UNIT															
WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587															
10		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			573	
11		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			573	
12		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			573	
01		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			573	
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			573	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			573	
-----															
GRISSOM															
WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555															
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1	3	65	9	Y	59	58	0	35
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	95	53	0	77
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	174	179	0	72
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	97	91	0	78
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	3	81	9	Y	74	90	0	62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	171	0	29
-----															
HORN SPLITTER STATE UNIT															
WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030															
10		12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	992	1	9549	3	N	1825	2073	1	749
							2008	9							
11		7020 X	2647	-0-	-4373	-0-	337	1	2035	3	N	250			999
							275	9							
12		7254 X	3778	-0-	-3476	-0-	578	1	2327	3	N	794	969	1	824
							873	9							
01		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	806	1	7821	3	N	1130	1464	1	490
							1243	9							
02		10189 X	10189	-0-	-0-	-0-	928	1	7805	3	N	1324	1442	1	372
							1456	9							
03		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	992	1	6662	3	N	1082	965	1	489
							1190	9							
-----															
CARPENTER D UNIT															
WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750															
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-			286
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			286
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			286
01		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			286
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			286



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 X	68	-0-	-428	-0-	68	3	N	-0-		295
11	270 X	25	-0-	-245	-0-	22	3	N	3		298
12	217 X	193	-0-	-24	-0-	193	3	N	-0-		298
01	217 X	84	-0-	-133	-0-	84	3	N	-0-		298
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		298
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-		298

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

10	6014 X	5289	-0-	-725	-0-	5126	3	N	148		535
11	5820 X	5146	-0-	-674	-0-	4911	3	N	214	127 1	622
12	5766 X	5516	-0-	-250	-0-	2	1	N	240		862
01	5766 X	4744	-0-	-1022	-0-	264	9	N	244	791 1	315
02	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	58	1	N	218		533
03	5332 X	4719	-0-	-613	-0-	240	9	N	198	443 1	288
						48	1	N			
						218	9				

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

10	7347 X	6926	-0-	-421	-0-	156	1	Y	792	801 0	235
11	9120 X	6920	-0-	-2200	-0-	871	9	Y	683	728 0	190
12	9424 X	6960	-0-	-2464	-0-	163	1	Y	604	596 0	198
01	9424 X	7195	-0-	-2229	-0-	751	9	Y	810	779 0	229
02	7975 X	7767	-0-	-208	-0-	169	1	Y	633	641 0	221
03	7161 X	5952	-0-	-1209	-0-	891	9	Y	40	246 0	15
						150	1	Y			
						696	9				
						162	1	Y			
						44	9				

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

10	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	11		601
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		603
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		608
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6		614
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		614
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		617

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

10	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	604	618 0	179
11	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	664	9	Y	638	639 0	178
12	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	578	566 0	190
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	702	9	Y	267	381 0	76
02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	214	1	Y	166	184 0	58
03	8804 X	4398	-0-	-4406	-0-	636	9	Y	76	105 0	29
						178	1	Y			
						294	9				
						142	1	Y			
						183	9				
						118	1	Y			
						84	9				





SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING		
		WELL #: 401H		RRCID -> 278656		COMPL. DATE 06/16/2013					TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	25203 X	13394	-0-	-11809	-0-	833 1 72 9	12489 3	Y	65	98 0	10		
11	24390 X	13252	-0-	-11138	-0-	809 1 220 9	12223 3	Y	200	185 0	25		
12	25203 X	13239	-0-	-11964	-0-	815 1 232 9	12192 3	Y	211	210 0	26		
01	24428 X	12502	-0-	-11926	-0-	775 1 353 9	11374 3	Y	321	295 0	52		
02	20474 X	10383	-0-	-10091	-0-	586 1 276 9	9521 3	Y	251	221 0	82		
03	20057 X	10390	-0-	-9667	-0-	539 1 155 9	9696 3	Y	141	162 0	61		
CAPTAIN CALL		WELL #: 402H		RRCID -> 278657		COMPL. DATE 01/24/2012					TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850		
10	14B2 EXT	20101	-0-	20101	104500	1252 1 73 9	18776 3	Y	66	68 0	10		
11	14B2 EXT	18836	-0-	18836	123336	1165 1 73 9	17598 3	Y	66	68 0	8		
12	14B2 EXT	19598	-0-	19598	142934	1223 1 77 9	18298 3	Y	70	69 0	9		
01	14B2 EXT	19389	-0-	19389	162323	1233 1 59 9	18097 3	Y	54	54 0	9		
02	177851 X	15528	-0-	-162323	-0-	880 1 361 9	14287 3	Y	328	229 0	108		
03	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	767 1 294 9	13808 3	Y	267	259 0	116		
CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H		RRCID -> 278659		COMPL. DATE 09/04/2013					TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652		
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	32 1 435 9	835 3	Y	395	325 1	466		
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	32 1 540 9	973 3	Y	491	635 1	322		
12	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	62 1 681 9	1738 3	Y	619	325 1	616		
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	59 1	1322 3	Y	-0-		616		
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	38 1 816 9	418 3	Y	742	767 1	591		
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	13 1 1366 9	658 3	Y	1242	1127 1	706		
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015					TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710		
10	8680 X	5509	-0-	-3171	-0-	632 1 30 9	4847 3	Y	27	147 0	24		
11	8400 X	4380	-0-	-4020	-0-	843 1 152 9	3385 3	Y	138	18 0	144		
12	6076 X	2779	-0-	-3297	-0-	868 1 70 9	1841 3	Y	64	41 0	167		
01	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	856 1 253 9	7772 3	Y	230	248 0	149		
02	5684 X	1485	-0-	-4199	-0-	314 1 18 9	1153 3	Y	16	38 0	127		
03	5518 X	2876	-0-	-2642	-0-	686 1 52 9	2138 3	Y	47	40 0	134		



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150  
 HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3100 N	3284	-0-	184	184	345	1	2647	3	Y	265	120	0	235	
						292	9								
11	862 N	678	-0-	-184	-0-	117	1	470	3	Y	83	172	0	146	
						91	9								
12	806 N	455	-0-	-351	-0-	124	1	263	3	Y	62	41	0	167	
						68	9								
01	1457 X	1434	-0-	-23	-0-	121	1	1103	3	Y	191	234	0	124	
						210	9								
02	464 X	438	-0-	-26	-0-	87	1	319	3	Y	29	32	0	121	
						32	9								
03	496 X	407	-0-	-89	-0-	82	1	257	3	Y	62	38	0	145	
						68	9								

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

10	25947 X	22526	-0-	-3421	-0-	570	1	21534	3	Y	384	354	0	114
						422	9							
11	25110 X	22705	-0-	-2405	-0-	586	1	21654	3	Y	423	419	0	118
						465	9							
12	22382 X	21714	-0-	-668	-0-	554	1	20771	3	Y	354	356	0	116
						389	9							
01	22537 X	22478	-0-	-59	-0-	589	1	21406	3	Y	439	431	0	124
						483	9							
02	21083 X	15766	-0-	-5317	-0-	328	1	15133	3	Y	277	304	0	97
						305	9							
03	23467 X	20288	-0-	-3179	-0-	538	1	19106	3	Y	585	458	0	224
						644	9							

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

10	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	630	1	16008	3	Y	225	213	0	43
						248	9							
11	15960 X	15441	-0-	-519	-0-	711	1	14448	3	Y	256	260	0	39
						282	9							
12	16492 X	15164	-0-	-1328	-0-	710	1	14204	3	Y	227	233	0	33
						250	9							
01	16492 X	14442	-0-	-2050	-0-	647	1	13377	3	Y	380	348	0	65
						418	9							
02	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	553	1	10577	3	Y	283	289	0	59
						311	9							
03	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	722	1	12579	3	Y	302	302	0	59
						332	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID ->	291093	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	9372	PERF.	9611 - 19644
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	202	1 4303 3	N	1019	1034 0	22
						10	4 1121 9				
11	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	463	1 9819 3	N	1089	1086 0	25
						1198	9				
12	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	325	1 6549 3	N	1965	1941 0	49
						2162	9				
01	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	303	1 5483 3	N	1789	1784 0	54
						1968	9				
02	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	413	1 7159 3	N	1763	1765 0	52
						1939	9				
03	11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	506	1 8440 3	N	2079	2078 0	53
						9	4 2287 9				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
HEAD HONCO STATE BS		WELL #: 702H		RRCID ->	275696	COMPL. DATE	04/21/2023	TOTAL DEPTH	8955	PERF.	9167 - 13318
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29		388
11	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	1617	3 1042 9	N	947	718 1	617
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1522	1730 1	409
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1701	1492 1	618
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1041	1138 1	521
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1281	1282 1	520
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID ->	276844	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	7303 - 10996
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID ->	277516	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	7373 - 11134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
PLUGGED AND ABANDONED		12/22/2023									
BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID ->	277590	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL DEPTH	7993	PERF.	8208 - 12183
10	T. A.	28	-0-	28	471	28	3	Y	-0-		-0-
11	471 X	-0-	-0-	-471	-0-			Y	-0-		-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 602H		RRCID ->	278928	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7599 - 11490
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 6H		RRCID -> 292898		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	66224	X	66224	-0-	-0-	-0-	49079 3	17145 9	N	15586	15592 0	69
08	84338	X	84338	-0-	-0-	-0-	63344 3	20994 9	N	19085	18999 0	155
09	79972	X	79972	-0-	-0-	-0-	60097 3	19875 9	N	18068	18186 0	37
10	105197	X	105197	-0-	-0-	-0-	83490 3	21707 9	N	19734	19671 0	100
11	94650	X	94650	-0-	-0-	-0-	75624 3	19026 9	N	17296	17364 0	32
12	103140	X	103140	-0-	-0-	-0-	83780 3	19360 9	N	17600	17545 0	87
01	98363	X	88061	-0-	-10302	-0-	71395 3	16666 9	N	15151	15158 0	80
02	98397	X	51167	-0-	-47230	-0-	41997 3	9170 9	N	8336	8345 0	71
03	105183	X	35064	-0-	-70119	-0-	28467 3	6597 9	N	5997	6021 0	47
-----												
HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 4H		RRCID -> 292904		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973				
*07	36642	X	34128	-0-	-2514	-0-	23713 3	10415 9	N	9468	9486 0	42
08	40021	X	17573	-0-	-22448	-0-	12671 3	4902 9	N	4456	4462 0	36
09	43500	X	16324	-0-	-27176	-0-	13292 3	3032 9	N	2756	2786 0	6
10	44950	X	19138	-0-	-25812	-0-	15408 3	3730 9	N	3391	3380 0	17
11	43500	X	22384	-0-	-21116	-0-	18814 3	3570 9	N	3245	3256 0	6
12	36053	X	24372	-0-	-11681	-0-	20753 3	3619 9	N	3290	3280 0	16
01	20801	X	20801	-0-	-0-	-0-	17686 3	3115 9	N	2832	2833 0	15
02	17893	X	12117	-0-	-5776	-0-	10403 3	1714 9	N	1558	1560 0	13
03	23126	X	11368	-0-	-11758	-0-	10293 3	1075 9	N	977	982 0	8
-----												
EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 283455		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534				
STATE PATHFINDER		WELL #: 31H										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
STATE PATHFINDER		WELL #: 32H		RRCID -> 283456		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
STATE PATHFINDER		WELL #: 33H		RRCID -> 283457		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE PATHFINDER														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 253162														
WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	16988 X	12067	-0-	-4921	-0-	11131	3	21	4	Y	832	818	0	6 1 48
						915	9					3	8	
11	16440 X	10100	-0-	-6340	-0-	9233	3	19	4	Y	771	763	0	15 1 36
						848	9					5	8	
12	15531 X	12657	-0-	-2874	-0-	11911	3	22	4	Y	658	606	0	22 1 66
						724	9							
01	14911 X	8546	-0-	-6365	-0-	7891	3	21	4	Y	576	590	0	24 1 24
						634	9					4	8	
02	12586 X	10675	-0-	-1911	-0-	10017	3	22	4	Y	578	516	0	36 1 44
						636	9					6	8	
03	12648 X	12237	-0-	-411	-0-	11526	3	25	4	Y	624	589	0	30 1 37
						686	9					12	8	
STATE MERCURY														
WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566														
10	23870 X	12055	-0-	-11815	-0-	11150	3	21	4	Y	804	839	0	6 1 32
						884	9					7	8	
11	23100 X	13445	-0-	-9655	-0-	11717	3	34	4	Y	1540	877	0	600 1 75
						1694	9					20	8	
12	20739 X	14531	-0-	-6208	-0-	12525	3	36	4	Y	1791	1698	0	22 1 146
						1970	9							
01	19344 X	11662	-0-	-7682	-0-	9798	3	34	4	Y	1664	1710	0	29 1 55
						1830	9					16	8	
02	17400 X	10392	-0-	-7008	-0-	8559	3	36	4	Y	1634	1565	0	42 1 69
						1797	9					13	8	
03	14539 X	11204	-0-	-3335	-0-	9060	3	45	4	Y	1908	1760	0	31 1 137
						2099	9					49	8	
STATE MAGELLAN														
WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 11012 - 15880														
10	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	18	1	5459	3	Y	1616	1591	0	2 1 44
						27	4	1778	9			6	8	
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	13	1	5545	3	Y	1612	1581	0	6 1 56
						27	4	1773	9			13	8	
12	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	22	1	6132	3	Y	1586	1556	0	8 1 78
						27	4	1745	9					
01	7192 X	5585	-0-	-1607	-0-	17	1	3981	3	Y	1419	1441	0	8 1 41
						26	4	1561	9			7	8	
02	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	24	1	5784	3	Y	1486	1466	0	14 1 40
						13	4	1635	9			7	8	
03	7936 X	7602	-0-	-334	-0-	26	1	6143	3	Y	1282	1246	0	11 1 47
						23	4	1410	9			18	8	
VOYAGER W														
WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869														
10	29450 X	111	-0-	-29339	-0-	4	4	107	9	Y	97	100	0	3 8 3
11	28560 X	49	-0-	-28511	-0-	2	3	4	4	Y	39	31	0	10 8 1
						43	9							
12	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	1	1	8	-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162										
STATE MERCURY				WELL #: 11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	7533 X	7064	-0-	-469	-0-	6329 3	8 4	Y	661	666 0	3 1		26	
11	7290 X	6286	-0-	-1004	-0-	727 9				1 8				
12	7533 X	6842	-0-	-691	-0-	5394 3	9 4	Y	803	468 0	318 1		40	
01	7533 X	6900	-0-	-633	-0-	883 9				3 8				
02	7453 X	6523	-0-	-930	-0-	5994 3	8 4	Y	764	733 0	9 1		62	
03	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	840 9								
						5967 3	10 4	Y	839	853 0	15 1		28	
						923 9				5 8				
						5746 3	7 4	Y	700	673 0	25 1		30	
						770 9								
						6308 3	14 4	Y	772	716 0	15 1		55	
						849 9				16 8				
STATE PATHFINDER				WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				284	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				284	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				284	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				284	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				284	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				284	
STATE PATHFINDER				WELL #: 3H		RRCID -> 283680		COMPL. DATE 09/13/2014				TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				248	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				248	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				248	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				248	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				248	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				248	
STATE PATHFINDER				WELL #: 4H		RRCID -> 283681		COMPL. DATE 05/14/2015				TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120		
10	4774 X	3650	-0-	-1124	-0-	24 1	3400 3	Y	198	188 0	2 1		12	
11	4620 X	3832	-0-	-788	-0-	8 4	218 9			1 8				
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	17 1	3579 3	Y	208	202 0	4 1		12	
01	3658 X	3186	-0-	-472	-0-	7 4	229 9			2 8				
02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	19 1	3548 3	Y	218	199 0	5 1		26	
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	7 4	240 9							
						21 1	2986 3	Y	157	167 0	7 1		8	
						6 4	173 9			1 8				
						41 1	5660 3	Y	187	170 0	14 1		10	
						7 4	206 9			1 8				
						35 1	6160 3	Y	137	125 0	11 1		9	
						6 4	151 9			2 8				
STATE PATHFINDER				WELL #: 5H		RRCID -> 283682		COMPL. DATE 05/13/2015				TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789		
10	5146 X	3417	-0-	-1729	-0-	23 1	3245 3	Y	127	118 0	2 1		8	
11	4980 X	3337	-0-	-1643	-0-	9 4	140 9			2 8				
12	4464 X	114	-0-	-4350	-0-	15 1	3171 3	Y	129	122 0	5 1		7	
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	9 4	142 9			3 8				
02	3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-	1 3	7 4	Y	96	91 0			12	
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	106 9								
								Y	5	17 0			-0-	
								Y	-0-				-0-	
								Y	-0-				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE PATHFINDER		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #:	6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10281	- 14905						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:	7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10649	PERF.11004	- 15815					
10	4216 X	3694	-0-	-522	-0-	24 1 14 4	3412 3 244 9	3 8	Y	222	213 0 3 8	2 1	13
11	4080 X	3405	-0-	-675	-0-	15 1 14 4	3077 3 299 9	4 8	Y	272	262 0 4 8	4 1	15
12	4123 X	3013	-0-	-1110	-0-	15 1 13 4	2669 3 316 9	0 8	Y	287	263 0	4 1	35
01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	24 1 15 4	3376 3 336 9	3 8	Y	305	314 0 2 8	8 1	16
02	3770 X	3586	-0-	-184	-0-	24 1 12 4	3306 3 244 9	3 8	Y	222	215 0 3 8	8 1	12
03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	21 1 16 4	3586 3 253 9	3 8	Y	230	215 0 5 8	6 1	16

STATE PATHFINDER		WELL #:	12H	RRCID -> 283685	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 10661	PERF.10990	- 15818					
10	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	51 1 46 4	7094 3 2922 9	2 8	Y	2656	2570 0 2 8	3 1	163
11	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	34 1 33 4	7179 3 1903 9	0 8	Y	1730	1778 0 5 8	9 1	101
12	9362 X	7868	-0-	-1494	-0-	33 1 30 4	6104 3 1701 9	0 8	Y	1546	1448 0	9 1	190
01	9362 X	6803	-0-	-2559	-0-	36 1 28 4	5070 3 1669 9	0 8	Y	1517	1608 0 3 8	13 1	83
02	7743 X	6163	-0-	-1580	-0-	32 1 25 4	4584 3 1522 9	0 8	Y	1384	1377 0 2 8	9 1	79
03	8277 X	7082	-0-	-1195	-0-	30 1 27 4	5383 3 1642 9	3 8	Y	1493	1445 0 13 8	7 1	107

STATE PATHFINDER		WELL #:	13H	RRCID -> 283688	COMPL. DATE 08/05/2015	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10966	- 15794					
10	12090 X	5687	-0-	-6403	-0-	39 1 9 4	5400 3 239 9	0 8	Y	217	209 0 1 8	2 1	13
11	10770 X	5005	-0-	-5765	-0-	23 1 9 4	4718 3 255 9	0 8	Y	232	224 0 2 8	6 1	13
12	8215 X	5903	-0-	-2312	-0-	31 1 9 4	5562 3 301 9	0 8	Y	274	247 0	7 1	33
01	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	56 1 13 4	7845 3 383 9	0 8	Y	348	343 0 2 8	18 1	18
02	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	46 1 10 4	6340 3 276 9	0 8	Y	251	241 0 2 8	12 1	14
03	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	37 1 8 4	6493 3 254 9	0 8	Y	231	217 0 3 8	9 1	16



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE MERCURY		WELL #: 4H	RRCID -> 283689	COMPL. DATE 06/20/2015	TOTAL DEPTH 8905	PERF. 9204	- 14030	
10	5363 X	16	-0-	-5347	-0-	1 4	15 9	89
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			89
12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			89
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			89
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			89
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			89

STATE MERCURY		WELL #: 3H	RRCID -> 283690	COMPL. DATE 06/28/2015	TOTAL DEPTH 8912	PERF. 9161	- 13990	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			93
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	93 1		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2024 - WELL PLUGGED 01/19/24

STATE MERCURY		WELL #: 1H	RRCID -> 283691	COMPL. DATE 05/17/2014	TOTAL DEPTH 8904	PERF. 9207	- 14048	
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	28 1		64
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			64
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			64
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			64
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			64
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			64

STATE MAGELLAN		WELL #: 8H	RRCID -> 283697	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 10580	PERF. 10872	- 15713	
10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	38 1	10913 3	18
						17 4	730 9	
11	10830 X	10751	-0-	-79	-0-	24 1	10029 3	21
						16 4	682 9	
12	11191 X	10741	-0-	-450	-0-	37 1	10016 3	29
						16 4	672 9	
01	11687 X	10703	-0-	-984	-0-	43 1	9904 3	19
						17 4	739 9	
02	10933 X	9849	-0-	-1084	-0-	40 1	9148 3	15
						8 4	653 9	
03	11687 X	10623	-0-	-1064	-0-	42 1	9750 3	26
						18 4	813 9	

STATE MAGELLAN		WELL #: 9H	RRCID -> 283698	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 10557	PERF. 10812	- 14660	
10	10819 X	8780	-0-	-2039	-0-	29 1	8301 3	11
						11 4	439 9	
11	10470 X	8020	-0-	-2450	-0-	19 1	7652 3	10
						10 4	339 9	
12	10106 X	8222	-0-	-1884	-0-	29 1	7853 3	14
						10 4	330 9	
01	10106 X	8119	-0-	-1987	-0-	34 1	7730 3	8
						10 4	345 9	
02	8903 X	7484	-0-	-1419	-0-	31 1	7123 3	7
						5 4	325 9	
03	8773 X	7741	-0-	-1032	-0-	32 1	7389 3	10
						9 4	311 9	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE MAGELLAN		WELL #: 7H		RRCID -> 283700		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	7347 X	5817	-0-	-1530	-0-	18 1	5219 3	Y	509	497 0	2 1	14
						20 4	560 9			3 8		
11	6930 X	6201	-0-	-729	-0-	14 1	5605 3	Y	511	495 0	7 1	17
						20 4	562 9			6 8		
12	8215 X	6341	-0-	-1874	-0-	21 1	5690 3	Y	554	536 0	8 1	27
						21 4	609 9					
01	8215 X	6394	-0-	-1821	-0-	25 1	5736 3	Y	557	551 0	14 1	16
						20 4	613 9			3 8		
02	7627 X	5625	-0-	-2002	-0-	23 1	5199 3	Y	359	347 0	16 1	9
						8 4	395 9			3 8		
03	6417 X	5698	-0-	-719	-0-	22 1	5146 3	Y	465	438 0	11 1	17
						18 4	512 9			8 8		
-----												
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
-----												
EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
-----												
EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
-----												
EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 13922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	47818 X	47818	-0-	-0-	-0-	47621 3	4 4	Y	175	148 0	18 1	13
						193 9				1 8		
11	38220 X	27846	-0-	-10374	-0-	27631 3	3 4	Y	193	161 0	28 1	16
						212 9				1 8		
12	38502 X	9249	-0-	-29253	-0-	9107 3	4 4	Y	125	115 0	11 1	15
						138 9						
01	47833 X	29	-0-	-47804	-0-	2 3	1 4	Y	24	37 0		2
						26 9						
02	44747 X	-0-	-0-	-44747	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
03	47833 X	-0-	-0-	-47833	-0-			Y	-0-			-0-

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 11048 - 15866

10	4092 X	1453	-0-	-2639	-0-	17 1	1196 3	Y	164	158 0	1 1	4
						60 4	180 9			3 8		
11	4050 X	4016	-0-	-34	-0-	56 1	3677 3	Y	210	200 0	3 1	5
						52 4	231 9			6 8		
12	4185 X	3955	-0-	-230	-0-	36 1	3744 3	Y	158	155 0	4 1	4
						1 4	174 9					
01	4185 X	3813	-0-	-372	-0-	87 1	3486 3	Y	212	199 0	6 1	8
						7 4	233 9			3 8		
02	3886 X	3527	-0-	-359	-0-	72 1	3182 3	Y	247	235 0	7 1	9
						1 4	272 9			4 8		
03	4154 X	3668	-0-	-486	-0-	54 1	3472 3	Y	129	120 0	5 1	7
						142 9				6 8		

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 10952 - 15758

10	2263 X	886	-0-	-1377	-0-	187 3	22 4	Y	615	697 0	3 8	100
						677 9						
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-	100 0		-0-
12	2325 X	1027	-0-	-1298	-0-	765 3	18 4	Y	222	184 0	2 1	36
						244 9						
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2474 3	30 4	Y	635	588 0	11 1	66
						699 9				6 8		
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	846 3	17 4	Y	344	369 0	7 1	28
						378 9				6 8		
03	1023 N	39	-0-	-984	-0-	4 4	35 9	Y	32	52 0	4 8	4

SANDBAR (BONE SPRING)													
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING			
STATE APACHE 57		//CONT.//		253162									
		WELL #:		203H	RRCID ->	284699	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	9259	PERF. 9676 - 14516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
GEMINI													
		WELL #:		1H	RRCID ->	285194	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	9023	PERF. 9336 - 14055		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
-----													
GEMINI													
		WELL #:		2H	RRCID ->	285195	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	9036	PERF. 9341 - 14206		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
-----													
GEMINI													
		WELL #:		3H	RRCID ->	285196	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	9037	PERF. 9349 - 14040		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			214
-----													
GEMINI													
		WELL #:		7H	RRCID ->	285197	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	9028	PERF. 9329 - 14221		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
STATE PATHFINDER													
		WELL #:		8H	RRCID ->	285198	COMPL. DATE	05/08/2017	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 10895 - 15698		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-			-0-
-----													
STATE PATHFINDER													
		WELL #:		9H	RRCID ->	285199	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 11082 - 15623		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

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

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

10	22103 X	16195	-0-	-5908	-0-	99	1	13842	3	Y	2012	1936	0	7	1	123
						41	4	2213	9			9	8			
11	21030 X	16863	-0-	-4167	-0-	69	1	14482	3	Y	2064	2029	0	22	1	119
						42	4	2270	9			17	8			
12	19034 X	17289	-0-	-1745	-0-	81	1	14797	3	Y	2151	1983	0	25	1	262
						45	4	2366	9			10	8			
01	18848 X	17277	-0-	-1571	-0-	104	1	14709	3	Y	2199	2290	0	42	1	119
						45	4	2419	9			10	8			
02	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	101	1	14150	3	Y	1998	1947	0	47	1	112
						41	4	2198	9			11	8			
03	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	85	1	15000	3	Y	2114	2017	0	34	1	149
						40	4	2325	9			26	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

10	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	49	1	6855	3	Y	630	604	0	4	1	38
						693	9					3	8			
11	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	30	1	6351	3	Y	978	944	0	10	1	56
						1076	9					6	8			
12	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	34	1	6184	3	Y	947	877	0	11	1	115
						1042	9									
01	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	44	1	6233	3	Y	1015	1054	0	18	1	55
						1117	9					3	8			
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	41	1	5737	3	Y	969	947	0	19	1	55
						1066	9					3	8			
03	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	38	1	6633	3	Y	918	883	0	15	1	65
						13	4	1010	9			10	8			

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MAGELLAN		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING			
		WELL #: 10H		RRCID -> 285211	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 10511	PERF.10836	- 15667					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	39 1 22 4	11241 3 1238 9	Y	1125	1106 0 2 8	4 1	31	
11	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	26 1 21 4	10735 3 1107 9	Y	1006	985 0 6 8	11 1	35	
12	12090 X	12072	-0-	-18	-0-	41 1 21 4	10937 3 1073 9	Y	975	950 0	13 1	47	
01	12555 X	12177	-0-	-378	-0-	48 1 21 4	11005 3 1103 9	Y	1003	997 0 3 8	21 1	29	
02	11745 X	11263	-0-	-482	-0-	44 1 10 4	10177 3 1032 9	Y	938	915 0 3 8	24 1	25	
03	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	49 1 24 4	11459 3 1370 9	Y	1245	1193 0 14 8	18 1	45	
-----													
STATE MAGELLAN		WELL #: 11H		RRCID -> 285212	COMPL. DATE 12/11/2016	TOTAL DEPTH 9011	PERF. 9367	- 14256					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
STATE MAGELLAN		WELL #: 13H		RRCID -> 285213	COMPL. DATE 04/10/2016	TOTAL DEPTH 11639	PERF.11941	- 16769					
10	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-			-0-	
11	6660 X	2863	-0-	-3797	-0-	7 1 16 4	2678 3 162 9	Y	147	127 0 12 8	3 1	5	
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	5 0		-0-	
01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	7 1 11 4	1558 3 320 9	Y	291	276 0 3 8	4 1	8	
02	2755 X	2476	-0-	-279	-0-	10 1 6 4	2190 3 270 9	Y	245	235 0 6 8	6 1	6	
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	6 0		-0-	
-----													
STATE MAGELLAN		WELL #: 14H		RRCID -> 285214	COMPL. DATE 07/14/2016	TOTAL DEPTH 9787	PERF.10149	- 15009					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
STATE MAGELLAN		WELL #: 15H		RRCID -> 285215	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 9765	PERF.10163	- 14853					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE MAGELLAN		WELL #: 16H		RRCID -> 285216		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 17H		RRCID -> 285217		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 18H		RRCID -> 285218		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID -> 285219		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023 - WELL PLUGGED 12/20/23												
STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID -> 285221		COMPL. DATE 11/15/2017		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 9210 - 19015				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID -> 285222		COMPL. DATE 11/14/2017		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID -> 285233		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	7099 X	6386	-0-	-713	-0-	17 1	5080 3	Y	1118	1098 0	8 1	25
						59 4	1230 9			3 8		
11	6870 X	6563	-0-	-307	-0-	45 1	4990 3	Y	1350	1332 0	5 1	33
						43 4	1485 9			5 8		
12	7099 X	6762	-0-	-337	-0-	37 1	5206 3	Y	1380	1373 0	5 1	35
						1 4	1518 9					
01	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	128 1	6406 3	Y	1286	1254 0	11 1	51
						11 4	1415 9			5 8		
02	6351 X	5882	-0-	-469	-0-	101 1	4977 3	Y	729	739 0	10 1	27
						2 4	802 9			4 8		
03	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	77 1	6613 3	Y	1042	974 0	9 1	63
						1146 9				23 8		
-----												
STATE GALILEO		WELL #: 5H		RRCID -> 285235		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9778 PERF.10118 - 14932				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2023 - WELL PLUGGED 12/08/23												
-----												
STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758				
10	4681 X	3297	-0-	-1384	-0-	16 1	2834 3	Y	356	352 0	3 1	8
						55 4	392 9			2 8		
11	4530 X	3479	-0-	-1051	-0-	44 1	2958 3	Y	395	386 0	3 1	10
						42 4	435 9			4 8		
12	4681 X	4629	-0-	-52	-0-	27 1	3541 3	Y	964	946 0	4 1	24
						1 4	1060 9					
01	4681 X	4263	-0-	-418	-0-	68 1	3213 3	Y	887	867 0	6 1	35
						6 4	976 9			3 8		
02	4350 X	3384	-0-	-966	-0-	54 1	2724 3	Y	550	557 0	6 1	20
						1 4	605 9			2 8		
03	4619 X	3320	-0-	-1299	-0-	40 1	2749 3	Y	483	459 0	4 1	29
						531 9				11 8		
-----												
ATLAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ATLAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	285239	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 9690 - 14256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			205
-----													
STATE ATLAS G		WELL #:		9H	RRCID ->	287085	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	9015	PERF. 9246 - 19092		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----													
STATE ATLAS I		WELL #:		11H	RRCID ->	287086	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8997	PERF. 9212 - 18713		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----													
STATE ATLAS H		WELL #:		10H	RRCID ->	287090	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 9247 - 18740		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----													
STATE MERCURY E		WELL #:		34H	RRCID ->	289030	COMPL. DATE	12/02/2020	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 9124 - 19051		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----													
STATE MERCURY F		WELL #:		35H	RRCID ->	289031	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	8962	PERF. 9175 - 18956		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----													
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #:		101H	RRCID ->	289051	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 9017 - 19063		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

10 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 11 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 12 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 01 0 A -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

10 186 X -0- -0- -186 -0- -0- Y -0- -0-  
 11 12 X -0- -0- -12 -0- -0- Y -0- -0-  
 12 12 X -0- -0- -12 -0- -0- Y -0- -0-  
 01 0 X -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 02 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 03 T. A. -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

10 11284 X 1157 -0- -10127 -0- 1 1 514 3 Y 542 530 0 3 8 19  
 46 4 596 9  
 11 6180 X 2863 -0- -3317 -0- 8 1 2017 3 Y 713 701 0 3 1 21  
 54 4 784 9  
 12 6386 X -0- -0- -6386 -0- Y -0- 21 0 -0-  
 01 6386 X -0- -0- -6386 -0- Y -0- -0-  
 02 3277 X -0- -0- -3277 -0- Y -0- -0-  
 03 2945 X -0- -0- -2945 -0- Y -0- -0-

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

10 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 11 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 01 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 02 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-  
 03 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE VIKING E		WELL #: 6H		RRCID -> 289392		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 7H		RRCID -> 289396		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595								
10	4061 X	449	-0-	-3612	-0-	368 1	25 3	15 4	41 9	Y	37	42 0	3 1	5 8		4
11	3930 X	1723	-0-	-2207	-0-	452 1	1141 3	20 4	110 9	Y	100	83 0	2 1	9 8		10
12	4805 X	263	-0-	-4542	-0-	238 1	14 3	2 4	9 9	Y	8	15 0				3
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	3 0				-0-
02	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 14H		RRCID -> 289398		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206								
10	13330 X	9827	-0-	-3503	-0-	466 1	8442 3	19 4	900 9	Y	818	765 0	50 1	2 8		97
11	12660 X	8345	-0-	-4315	-0-	517 1	7244 3	16 4	568 9	Y	516	545 0	10 1	2 8		56
12	13082 X	7622	-0-	-5460	-0-	681 1	6504 3	12 4	425 9	Y	386	300 0	11 1			131
01	13082 X	3238	-0-	-9844	-0-	527 1	2124 3	14 4	573 9	Y	521	536 0	6 1	2 8		108
02	10121 X	8567	-0-	-1554	-0-	761 1	7393 3	15 4	398 9	Y	362	326 0	41 1	4 8		99
03	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	576 1	9820 3	23 4	601 9	Y	546	345 0	34 1	3 8		263
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221								
10	12741 X	4153	-0-	-8588	-0-	390 1	3216 3	17 4	530 9	Y	482	473 0	29 1	3 8		57
11	10260 X	3328	-0-	-6932	-0-	383 1	2596 3	16 4	333 9	Y	303	319 0	3 1	5 8		33
12	6634 X	3029	-0-	-3605	-0-	481 1	2246 3	12 4	290 9	Y	264	203 0	3 1			91
01	6634 X	4694	-0-	-1940	-0-	405 1	3586 3	22 4	681 9	Y	619	570 0	9 1	4 8		127
02	4524 X	2863	-0-	-1661	-0-	455 1	1814 3	21 4	573 9	Y	521	477 0	6 1	6 8		159
03	4154 X	847	-0-	-3307	-0-	254 1	228 3	14 4	351 9	Y	319	311 0	4 8			163

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
STATE VIKING E			WELL #: 19H		RRCID -> 289401	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 9306	PERF. 9606	- 14146				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22103 X	20788	-0-	-1315	-0-	20344 3	9 4	Y	395	386 0	7 1		31
						435 9				2 8			
11	21390 X	21300	-0-	-90	-0-	20795 3	9 4	Y	451	418 0	19 1		41
						496 9				4 8			
12	22103 X	20979	-0-	-1124	-0-	20521 3	7 4	Y	410	379 0	21 1		51
						451 9							
01	20801 X	2541	-0-	-18260	-0-	2441 3	2 4	Y	89	127 0	4 1		8
						98 9				1 8			
02	20590 X	-0-	-0-	-20590	-0-			Y	-0-	8 0			-0-
03	22010 X	-0-	-0-	-22010	-0-			Y	-0-				-0-
STATE VIKING E			WELL #: 17H		RRCID -> 289402	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 9646	PERF. 9911	- 14463				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ORION B 5			WELL #: 3H		RRCID -> 289403	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9009	PERF. 9353	- 13759				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STATE VIKING E			WELL #: 16H		RRCID -> 289405	COMPL. DATE 04/12/2018	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 9430	- 14118				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
ORION A 5			WELL #: 2H		RRCID -> 289406	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 9177	- 13752				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STATE VIKING E			WELL #: 21H		RRCID -> 289410	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 9625	PERF. 9910	- 14493				
10	24118 X	15773	-0-	-8345	-0-	634 1	14155 3	Y	868	807 0	60 1		102
						29 4	955 9			5 8			
11	23340 X	2398	-0-	-20942	-0-	418 1	1271 3	Y	623	648 0	3 1		68
						24 4	685 9			6 8			
12	17918 X	689	-0-	-17229	-0-	207 1	291 3	Y	167	176 0	1 1		58
						7 4	184 9						
01	17918 X	-0-	-0-	-17918	-0-			Y	-0-	58 0			-0-
02	14761 X	-0-	-0-	-14761	-0-			Y	-0-				-0-
03	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-			Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH 8987	PERF. 9253	- 13791								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 18H		RRCID -> 289412	COMPL. DATE 04/09/2018	TOTAL DEPTH 10534	PERF. 10752	- 15290								
10	14756 X	10525	-0-	-4231	-0-	9653	3	872	9	Y	793	763	0	4	1	64
11	11160 X	10289	-0-	-871	-0-	9444	3	845	9	Y	768	743	0	12	1	72
12	11532 X	10870	-0-	-662	-0-	9895	3	975	9	Y	886	829	0	15	1	114
01	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	10987	3	1056	9	Y	960	954	0	27	1	91
02	9947 X	8864	-0-	-1083	-0-	7894	3	970	9	Y	882	821	0	29	1	121
03	10881 X	10325	-0-	-556	-0-	9240	3	19	4	Y	969	917	0	19	1	149
						1066	9					5	8			
-----																
ORION B 5		WELL #: 4H		RRCID -> 289413	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 9354	- 13792								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
ORION B 5		WELL #: 5H		RRCID -> 289414	COMPL. DATE 08/05/2018	TOTAL DEPTH 9016	PERF. 9303	- 13827								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
STATE VIKING E		WELL #: 5H		RRCID -> 289415	COMPL. DATE 04/14/2018	TOTAL DEPTH 8899	PERF. 9078	- 13528								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
-----																
STATE MERCURY B		WELL #: 21H		RRCID -> 289448	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 8953	PERF. 9132	- 19033								
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)				WELL #:	15H	RRCID ->	289453	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	9461	-	14037
EOG RESOURCES, INC.				WELL #:	20H	RRCID ->	289548	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	8942	PERF.	9066	-	18878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C	EOM BALANCE	
10		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	545 1	9462 3	Y	241	212 0	17 1		28	
							20 4	265 9			4 8				
11		10920 X	7154	-0-	-3766	-0-	542 1	6427 3	Y	151	148 0	9 1		15	
							19 4	166 9			7 8				
12		11284 X	5033	-0-	-6251	-0-	660 1	4271 3	Y	80	63 0	6 1		26	
							14 4	88 9							
01		11284 X	8374	-0-	-2910	-0-	605 1	7684 3	Y	63	56 0	20 1		8	
							16 4	69 9			5 8				
02		9628 X	2446	-0-	-7182	-0-	294 1	2127 3	Y	18	11 0	11 1		1	
							5 4	20 9			3 8				
03		10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-			Y	-0-	1 0			-0-	

STATE MERCURY A				WELL #:	20H	RRCID ->	289548	COMPL. DATE	12/01/2020	TOTAL DEPTH	8942	PERF.	9066	-	18878
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3 0			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

VOYAGER W				WELL #:	12H	RRCID ->	289623	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10690	-	15274
10		7998 X	7354	-0-	-644	-0-	15 1	5057 3	Y	1760	1726 0	2 1		63	
							346 4	1936 9			3 8				
11		12420 X	12407	-0-	-13	-0-	36 1	9336 3	Y	2584	2552 0	11 1		77	
							193 4	2842 9			7 8				
12		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	54 1	10496 3	Y	1995	1909 0	15 1		148	
							96 4	2195 9							
01		12834 X	10029	-0-	-2805	-0-	48 1	8185 3	Y	1540	1622 0	19 1		44	
							102 4	1694 9			3 8				
02		12006 X	8592	-0-	-3414	-0-	52 1	7512 3	Y	919	899 0	24 1		35	
							17 4	1011 9			5 8				
03		12834 X	8495	-0-	-4339	-0-	38 1	7361 3	Y	979	917 0	17 1		74	
							19 4	1077 9			6 8				

VOYAGER W				WELL #:	13H	RRCID ->	289624	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	10589	PERF.	10949	-	15312
10		11904 X	8869	-0-	-3035	-0-	23 1	7857 3	Y	447	440 0	4 1		16	
							497 4	492 9			2 8				
11		11520 X	9765	-0-	-1755	-0-	33 1	8630 3	Y	860	832 0	14 1		25	
							156 4	946 9			5 8				
12		11718 X	1914	-0-	-9804	-0-	9 1	1656 3	Y	213	219 0	3 1		16	
							15 4	234 9							
01		10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-			Y	-0-	16 0			-0-	
02		9454 X	-0-	-0-	-9454	-0-			Y	-0-				-0-	
03		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-			Y	-0-				-0-	

VOYAGER W				WELL #:	14H	RRCID ->	289625	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	10912	-	15425
10		11811 X	7076	-0-	-4735	-0-	17 1	6065 3	Y	549	541 0	3 1		20	
							390 4	604 9			2 8				
11		11430 X	8812	-0-	-2618	-0-	29 1	7604 3	Y	943	919 0	10 1		28	
							142 4	1037 9			6 8				
12		12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	60 1	11443 3	Y	1006	946 0	14 1		74	
							83 4	1107 9							
01		11811 X	8890	-0-	-2921	-0-	47 1	7837 3	Y	834	864 0	17 1		24	
							89 4	917 9			3 8				
02		8526 X	8223	-0-	-303	-0-	50 1	7177 3	Y	890	854 0	21 1		34	
							17 4	979 9			5 8				
03		12679 X	7160	-0-	-5519	-0-	33 1	6324 3	Y	715	676 0	14 1		54	
							16 4	787 9			5 8				

OIL AND GAS DIVISION

-----															
SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 551H		RRCID -> 289887				COMPL. DATE 03/19/2021			TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		45818 X	35202	-0-	-10616	-0-		86 1	29251 3	Y	5288	5231 0	25 1	67	
								48 4	5817 9			11 8			
11		44340 X	35175	-0-	-9165	-0-		112 1	28804 3	Y	5623	5539 0	69 1	62	
								74 4	6185 9			20 8			
12		43927 X	26705	-0-	-17222	-0-		114 1	21641 3	Y	4434	4316 0	59 1	121	
								73 4	4877 9						
01		39928 X	23704	-0-	-16224	-0-		117 1	18502 3	Y	4478	4437 0	85 1	69	
								159 4	4926 9			8 8			
02		36482 X	23621	-0-	-12861	-0-		163 1	18585 3	Y	4368	4346 0	10 8	81	
								68 4	4805 9						
03		36363 X	25717	-0-	-10646	-0-		143 1	19759 3	Y	5218	5065 0	47 1	167	
								75 4	5740 9			20 8			
-----															
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 552H		RRCID -> 289888				COMPL. DATE 12/23/2020			TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543			
10		42780 X	27988	-0-	-14792	-0-		77 1	23654 3	Y	3831	3801 0	10 1	48	
								43 4	4214 9			9 8			
11		39660 X	26341	-0-	-13319	-0-		99 1	22286 3	Y	3537	3504 0	27 1	39	
								65 4	3891 9			15 8			
12		37076 X	25381	-0-	-11695	-0-		111 1	20965 3	Y	3849	3753 0	29 1	106	
								71 4	4234 9						
01		31651 X	21838	-0-	-9813	-0-		107 1	18317 3	Y	2971	2983 0	42 1	46	
								146 4	3268 9			6 8			
02		27782 X	19653	-0-	-8129	-0-		142 1	16293 3	Y	2872	2859 0	6 8	53	
								59 4	3159 9						
03		27993 X	20672	-0-	-7321	-0-		124 1	16937 3	Y	3224	3140 0	20 1	103	
								65 4	3546 9			14 8			
-----															
STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 553H		RRCID -> 289889				COMPL. DATE 12/23/2020			TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782			
10		39246 X	27363	-0-	-11883	-0-		81 1	24948 3	Y	2081	2059 0	9 1	26	
								45 4	2289 9			10 8			
11		35430 X	24734	-0-	-10696	-0-		102 1	22225 3	Y	2127	2094 0	23 1	23	
								67 4	2340 9			13 8			
12		33139 X	25887	-0-	-7252	-0-		118 1	22478 3	Y	2924	2840 0	27 1	80	
								75 4	3216 9						
01		31000 X	25230	-0-	-5770	-0-		116 1	22449 3	Y	2279	2273 0	45 1	35	
								158 4	2507 9			6 8			
02		29000 X	22995	-0-	-6005	-0-		159 1	20742 3	Y	1844	1837 0	8 8	34	
								66 4	2028 9						
03		27373 X	23556	-0-	-3817	-0-		137 1	21007 3	Y	2127	2057 0	22 1	68	
								72 4	2340 9			14 8			
-----															
ATLANTIS UNIT			WELL #: 12H		RRCID -> 289950				COMPL. DATE 12/23/2020			TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517			
10		36890 X	-0-	-0-	-36890	-0-				Y	-0-				-0-
11		34860 X	13199	-0-	-21661	-0-		12680 3	71 4	Y	407	369 0	20 1	6	
								448 9				12 8			
12		26939 X	15973	-0-	-10966	-0-		14505 3	17 4	Y	1319	1265 0	27 1	33	
								1451 9							
01		14805 X	14805	-0-	-0-	-0-		13122 3	70 4	Y	1466	1443 0	34 1	14	
								1613 9				8 8			
02		12760 X	12497	-0-	-263	-0-		11061 3	14 4	Y	1293	1260 0	21 1	14	
								1422 9				12 8			
03		15965 X	11990	-0-	-3975	-0-		10695 3	31 4	Y	1149	1117 0	14 1	20	
								1264 9				12 8			
-----															



SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
ATLANTIS UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	289951	COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10503	PERF.10666 - 15241					
10	17546 X	16000	-0-	-1546	-0-	14765 1173	3 9	62	4	Y	1066	1057 3	0 8	8	1	20
11	17310 X	14961	-0-	-2349	-0-	13710 1185	3 9	66	4	Y	1077	1056 4	0 8	20	1	17
12	17887 X	15386	-0-	-2501	-0-	14154 1217	3 9	15	4	Y	1106	1072	0	24	1	27
01	17887 X	16005	-0-	-1882	-0-	14556 1383	3 9	66	4	Y	1257	1228 2	0 8	42	1	12
02	17393 X	17393	-0-	-0-	-0-	15687 1691	3 9	15	4	Y	1537	1504 4	0 8	24	1	17
03	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	17361 2050	3 9	31	4	Y	1864	1825 4	0 8	19	1	33
-----																
ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	290008	COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10489	PERF.10660 - 15318					
10	14849 X	14078	-0-	-771	-0-	12631 1393	3 9	54	4	Y	1266	1252 3	0 8	10	1	23
11	16080 X	12680	-0-	-3400	-0-	11242 1382	3 9	56	4	Y	1256	1231 4	0 8	24	1	20
12	16616 X	12920	-0-	-3696	-0-	11437 1469	3 9	14	4	Y	1335	1294	0	28	1	33
01	16616 X	13899	-0-	-2717	-0-	12015 1828	3 9	56	4	Y	1662	1627 2	0 8	50	1	16
02	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	12438 1767	3 9	10	4	Y	1606	1583 3	0 8	18	1	18
03	15324 X	15324	-0-	-0-	-0-	13340 1961	3 9	23	4	Y	1783	1753 3	0 8	14	1	31
-----																
ATLANTIS UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	290012	COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10469	PERF.10690 - 15381					
10	18228 X	14533	-0-	-3695	-0-	12926 1548	3 9	59	4	Y	1407	1395 3	0 8	7	1	26
11	16890 X	13670	-0-	-3220	-0-	12080 1531	3 9	59	4	Y	1392	1374 5	0 8	17	1	22
12	16740 X	12675	-0-	-4065	-0-	11332 1331	3 9	12	4	Y	1210	1184	0	18	1	30
01	16740 X	11993	-0-	-4747	-0-	10610 1337	3 9	46	4	Y	1215	1202 2	0 8	29	1	12
02	14210 X	10584	-0-	-3626	-0-	9496 1079	3 9	9	4	Y	981	966 2	0 8	14	1	11
03	14539 X	11015	-0-	-3524	-0-	9872 1124	3 9	19	4	Y	1022	1002 3	0 8	10	1	18
-----																
GEMINI		WELL #: 552H		RRCID ->	290120	COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10603	PERF.10754 - 15349					
10	18290 X	18078	-0-	-212	-0-	15628 2420	3 9	30	4	Y	2200	2066 4	0 8	121	1	31
11	17730 X	17382	-0-	-348	-0-	15353 2002	3 9	27	4	Y	1820	1807 6	0 8	12	1	26
12	18321 X	17284	-0-	-1037	-0-	15323 1940	3 9	21	4	Y	1764	1732	0	32	1	26
01	18321 X	15909	-0-	-2412	-0-	14191 1709	3 9	9	4	Y	1554	1533 3	0 8	22	1	22
02	15312 X	15250	-0-	-62	-0-	13365 1884	3 9	1	4	Y	1713	1688 3	0 8	19	1	25
03	16368 X	15392	-0-	-976	-0-	13532 1844	3 9	16	4	Y	1676	1567 3	0 8	72	1	59

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
GEMINI		WELL #: 553H		RRCID -> 290121		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	23033 X	20872	-0-	-2161	-0-	18853	3	42	4	Y	1797	1679	0	101	1	26
						1977	9					5	8			
11	22290 X	21430	-0-	-860	-0-	19535	3	40	4	Y	1686	1662	0	18	1	24
						1855	9					8	8			
12	22754 X	21426	-0-	-1328	-0-	19766	3	32	4	Y	1480	1446	0	36	1	22
						1628	9									
01	22754 X	20894	-0-	-1860	-0-	19121	3	16	4	Y	1597	1558	0	34	1	23
						1757	9					4	8			
02	19836 X	19027	-0-	-809	-0-	17528	3	2	4	Y	1361	1330	0	29	1	20
						1497	9					5	8			
03	21204 X	20453	-0-	-751	-0-	18457	3	21	4	Y	1795	1663	0	84	1	63
						1975	9					5	8			
GEMINI		WELL #: 554H		RRCID -> 290180		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391						
10	21235 X	20992	-0-	-243	-0-	18599	3	42	4	Y	2137	1996	0	122	1	30
						2351	9					5	8			
11	21686 X	21686	-0-	-0-	-0-	19487	3	42	4	Y	1961	1928	0	28	1	27
						2157	9					8	8			
12	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	19528	3	31	4	Y	1831	1781	0	50	1	27
						2014	9									
01	22060 X	22060	-0-	-0-	-0-	19847	3	15	4	Y	1998	1938	0	55	1	28
						2198	9					4	8			
02	20155 X	19804	-0-	-351	-0-	18025	3	2	4	Y	1615	1569	0	46	1	23
						1777	9					5	8			
03	21545 X	20389	-0-	-1156	-0-	18612	3	25	4	Y	1593	1467	0	89	1	55
						1752	9					5	8			
STATE MERCURY D		WELL #: 33H		RRCID -> 290223		COMPL. DATE 12/30/2020				TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250						
10	25513 X	1132	-0-	-24381	-0-	38	3	12	4	Y	984	1005	0	11	8	36
						1082	9									
11	20130 X	190	-0-	-19940	-0-	8	3	6	4	Y	160	171	0	13	8	12
						176	9									
12	20801 X	888	-0-	-19913	-0-	50	3	6	4	Y	756	681	0			87
						832	9									
01	20801 X	3530	-0-	-17271	-0-	2775	3	18	4	Y	670	702	0	8	1	39
						737	9					8	8			
02	16936 X	5326	-0-	-11610	-0-	3735	3	23	4	Y	1425	1353	0	9	1	89
						1568	9					13	8			
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	117	3	22	4	Y	1031	971	0	15	8	134
						1134	9									
STATE MERCURY C		WELL #: 31H		RRCID -> 290224		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488						
10	30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-					Y	-0-					-0-
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
		WELL #:		24HR	RRCID ->	290241	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9440	- 14024	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	* EOM BALANCE	
10	40176 X	10902	-0-	-29274	-0-	10261 633	3 9	8 4	Y	575	598 4	0 8	5 1 21
11	37200 X	12770	-0-	-24430	-0-	11704 1025	3 9	41 4	Y	932	852 10	0 8	16 1 75
12	31155 X	8706	-0-	-22449	-0-	8458 244	3 9	4 4	Y	222	260	0	13 1 24
01	29419 X	117	-0-	-29302	-0-	107 9	3 9	1 4	Y	8	31	0	1 8 -0-
02	18241 X	-0-	-0-	-18241	-0-				Y	-0-			-0-
03	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-				Y	-0-			-0-
STATE MERCURY		WELL #:		27H	RRCID ->	290243	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	10543	PERF.10635	- 15325	
10	22599 X	18223	-0-	-4376	-0-	16554 1654	3 9	15 4	Y	1504	1500 4	0 8	6 1 56
11	21330 X	16310	-0-	-5020	-0-	14855 1407	3 9	48 4	Y	1279	1210 6	0 8	15 1 104
12	18972 X	16997	-0-	-1975	-0-	15371 1620	3 9	6 4	Y	1473	1391	0	18 1 168
01	18972 X	16159	-0-	-2813	-0-	14387 1737	3 9	35 4	Y	1579	1623 3	0 8	28 1 93
02	17748 X	14855	-0-	-2893	-0-	13537 1305	3 9	13 4	Y	1186	1177 4	0 8	24 1 74
03	18228 X	14705	-0-	-3523	-0-	13430 1263	3 9	12 4	Y	1148	1052 3	0 8	18 1 149
STATE MERCURY		WELL #:		29H	RRCID ->	290244	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9932	- 14534	
10	24118 X	17624	-0-	-6494	-0-	16750 860	3 9	14 4	Y	782	755 7	0 8	7 1 29
11	21300 X	16126	-0-	-5174	-0-	15302 776	3 9	48 4	Y	705	649 11	0 8	18 1 56
12	20305 X	17398	-0-	-2907	-0-	16515 878	3 9	5 4	Y	798	742	0	22 1 90
01	20305 X	16640	-0-	-3665	-0-	15663 942	3 9	35 4	Y	856	856 6	0 8	35 1 49
02	17313 X	15101	-0-	-2212	-0-	14202 884	3 9	15 4	Y	804	767 9	0 8	28 1 49
03	17639 X	15625	-0-	-2014	-0-	14730 881	3 9	14 4	Y	801	717 9	0 8	22 1 102
STATE MERCURY		WELL #:		38H	RRCID ->	290246	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	9333	PERF. 9399	- 14053	
10	28861 X	13629	-0-	-15232	-0-	13261 360	3 9	8 4	Y	327	306 5	0 8	18 1 11
11	22650 X	11086	-0-	-11564	-0-	10711 343	3 9	32 4	Y	312	253 8	0 8	40 1 22
12	23405 X	14006	-0-	-9399	-0-	13561 441	3 9	4 4	Y	401	325	0	58 1 40
01	23405 X	11164	-0-	-12241	-0-	10683 457	3 9	24 4	Y	415	353 5	0 8	77 1 20
02	15283 X	10327	-0-	-4956	-0-	9904 414	3 9	9 4	Y	376	305 8	0 8	64 1 19
03	14012 X	7220	-0-	-6792	-0-	6973 238	3 9	9 4	Y	216	171 7	0 8	34 1 23

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
STATE MERCURY		WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	15934 X	12974	-0-	-2960	-0-	11534 3	13 4	Y	1297	1297 0	7 1	48	
						1427 9				3 8			
11	15420 X	12132	-0-	-3288	-0-	10596 3	36 4	Y	1364	1278 0	19 1	110	
						1500 9				5 8			
12	15128 X	12507	-0-	-2621	-0-	10917 3	5 4	Y	1441	1365 0	22 1	164	
						1585 9							
01	15128 X	11893	-0-	-3235	-0-	10317 3	28 4	Y	1407	1451 0	35 1	82	
						1548 9				3 8			
02	12818 X	11173	-0-	-1645	-0-	9837 3	12 4	Y	1204	1178 0	30 1	74	
						1324 9				4 8			
03	12989 X	11223	-0-	-1766	-0-	10033 3	12 4	Y	1071	980 0	23 1	138	
						1178 9				4 8			
STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
GEMINI		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153			
10	18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	16342 3	36 4	Y	2028	1902 0	114 1	29	
						2231 9				5 8			
11	19260 X	17991	-0-	-1269	-0-	16247 3	39 4	Y	1550	1530 0	19 1	22	
						1705 9				8 8			
12	19902 X	19616	-0-	-286	-0-	17889 3	33 4	Y	1540	1501 0	39 1	22	
						1694 9							
01	19902 X	19397	-0-	-505	-0-	17869 3	15 4	Y	1375	1333 0	41 1	19	
						1513 9				4 8			
02	16704 X	16617	-0-	-87	-0-	15483 3	2 4	Y	1029	996 0	32 1	15	
						1132 9				5 8			
03	17856 X	16712	-0-	-1144	-0-	15599 3	23 4	Y	991	912 0	54 1	34	
						1090 9				6 8			
STATE MERCURY		WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240			
10	19933 X	15139	-0-	-4794	-0-	12774 3	23 4	Y	2129	2147 0	6 1	79	
						2342 9				5 8			
11	19290 X	12641	-0-	-6649	-0-	10465 3	44 4	Y	1938	1839 0	13 1	158	
						2132 9				7 8			
12	16585 X	3457	-0-	-13128	-0-	2988 3	5 4	Y	422	528 0	4 1	48	
						464 9							
01	16585 X	-0-	-0-	-16585	-0-			Y	-0-	48 0		-0-	
02	15515 X	-0-	-0-	-15515	-0-			Y	-0-			-0-	
03	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-			Y	-0-			-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)																
		//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: LOVING					
		//CONT.// 253162														
		WELL #: 16H RRCID -> 290566					COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT		
10	17763 X	15658	-0-	-2105	-0-	13872	3	28	4	Y	1598	1585	0	6	1	32
						1758	9					4	8			
11	17700 X	13984	-0-	-3716	-0-	12338	3	32	4	Y	1467	1445	0	15	1	34
						1614	9					5	8			
12	18290 X	14667	-0-	-3623	-0-	12860	3	35	4	Y	1611	1512	0	18	1	115
						1772	9									
01	18290 X	14815	-0-	-3475	-0-	12941	3	35	4	Y	1672	1718	0	30	1	36
						1839	9					3	8			
02	16559 X	13539	-0-	-3020	-0-	11856	3	31	4	Y	1502	1449	0	28	1	57
						1652	9					4	8			
03	15655 X	13585	-0-	-2070	-0-	12018	3	29	4	Y	1398	1389	0	20	1	43
						1538	9					3	8			
-----																
APOLLO																
		WELL #: 15H RRCID -> 290569					COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324					
10	13206 X	11559	-0-	-1647	-0-	9372	3	30	4	Y	1961	1948	0	5	1	40
						2157	9					3	8			
11	12120 X	10794	-0-	-1326	-0-	8668	3	36	4	Y	1900	1879	0	13	1	44
						2090	9					4	8			
12	12307 X	10182	-0-	-2125	-0-	8239	3	33	4	Y	1736	1642	0	14	1	124
						1910	9									
01	12276 X	10314	-0-	-1962	-0-	8415	3	34	4	Y	1695	1756	0	24	1	37
						1865	9					2	8			
02	13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	11058	3	45	4	Y	2339	2251	0	32	1	89
						2573	9					4	8			
03	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	12320	3	38	4	Y	1966	1971	0	19	1	61
						2163	9					4	8			
-----																
APOLLO																
		WELL #: 17H RRCID -> 290570					COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344					
10	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	13485	3	23	4	Y	1308	1290	0	7	1	27
						1439	9					4	8			
11	15384 X	15384	-0-	-0-	-0-	13977	3	30	4	Y	1252	1225	0	20	1	28
						1377	9					6	8			
12	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	15034	3	27	4	Y	1131	1054	0	25	1	80
						1244	9									
01	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	13955	3	28	4	Y	1199	1213	0	38	1	25
						1319	9					3	8			
02	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	13542	3	25	4	Y	1025	970	0	38	1	38
						1128	9					4	8			
03	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	14210	3	24	4	Y	1000	980	0	23	1	31
						1100	9					4	8			
-----																
APOLLO																
		WELL #: 14H RRCID -> 290598					COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509					
10	14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	12452	3	33	4	Y	2259	2242	0	6	1	46
						2485	9					4	8			
11	14280 X	14203	-0-	-77	-0-	11843	3	42	4	Y	2107	2083	0	16	1	48
						2318	9					6	8			
12	15097 X	13683	-0-	-1414	-0-	11475	3	39	4	Y	1972	1861	0	18	1	141
						2169	9									
01	15097 X	13200	-0-	-1897	-0-	10937	3	40	4	Y	2021	2087	0	28	1	44
						2223	9					3	8			
02	14123 X	13214	-0-	-909	-0-	10987	3	40	4	Y	1988	1923	0	29	1	76
						2187	9					4	8			
03	14973 X	14649	-0-	-324	-0-	12348	3	40	4	Y	2055	2046	0	17	1	64
						2261	9					4	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 13H		RRCID -> 290604		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		16120 X	15091	-0-	-1029	-0-	13130 3	26 4	Y	Y	1759	1742 0	6 1		36	
							1935 9					3 8				
11		15330 X	14136	-0-	-1194	-0-	12396 3	32 4	Y	Y	1553	1533 0	15 1		36	
							1708 9					5 8				
12		15841 X	14570	-0-	-1271	-0-	12861 3	31 4	Y	Y	1525	1434 0	18 1		109	
							1678 9									
01		15097 X	14148	-0-	-949	-0-	12422 3	30 4	Y	Y	1542	1587 0	29 1		33	
							1696 9					2 8				
02		14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	12732 3	32 4	Y	Y	1575	1514 0	30 1		60	
							1733 9					4 8				
03		18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	16516 3	36 4	Y	Y	1665	1642 0	27 1		51	
							1832 9					5 8				
-----																
APOLLO		WELL #: 12H		RRCID -> 290717		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339						
10		21049 X	17821	-0-	-3228	-0-	15442 3	33 4	Y	Y	2133	2112 0	8 1		43	
							2346 9					4 8				
11		30900 X	16304	-0-	-14596	-0-	13983 3	41 4	Y	Y	2073	2042 0	21 1		47	
							2280 9					6 8				
12		31930 X	15609	-0-	-16321	-0-	13529 3	37 4	Y	Y	1857	1749 0	23 1		132	
							2043 9									
01		31930 X	14844	-0-	-17086	-0-	12788 3	36 4	Y	Y	1836	1889 0	37 1		39	
							2020 9					3 8				
02		16211 X	14219	-0-	-1992	-0-	12161 3	36 4	Y	Y	1838	1768 0	35 1		70	
							2022 9					4 8				
03		17329 X	15693	-0-	-1636	-0-	13526 3	37 4	Y	Y	1936	1924 0	18 1		60	
							2130 9					4 8				
-----																
STATE ATLAS K		WELL #: 555H		RRCID -> 290870		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732						
10		50158 X	33284	-0-	-16874	-0-	634 1	28185 3	Y	Y	3992	3945 0	19 1		96	
							74 4	4391 9				12 8				
11		39450 X	33031	-0-	-6419	-0-	776 1	27705 3	Y	Y	4075	3944 0	83 1		126	
							67 4	4483 9				18 8				
12		38130 X	33080	-0-	-5050	-0-	569 1	27881 3	Y	Y	4149	3731 0	96 1		448	
							66 4	4564 9								
01		38130 X	32856	-0-	-5274	-0-	762 1	27421 3	Y	Y	4187	4276 0	158 1		193	
							67 4	4606 9				8 8				
02		28797 X	28254	-0-	-543	-0-	660 1	23970 3	Y	Y	3242	3205 0	68 1		151	
							58 4	3566 9				11 8				
03		30783 X	27870	-0-	-2913	-0-	327 1	23651 3	Y	Y	3482	3383 0	49 1		189	
							62 4	3830 9				12 8				
-----																
STATE ATLAS L		WELL #: 556H		RRCID -> 290871		COMPL. DATE 11/02/2021				TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733						
10		58144 X	58144	-0-	-0-	-0-	1123 1	49871 3	Y	Y	6438	6418 0	24 1		155	
							68 4	7082 9				13 8				
11		57163 X	57163	-0-	-0-	-0-	1369 1	48696 3	Y	Y	6395	6263 0	66 1		200	
							63 4	7035 9				21 8				
12		56467 X	56467	-0-	-0-	-0-	995 1	48584 3	Y	Y	6209	5656 0	75 1		678	
							58 4	6830 9								
01		53324 X	53324	-0-	-0-	-0-	1272 1	45593 3	Y	Y	5820	6097 0	119 1		273	
							57 4	6402 9				9 8				
02		53215 X	46712	-0-	-6503	-0-	1099 1	39895 3	Y	Y	5149	5116 0	51 1		243	
							54 4	5664 9				12 8				
03		56885 X	46481	-0-	-10404	-0-	556 1	40182 3	Y	Y	5170	5080 0	38 1		282	
							56 4	5687 9				13 8				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12 UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 551H		RRCID -> 292170		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	26660 X	22948	-0-	-3712	-0-	123 1 57 4	20677 3 2091 9	Y	1901	1889 0 5 8	9 1	85		
11	23400 X	20606	-0-	-2794	-0-	63 1 178 4	18425 3 1940 9	Y	1764	1736 0 8 8	23 1	82		
12	24428 X	21413	-0-	-3015	-0-	156 1 20 4	19105 3 2132 9	Y	1938	1701 0	27 1	292		
01	24428 X	21436	-0-	-2992	-0-	164 1 12 4	18730 3 2530 9	Y	2300	2443 0 5 8	44 1	100		
02	22852 X	17844	-0-	-5008	-0-	150 1 2 4	15427 3 2265 9	Y	2059	2025 0 4 8	33 1	97		
03	22940 X	18632	-0-	-4308	-0-	153 1 5 4	16088 3 2386 9	Y	2169	2124 0 6 8	26 1	110		
-----														
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 553H		RRCID -> 292217		COMPL. DATE 05/09/2022				TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644				
10	30442 X	25481	-0-	-4961	-0-	122 1 56 4	21394 3 3909 9	Y	3554	3547 0 4 8	10 1	159		
11	29430 X	23467	-0-	-5963	-0-	61 1 174 4	19027 3 4205 9	Y	3823	3770 0 9 8	24 1	179		
12	29109 X	23151	-0-	-5958	-0-	151 1 19 4	19367 3 3614 9	Y	3285	2939 0	28 1	497		
01	27993 X	21366	-0-	-6627	-0-	159 1 12 4	18230 3 2965 9	Y	2695	3024 0 5 8	45 1	118		
02	21953 X	16910	-0-	-5043	-0-	147 1 2 4	14736 3 2025 9	Y	1841	1836 0 4 8	33 1	86		
03	23467 X	16631	-0-	-6836	-0-	146 1 5 4	13874 3 2606 9	Y	2369	2307 0 5 8	23 1	120		
-----														
EXCELSIOR 12		WELL #: 554H		RRCID -> 292218		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598				
10	21328 X	18627	-0-	-2701	-0-	56 1 22 4	14711 3 3838 9	Y	3489	3466 0 4 8	9 1	100		
11	20640 X	17491	-0-	-3149	-0-	48 1 19 4	13752 3 3672 9	Y	3338	3313 0 7 8	24 1	94		
12	21328 X	16808	-0-	-4520	-0-	45 1 38 4	13273 3 3452 9	Y	3138	2807 0	26 1	399		
01	21018 X	15794	-0-	-5224	-0-	194 1 51 4	12396 3 3153 9	Y	2866	3140 0 4 8	41 1	80		
02	19198 X	15078	-0-	-4120	-0-	143 1 38 4	12000 3 2897 9	Y	2634	2572 0 3 8	45 1	94		
03	19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	116 1 3 4	15987 3 3115 9	Y	2832	2719 0 30 8	41 1	136		
-----														
EXCELSIOR 12		WELL #: 555H		RRCID -> 292219		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514				
10	23746 X	18974	-0-	-4772	-0-	16748 3 2202 9	24 4	Y	2002	1986 0 4 8	8 1	57		
11	22110 X	17467	-0-	-4643	-0-	15245 3 2202 9	20 4	Y	2002	1977 0 5 8	21 1	56		
12	22041 X	16675	-0-	-5366	-0-	14292 3 2344 9	39 4	Y	2131	1894 0	23 1	270		
01	21018 X	16134	-0-	-4884	-0-	14102 3 1981 9	51 4	Y	1801	1980 0 4 8	37 1	50		
02	19343 X	14094	-0-	-5249	-0-	12349 3 1711 9	34 4	Y	1555	1509 0 4 8	37 1	55		
03	18972 X	16081	-0-	-2891	-0-	13689 3 2389 9	3 4	Y	2172	2070 0 24 8	28 1	105		

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162 WELL #: 556H	ASSOCIATED RRCID -> 292242	CAPACITY COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 10716	PERF.10880 - 15743	CNTY: LOVING								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	26722 X	22944	-0-	-3778	-0-	17677 5246	3 9	21	4	Y	4769	4745 5	0 8	8	1	137
11	24000 X	22385	-0-	-1615	-0-	17182 5182	3 9	21	4	Y	4711	4685 8	0 8	23	1	132
12	24149 X	21216	-0-	-2933	-0-	16201 4978	3 9	37	4	Y	4525	4055	0	25	1	577
01	24149 X	18255	-0-	-5894	-0-	14074 4134	3 9	47	4	Y	3758	4187 6	0 8	36	1	106
02	22591 X	15935	-0-	-6656	-0-	12317 3584	3 9	34	4	Y	3258	3208 4	0 8	35	1	117
03	23126 X	18297	-0-	-4829	-0-	14387 3907	3 9	3	4	Y	3552	3432 37	0 8	28	1	172
-----																
EXCELSIOR 12 UNIT			WELL #: 552H	RRCID -> 292248	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10640 - 15488									
10	31527 X	27008	-0-	-4519	-0-	134 62	1 4	23042 3770	3 9	Y	3427	3404 5	0 8	13	1	153
11	28020 X	24638	-0-	-3382	-0-	67 191	1 4	20429 3951	3 9	Y	3592	3536 9	0 8	32	1	168
12	28613 X	25010	-0-	-3603	-0-	158 20	1 4	20813 4019	3 9	Y	3654	3233	0	37	1	552
01	28613 X	24474	-0-	-4139	-0-	166 13	1 4	20212 4083	3 9	Y	3712	4035 6	0 8	61	1	162
02	26767 X	21363	-0-	-5404	-0-	156 2	1 4	17645 3560	3 9	Y	3236	3193 5	0 8	48	1	152
03	27001 X	21638	-0-	-5363	-0-	161 6	1 4	17846 3625	3 9	Y	3295	3238 6	0 8	36	1	167
-----																
ATLAS B			WELL #: 552H	RRCID -> 292725	COMPL. DATE 05/21/2021	TOTAL DEPTH 10588	PERF.10719 - 15418									
10	18042 X	7831	-0-	-10211	-0-	5360 2405	3 9	66	4	Y	2186	2141 10	0 8	17	1	43
11	8940 X	8496	-0-	-444	-0-	5894 2515	3 9	87	4	Y	2286	2275 17	0 8	8	1	29
12	9238 X	8685	-0-	-553	-0-	6015 2627	3 9	43	4	Y	2388	2343	0	10	1	64
01	9238 X	7580	-0-	-1658	-0-	5135 2386	3 9	59	4	Y	2169	2167 8	0 8	16	1	42
02	8207 X	4739	-0-	-3468	-0-	3104 1575	3 9	60	4	Y	1432	1428 9	0 8	11	1	26
03	8773 X	8009	-0-	-764	-0-	4409 3575	3 9	25	4	Y	3250	3183 15	0 8	11	1	67
-----																
ATLAS C			WELL #: 553H	RRCID -> 292728	COMPL. DATE 05/22/2021	TOTAL DEPTH 10374	PERF.10646 - 15458									
10	21452 X	16171	-0-	-5281	-0-	13551 2544	3 9	76	4	Y	2313	2274 6	0 8	21	1	45
11	19650 X	15357	-0-	-4293	-0-	12775 2492	3 9	90	4	Y	2265	2255 9	0 8	17	1	29
12	17794 X	15990	-0-	-1804	-0-	13385 2560	3 9	45	4	Y	2327	2274	0	20	1	62
01	17081 X	14683	-0-	-2398	-0-	12416 2200	3 9	67	4	Y	2000	1991 4	0 8	28	1	39
02	15863 X	13063	-0-	-2800	-0-	10953 2028	3 9	82	4	Y	1844	1814 5	0 8	30	1	34
03	16182 X	15761	-0-	-421	-0-	13298 2433	3 9	30	4	Y	2212	2166 9	0 8	25	1	46



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 292949		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9444 - 19511				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	91977 X	449	-0-	-91528	-0-	8	1	41	3	Y	360	362	0	5
						4	4	396	9					
11	28800 X	-0-	-0-	-28800	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
12	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-			-0-
01	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-			-0-
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 204H		RRCID -> 292950		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9273		PERF. 9580 - 19460				
10	98766 X	3678	-0-	-95088	-0-	27	1	3063	3	Y	521	523	0	7
						15	4	573	9					
11	49740 X	-0-	-0-	-49740	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
12	25854 X	-0-	-0-	-25854	-0-					Y	-0-			-0-
01	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-			-0-
02	9976 X	-0-	-0-	-9976	-0-					Y	-0-			-0-
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 205H		RRCID -> 292951		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 9384 - 19473				
10	69161 X	6088	-0-	-63073	-0-	35	1	5495	3	Y	489	491	0	6
						20	4	538	9					
11	60000 X	-0-	-0-	-60000	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
12	32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-			-0-
01	32085 X	-0-	-0-	-32085	-0-					Y	-0-			-0-
02	17110 X	-0-	-0-	-17110	-0-					Y	-0-			-0-
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 292952		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9619		PERF. 9779 - 19602				
10	27063 X	230	-0-	-26833	-0-	5	1	165	3	Y	52	54	0	1
						3	4	57	9					
11	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-			-0-
03	3100 N	5989	-0-	2889	2889	120	1	5223	3	Y	530	501	0	17
						63	4	583	9			1	8	
-----														
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 293048		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 9632		PERF. 9954 - 19547				
10	81902 X	360	-0-	-81542	-0-	35	1	29	3	Y	252	251	0	3
						19	4	277	9					
11	78120 X	-0-	-0-	-78120	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
12	57164 X	-0-	-0-	-57164	-0-					Y	-0-			-0-
01	24614 X	-0-	-0-	-24614	-0-					Y	-0-			-0-
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 25H		RRCID -> 293196		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10445 PERF.10730 - 15211						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	15033 1832	3 9	15	4	Y	1665	1654 3	0 8	7	1	62
11	15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	14150 1761	3 9	44	4	Y	1601	1511 5	0 8	17	1	130
12	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	14859 1945	3 9	6	4	Y	1768	1676	0	21	1	201
01	15912 X	15912	-0-	-0-	-0-	14148 1731	3 9	33	4	Y	1574	1647 2	0 8	33	1	93
02	15805 X	12105	-0-	-3700	-0-	11448 651	3 9	6	4	Y	592	623 2	0 8	24	1	36
03	16895 X	10083	-0-	-6812	-0-	9326 750	3 9	7	4	Y	682	614 1	0 8	15	1	88
-----																
GEMINI		WELL #: 302H		RRCID -> 293372		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472						
10	42811 X	35391	-0-	-7420	-0-	32214 3125	3 9	52	4	Y	2841	2651 11	0 8	164	1	40
11	41430 X	31032	-0-	-10398	-0-	28406 2580	3 9	46	4	Y	2345	2300 17	0 8	35	1	33
12	42098 X	30297	-0-	-11801	-0-	27620 2640	3 9	37	4	Y	2400	2336	0	62	1	35
01	38130 X	28103	-0-	-10027	-0-	25942 2144	3 9	17	4	Y	1949	1887 9	0 8	61	1	27
02	34365 X	28442	-0-	-5923	-0-	26524 1915	3 9	3	4	Y	1741	1676 10	0 8	57	1	25
03	35402 X	28272	-0-	-7130	-0-	26524 1722	3 9	26	4	Y	1565	1408 32	0 8	97	1	53
-----																
GEMINI		WELL #: 303H		RRCID -> 293375		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 14700						
10	61163 X	45350	-0-	-15813	-0-	41684 3600	3 9	66	4	Y	3273	3041 15	0 8	199	1	46
11	59190 X	37994	-0-	-21196	-0-	34746 3190	3 9	58	4	Y	2900	2817 25	0 8	64	1	40
12	53785 X	37531	-0-	-16254	-0-	34172 3312	3 9	47	4	Y	3011	2906	0	101	1	44
01	49724 X	38875	-0-	-10849	-0-	35380 3472	3 9	23	4	Y	3156	3020 12	0 8	124	1	44
02	46516 X	35488	-0-	-11028	-0-	32649 2836	3 9	3	4	Y	2578	2465 15	0 8	105	1	37
03	45353 X	32457	-0-	-12896	-0-	30153 2270	3 9	34	4	Y	2064	1874 43	0 8	114	1	70
-----																
GEMINI		WELL #: 304H		RRCID -> 293430		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672						
10	41168 X	32158	-0-	-9010	-0-	28846 3263	3 9	49	4	Y	2966	2763 8	0 8	179	1	42
11	39840 X	24771	-0-	-15069	-0-	22047 2670	3 9	54	4	Y	2427	2370 15	0 8	50	1	34
12	39432 X	20917	-0-	-18515	-0-	18601 2284	3 9	32	4	Y	2076	2011	0	69	1	30
01	37417 X	13558	-0-	-23859	-0-	11614 1931	3 9	13	4	Y	1755	1701 8	0 8	51	1	25
02	29841 X	10041	-0-	-19800	-0-	9095 945	3 9	1	4	Y	859	828 8	0 8	36	1	12
03	31899 X	5425	-0-	-26474	-0-	4859 554	3 9	12	4	Y	504	452 16	0 8	31	1	17

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.// 253162															
GEMINI				WELL #: 301H				RRCID -> 293476				COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE							COND PROD						EOM BALANCE		
10		3393 X	3393 -0- -0-	-0-	1915 3	38 4	Y	1309	1214 0	70 1	19								
					1440 9				17 8										
11		3605 X	3605 -0- -0-	-0-	2104 3	37 4	Y	1331	1299 0	5 1	19								
					1464 9				27 8										
12		4030 X	3422 -0- -608	-0-	2073 3	30 4	Y	1199	1182 0	18 1	18								
					1319 9														
01		4030 X	3562 -0- -468	-0-	2197 3	14 4	Y	1228	1205 0	10 1	17								
					1351 9				14 8										
02		3217 X	3217 -0- -0-	-0-	2068 3	2 4	Y	1043	1019 0	8 1	15								
					1147 9				18 8										
03		5026 X	5026 -0- -0-	-0-	3560 3	24 4	Y	1311	1192 0	51 1	45								
					1442 9				38 8										
-----																			
STATE GEMINI C				WELL #: 203H				RRCID -> 293517				COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695			
10		66867 X	35553 -0- -31314	-0-	48 1	32874 3	Y	2238	2182 0	29 1	50								
					169 4	2462 9			15 8										
11		64710 X	32521 -0- -32189	-0-	128 1	30025 3	Y	2043	1976 0	42 1	49								
					121 4	2247 9			26 8										
12		62372 X	40785 -0- -21587	-0-	96 1	37637 3	Y	2773	2694 0	60 1	68								
					2 4	3050 9													
01		55955 X	29856 -0- -26099	-0-	208 1	27465 3	Y	1969	1875 0	73 1	75								
					17 4	2166 9			14 8										
02		49010 X	108 -0- -48902	-0-	84 1	1 3	Y	20	84 0	11 8	-0-								
					1 4	22 9													
03		40796 X	593 -0- -40203	-0-	55 1	458 3	Y	73	58 0	1 1	4								
					80 9				10 8										
-----																			
STATE GEMINI D				WELL #: 204H				RRCID -> 293518				COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655			
10		47988 X	4430 -0- -43558	-0-	15 1	4107 3	Y	233	250 0	3 1	5								
					52 4	256 9			3 8										
11		46440 X	5561 -0- -40879	-0-	79 1	5007 3	Y	364	342 0	6 1	9								
					75 4	400 9			12 8										
12		42873 X	14324 -0- -28549	-0-	66 1	13039 3	Y	1107	1070 0	19 1	27								
					1 4	1218 9													
01		39921 X	39921 -0- -0-	-0-	264 1	35930 3	Y	3368	3160 0	89 1	130								
					22 4	3705 9			16 8										
02		40218 X	40218 -0- -0-	-0-	215 1	36840 3	Y	2872	2774 0	109 1	103								
					4 4	3159 9			16 8										
03		43566 X	43566 -0- -0-	-0-	158 1	40517 3	Y	2627	2427 0	86 1	154								
					1 4	2890 9			63 8										
-----																			
STATE GEMINI B				WELL #: 202H				RRCID -> 293536				COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546			
10		76198 X	49837 -0- -26361	-0-	53 1	46103 3	Y	3175	3103 0	39 1	72								
					188 4	3493 9			16 8										
11		71730 X	48868 -0- -22862	-0-	158 1	44795 3	Y	3424	3329 0	56 1	83								
					149 4	3766 9			28 8										
12		65906 X	48902 -0- -17004	-0-	101 1	45081 3	Y	3380	3314 0	65 1	84								
					2 4	3718 9													
01		65069 X	40497 -0- -24572	-0-	225 1	37243 3	Y	2736	2610 0	90 1	105								
					19 4	3010 9			15 8										
02		55303 X	36129 -0- -19174	-0-	177 1	32704 3	Y	2950	2836 0	95 1	107								
					3 4	3245 9			17 8										
03		50499 X	37995 -0- -12504	-0-	126 1	34649 3	Y	2926	2717 0	73 1	173								
					1 4	3219 9			70 8										

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING						
		WELL #: 103H		RRCID -> 293639		COMPL. DATE 08/02/2022			TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	21576 X	12822	-0-	-8754	-0-	11226 1564	3 9	32	4	Y	1422	1325 4	0 8	83 1	20
11	19020 X	15506	-0-	-3514	-0-	14164 1312	3 9	30	4	Y	1193	1161 7	0 8	28 1	17
12	22498 X	22498	-0-	-0-	-0-	20888 1581	3 9	29	4	Y	1437	1372	0	61 1	21
01	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	18399 1071	3 9	13	4	Y	974	908 4	0 8	70 1	13
02	14993 X	11208	-0-	-3785	-0-	10289 917	3 9	2	4	Y	834	794 5	0 8	36 1	12
03	22506 X	12343	-0-	-10163	-0-	11463 859	3 9	21	4	Y	781	704 17	0 8	46 1	26
STATE GEMINI E		WELL #: 205H		RRCID -> 293669		COMPL. DATE 08/02/2022			TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733						
10	75206 X	58796	-0-	-16410	-0-	56 197	1 4	50854 7689	3 9	Y	6990	6852 8	0 8	63 1	159
11	71580 X	56924	-0-	-14656	-0-	157 148	1 4	48996 7623	3 9	Y	6930	6843 16	0 8	60 1	170
12	68572 X	51959	-0-	-16613	-0-	93 2	1 4	45076 6788	3 9	Y	6171	6124	0	63 1	154
01	65472 X	62	-0-	-65410	-0-	39 3	1 4	2 18	3 9	Y	16	166	0	3 8	1
02	54810 X	89	-0-	-54721	-0-	71 17	1 9	1	4	Y	15	1	0	15 8	-0-
03	58590 X	1100	-0-	-57490	-0-	63 197	1 9	840	3	Y	179	137 31	0 8	2 1	9
ORION B 5		WELL #: 552H		RRCID -> 293948		COMPL. DATE 10/07/2022			TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455						
10	28572 X	28572	-0-	-0-	-0-	23211 5145	3 9	216	4	Y	4677	3738 12	0 8	956 1	36
11	33864 X	33864	-0-	-0-	-0-	28888 4837	3 9	139	4	Y	4397	4323 20	0 8	44 1	46
12	28248 X	28248	-0-	-0-	-0-	23872 4238	3 9	138	4	Y	3853	3535	0	42 1	322
01	26660 X	24429	-0-	-2231	-0-	20382 3903	3 9	144	4	Y	3548	3767 7	0 8	60 1	36
02	32741 X	18951	-0-	-13790	-0-	16123 2807	3 9	21	4	Y	2552	2506 9	0 8	45 1	28
03	34999 X	19464	-0-	-15535	-0-	16073 3330	3 9	61	4	Y	3027	2961 11	0 8	32 1	51
GEMINI		WELL #: 102H		RRCID -> 294148		COMPL. DATE 08/02/2022			TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138						
10	1147 X	68	-0-	-1079	-0-	29	4	39	9	Y	35	1	0	35 8	-0-
11	210 X	89	-0-	-121	-0-	1 62	3 9	26	4	Y	56	8	0	48 8	-0-
12	310 X	30	-0-	-280	-0-	29	4	1	9	Y	1	1	0		-0-
01	310 X	54	-0-	-256	-0-	1 40	3 9	13	4	Y	36	7	0	29 8	-0-
02	290 X	56	-0-	-234	-0-	1 53	3 9	2	4	Y	48	7	0	41 8	-0-
03	93 X	67	-0-	-26	-0-	21	4	46	9	Y	42	42	8		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
10	22382 X	17760	-0-	-4622	-0-	11377 3	6240 9	143 4	Y	5673	4542 0	1152 1	44	
11	21660 X	15737	-0-	-5923	-0-	10318 3	5346 9	73 4	Y	4860	4826 0	15 1	51	
12	16926 X	9	-0-	-16917	-0-	8 3	6447 9	1 4	Y	-0-	51 0		-0-	
01	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	13937 3	27366 9	102 4	Y	5861	5755 0	38 1	60	
02	35563 X	35563	-0-	-0-	-0-	27366 3	8168 9	29 4	Y	7425	7320 0	70 1	81	
03	37156 X	37156	-0-	-0-	-0-	30024 3	7046 9	86 4	Y	6405	6302 0	56 1	109	

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

10	32860 X	22603	-0-	-10257	-0-	18695 3	3722 9	186 4	Y	3384	2708 0	693 1	26
11	27870 X	21871	-0-	-5999	-0-	18302 3	3466 9	103 4	Y	3151	3107 0	27 1	33
12	24831 X	21722	-0-	-3109	-0-	18194 3	3410 9	118 4	Y	3100	2843 0	31 1	259
01	24831 X	20142	-0-	-4689	-0-	16851 3	3158 9	133 4	Y	2871	3049 0	48 1	29
02	23229 X	17201	-0-	-6028	-0-	14839 3	2342 9	20 4	Y	2129	2090 0	40 1	23
03	22599 X	17076	-0-	-5523	-0-	14902 3	2116 9	58 4	Y	1924	1879 0	29 1	32

ORION B 5 WELL #: 553H RRCID -> 294666 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460

10	34658 X	19370	-0-	-15288	-0-	14122 3	5121 9	127 4	Y	4655	3728 0	949 1	36
11	22291 X	22291	-0-	-0-	-0-	17340 3	4868 9	83 4	Y	4425	4373 0	27 1	46
12	27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	23021 3	4755 9	112 4	Y	4323	3966 0	41 1	362
01	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	19278 3	3742 9	112 4	Y	3402	3665 0	58 1	34
02	21547 X	19125	-0-	-2422	-0-	16117 3	2991 9	17 4	Y	2719	2670 0	45 1	29
03	24490 X	19665	-0-	-4825	-0-	16544 3	3072 9	49 4	Y	2793	2730 0	34 1	47

CASSWIN N WELL #: 555H RRCID -> 295125 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A

*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60299 08/12/2023

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
CASSWIN O WELL #: 556H RRCID -> 295130 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10477 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60327 07/25/2023

CASSWIN L WELL #: 553H RRCID -> 295255 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10451 PERF. N/A

*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60321 07/27/2023

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

10	SHUT IN	72494	-0-	72494	658170	111 1 120 4	45483 3 26780 9	Y	24345	23872 0 28 8	480 1	40
11	SHUT IN	68571	-0-	68571	726741	83 1 111 4	43191 3 25186 9	Y	22896	22746 0 44 8	68 1	78
12	SHUT-IN	74721	-0-	74721	801462	104 1 284 4	49494 3 24839 9	Y	22581	22446 0	131 1	82
01	SHUT-IN	73715	-0-	73715	875177	87 1 180 4	51450 3 21998 9	Y	19998	18394 0 20 8	1604 1	62
02	SHUT-IN	66257	-0-	66257	941434	88 1 31 4	47593 3 18545 9	Y	16859	16808 0 26 8	49 1	38
03	SHUT-IN	65977	-0-	65977	1007411	87 1 14 4	48591 3 17285 9	Y	15714	15583 0 38 8	36 1	95

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 552H RRCID -> 295842 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10052 PERF. N/A

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	98037	-0-	98037	98037	455 1 396 4	65077 3 32109 9	Y	29190	28779 0 81 8	192 1	138
02	SHUT IN	66148	-0-	66148	164185	218 1 19 4	45332 3 20579 9	Y	18708	18586 0 87 8	41 1	132
03	SHUT-IN	42720	-0-	42720	206905	58 1 133 4	29867 3 12662 9	Y	11511	11350 0 88 8	19 1	186



SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
SEVENGILLS-MCKNIGHT			WELL #: 556H	RRCID -> 295985	COMPL. DATE 08/21/2023	TOTAL DEPTH 10078	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	107974	-0-	107974	107974	512 1	72982 3	Y	31046	30598 0	217 1	146
							329 4	34151 9			85 8		
02		SHUT IN	47129	-0-	47129	155103	156 1	32398 3	Y	13236	13215 0	29 1	93
							15 4	14560 9			45 8		
03		SHUT-IN	40581	-0-	40581	195684	54 1	27912 3	Y	11366	11211 0	18 1	184
							112 4	12503 9			46 8		
LRR PECOS VALLEY, LLC			511724										
SID M. KYLE 26			WELL #: B002AH	RRCID -> 272698	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH 9166	PERF. 9400 - 13648						
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
Z&T 32			WELL #: C002AH		RRCID -> 272777	COMPL. DATE 11/02/2013	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8800 - 13380					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
Z&T 32			WELL #: B002AH		RRCID -> 274469	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 8764	PERF. 8950 - 13430					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
Z&T 32			WELL #: A002AH		RRCID -> 276195	COMPL. DATE 02/27/2013	TOTAL DEPTH 8868	PERF. 9140 - 13170					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
Z&T 32			WELL #: F001AH		RRCID -> 280664	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 9300 - 13733					
10		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	172 1	2991 2	Y	1389	1354 1		85
							729 4	1528 9					
11		2370 X	1320	-0-	-1050	-0-	1 1	77 2	Y	1125	1129 1		81
							4 4	1238 9					
12		2325 X	1558	-0-	-767	-0-	19 1	184 2	Y	1230	1262 1		49
							2 4	1353 9					
01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	340 1	1739 2	Y	870	877 1		42
							963 4	957 9					
02		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	Y	1127	1110 1		59
							1240 9						
03		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-			Y	1335	1289 1		105



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724  
 SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

10		232 X	232	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	Y	8					8
							57	4		9	9						
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01		6 X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	4	Y	-0-					8
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.// 511724											
Z&T 32			WELL #: G001AH		RRCID -> 281563		COMPL. DATE 03/23/2014			TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
Z&T 42			WELL #: G002AH		RRCID -> 282328		COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440				
10	7781 X	-0-	-0-	-7781	-0-				Y	-0-			-0-	
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				Y	-0-			-0-	
12	3286 X	55	-0-	-3231	-0-	44	2	9	4	Y	2	2	1	-0-
01	3286 X	1105	-0-	-2181	-0-	274	1	317	2	Y	38	38	1	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	472	4	42	9	Y	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-
-----														
Z&T 42			WELL #: F002		RRCID -> 292970		COMPL. DATE 11/23/2017			TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855				
10	7502 X	5873	-0-	-1629	-0-	1911	1	2337	2	Y	957	954	1	84
11	6630 X	5052	-0-	-1578	-0-	572	4	1053	9	Y	1126	1080	1	130
12	6851 X	5344	-0-	-1507	-0-	3369	2	444	4	Y	1481	1460	1	151
01	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	1239	9	3114	2	Y	1427	1439	1	139
02	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	2	1	1629	9	Y	1458	1492	1	105
03	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	836	1	3931	2	Y	1280	1318	1	67
						677	4	1570	9					
						1896	1	3190	2	Y				
						64	4	1604	9					
						1916	1	4288	2	Y				
						35	4	1408	9					
-----														
Z&T 20			WELL #: G004		RRCID -> 292977		COMPL. DATE 01/18/2018			TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066				
10	12462 X	11739	-0-	-723	-0-	1553	1	6919	2	Y	2517	2515	1	215
11	14730 X	-0-	-0-	-14730	-0-	498	4	2769	9	Y	1110	1273	1	52
12	17828 X	17828	-0-	-0-	-0-	2065	1	10423	2	Y	3178	2934	1	296
01	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	1844	4	3496	9	Y	3472	3708	1	60
02	14384 X	13335	-0-	-1049	-0-	1322	1	9463	2	Y	2180	2206	1	34
03	17825 X	10043	-0-	-7782	-0-	1949	4	3819	9	Y	1514	1523	1	25
						782	1	9609	2	Y				
						546	4	2398	9					
						885	1	6914	2	Y				
						579	4	1665	9					
-----														
Z&T 42			WELL #: E006		RRCID -> 292981		COMPL. DATE 04/05/2018			TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833				
10	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	1954	1	2339	2	Y	1004	970	1	88
11	4140 X	2469	-0-	-1671	-0-	760	4	1104	9	Y	1007	992	1	103
12	4278 X	3110	-0-	-1168	-0-	1204	2	157	4	Y	1077	1102	1	78
01	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	1108	9	1623	2	Y	717	720	1	75
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1	1	1185	9	Y	813	811	1	77
03	6169 X	3830	-0-	-2339	-0-	301	4	3141	2	Y	721	758	1	40
						786	1	789	9					
						678	4	894	9					
						1104	1	2037	2	Y				
						32	4	894	9					
						932	1	2100	2	Y				
						5	4	793	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724											
Z&T 42		WELL #: F005		RRCID -> 292982		COMPL. DATE 04/05/2018			TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2952 X	2952	-0-	-0-	1118 1	1249 2	208	Y	208	183 1		26
						356 4	229 9						
11		337 X	337	-0-	-0-	48 2	4 4	259	Y	259	263 1		22
						285 9							
12		456 X	456	-0-	-0-	100 2	4 4	320	Y	320	315 1		27
						352 9							
01		1256 X	1256	-0-	-0-	1 1	1100 2	109	Y	109	136 1		-0-
						35 4	120 9						
02		290 X	-0-	-0-	-290					-0-			-0-
03		2945 X	-0-	-0-	-2945				Y	-0-			-0-
-----													
Z&T 20		WELL #: A002		RRCID -> 292983		COMPL. DATE 10/10/2017			TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091				
10		19747 X	19308	-0-	-439	2942 1	11991 2	3319	Y	3319	3294 1		149
						724 4	3651 9						
11		18750 X	5401	-0-	-13349	795 1	2914 2	943	Y	943	1092 1		-0-
						655 4	1037 9						
12		17639 X	1092	-0-	-16547	12 1	57 2	916	Y	916	865 1		51
						15 4	1008 9						
01		17019 X	14340	-0-	-2679	1285 1	9077 2	1559	Y	1559	1562 1		48
						2263 4	1715 9						
02		15921 X	2087	-0-	-13834	1 1	6 2	1891	Y	1891	1898 1		41
						2080 9							
03		19313 X	-0-	-0-	-19313			2046	Y	2046	2063 1		24
-----													
Z&T 42		WELL #: G005		RRCID -> 292984		COMPL. DATE 11/18/2017			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918				
10		3931 X	3931	-0-	-0-	1724 1	1381 2	447	Y	447	481 1		13
						334 4	492 9						
11		309 X	309	-0-	-0-	124 2	18 4	152	Y	152	137 1		28
						167 9							
12		459 X	459	-0-	-0-	63 2	18 4	344	Y	344	329 1		43
						378 9							
01		1096 X	1096	-0-	-0-	41 1	731 2	94	Y	94	137 1		-0-
						221 4	103 9						
02		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		4365 X	4365	-0-	-0-	817 1	2042 2	1369	Y	1369	1110 1		259
						1506 9							
-----													
Z&T 20		WELL #: D001		RRCID -> 292988		COMPL. DATE 05/31/2018			TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229				
10		9486 X	9418	-0-	-68	1507 1	6080 2	1365	Y	1365	1394 1		51
						329 4	1502 9						
11		9900 X	1083	-0-	-8817	67 1	269 2	609	Y	609	660 1		-0-
						77 4	670 9						
12		10230 X	10004	-0-	-226	1351 1	5507 2	1186	Y	1186	1120 1		66
						1841 4	1305 9						
01		13890 X	13890	-0-	-0-	1146 1	8101 2	2374	Y	2374	2356 1		84
						2032 4	2611 9						
02		13601 X	9917	-0-	-3684	548 1	6658 2	2065	Y	2065	2119 1		30
						439 4	2272 9						
03		10013 X	6517	-0-	-3496	474 1	3878 2	1503	Y	1503	1519 1		14
						512 4	1653 9						
-----													
Z&T 42		WELL #: G009		RRCID -> 292995		COMPL. DATE 04/05/2018			TOTAL DEPTH 10117 PERF.10361 - 14895				
10		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 511724 WELL #: E006			ASSOCIATED RRCID -> 292997	CAPACITY COMPL. DATE 04/19/2019				CNTY: LOVING TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	592	1	2519	2	Y	3864	3905	1		201
						54	4	4250	9						
11	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	1145	1	4506	2	Y	1575	1776	1		-0-
						747	4	1733	9						
12	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-					Y	-0-				-0-
01	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-					Y	-0-				-0-
02	16124 X	1151	-0-	-14973	-0-	52	1	610	2	Y	439	395	1		44
						6	4	483	9						
03	8401 X	7679	-0-	-722	-0-	407	1	3148	2	Y	3296	3293	1		47
						498	4	3626	9						
SID M. KYLE 26		WELL #: 1ST			RRCID -> 293004	COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727					
10	55986 X	18682	-0-	-37304	-0-	2587	1	7692	2	Y	6534	6453	1		221
						1216	4	7187	9						
11	53280 X	17759	-0-	-35521	-0-	2221	1	7230	2	Y	6441	6517	0		145
						1223	4	7085	9						
12	71331 X	28644	-0-	-42687	-0-	4785	1	13969	2	Y	6806	6767	1		184
						2403	4	7487	9						
01	77066 X	16681	-0-	-60385	-0-	1880	1	6235	2	Y	5253	5303	1		134
						2788	4	5778	9						
02	72094 X	26421	-0-	-45673	-0-	3198	1	15329	2	Y	5549	5537	1		146
						1790	4	6104	9						
03	29541 X	29541	-0-	-0-	-0-	3228	1	17546	2	Y	6084	6069	1		161
						2075	4	6692	9						
SID M. KYLE 26		WELL #: A006			RRCID -> 293005	COMPL. DATE 02/04/2020				TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019					
10	15314 X	11148	-0-	-4166	-0-	1891	1	5488	2	Y	2657	2619	1		92
						846	4	2923	9						
11	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	1620	1	5184	2	Y	2389	2427	0		54
						812	4	2628	9						
12	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	981	1	3022	2	Y	2236	2222	1		68
						483	4	2460	9						
01	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	1380	1	4723	2	Y	2067	2088	1		47
						1026	4	2274	9						
02	6293 X	5828	-0-	-465	-0-	535	1	2969	2	Y	1831	1830	1		48
						310	4	2014	9						
03	11160 X	4830	-0-	-6330	-0-	435	1	2099	2	Y	2060	2075	1		33
						30	4	2266	9						
SID M. KYLE 26		WELL #: B011			RRCID -> 293006	COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749					
10	13795 X	9949	-0-	-3846	-0-	1872	1	5460	2	Y	1577	1554	1		58
						882	4	1735	9						
11	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	1629	1	5214	2	Y	1665	1688	0		35
						823	4	1832	9						
12	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	1761	1	5261	2	Y	1771	1742	1		64
						885	4	1948	9						
01	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	1419	1	4825	2	Y	1817	1832	1		49
						1837	4	1999	9						
02	9435 X	9435	-0-	-0-	-0-	1169	1	5711	2	Y	1819	1829	1		39
						554	4	2001	9						
03	18025 X	18025	-0-	-0-	-0-	1958	1	12905	2	Y	2147	2141	1		45
						800	4	2362	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724												
SID M. KYLE 26		WELL #: B015		RRCID -> 293007		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	19809 X	12489	-0-	-7320	-0-	2316	1	6760	2	Y	2133	2111	1	71
						1067	4	2346	9					
11	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	2036	1	6529	2	Y	1971	2001	0	41
						1036	4	2168	9					
12	14477 X	12172	-0-	-2305	-0-	2260	1	6728	2	Y	1679	1665	1	55
						1337	4	1847	9					
01	14477 X	12137	-0-	-2340	-0-	1753	1	6006	2	Y	1760	1771	1	44
						2442	4	1936	9					
02	18785 X	18785	-0-	-0-	-0-	2586	1	12828	2	Y	1718	1732	1	30
						1481	4	1890	9					
03	23206 X	23206	-0-	-0-	-0-	2907	1	16521	2	Y	1719	1710	1	39
						1887	4	1891	9					
WEBER 26		WELL #: G003		RRCID -> 293012		COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414				
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	998	2	258	4	Y	1249	1246	0	66
						1374	9							
11	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	409	2	729	4	Y	1258	1272	0	52
						1384	9							
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	32	2	5	4	Y	1104	1100	1	56
						1214	9							
01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	3716	2	927	4	Y	1169	1158	1	67
						1286	9							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1012	1027	1	52
03	DLQ G-10	1220	-0-	1220	1220	10	2	1210	9	Y	1100	1095	1	57
NEAL-LETHCO 41		WELL #: H005		RRCID -> 293014		COMPL. DATE 05/29/2019				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390				
10	26058 X	26058	-0-	-0-	-0-	23747	2	559	4	N	1593	1916	0	547
						1752	9							
11	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	22764	2	320	4	N	983	1044	0	486
						1081	9							
12	25978 X	22938	-0-	-3040	-0-	21129	2	628	4	N	1074	995	1	565
						1181	9							
01	25978 X	23225	-0-	-2753	-0-	25	1	19180	2	Y	1638	1068	0	570
						2218	4	1802	9					
02	24302 X	22094	-0-	-2208	-0-	186	1	18954	2	Y	1022	1025	0	567
						1830	4	1124	9					
03	25978 X	22782	-0-	-3196	-0-	194	1	21257	2	Y	1210	1119	1	658
						1331	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724														
WEBER 26		WELL #: G006		RRCID -> 293020		COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	6558	-0-	6558	36367	4665	2	1893	9	Y	1721	1725	0			56
05	14B2 EXT	6657	-0-	6657	43024	4764	2	1893	9	Y	1721	1725	0			52
06	14B2 EXT	3969	-0-	3969	46993	2297	2	1672	9	Y	1520	1504	0			68
07	14B2 EXT	4050	-0-	4050	51043	50	1	2141	2	Y	1690	1689	0			69
						1859	9									
08	14B2 EXT	6995	-0-	6995	58038	3677	2	1691	4	Y	1479	1486	0			62
						1627	9									
09	14B2 EXT	6020	-0-	6020	64058	4012	2	581	4	Y	1297	1296	0			63
						1427	9									
10	14B2 EXT	6474	-0-	6474	70532	3174	2	1704	4	Y	1451	1436	0			78
						1596	9									
11	14B2 EXT	5889	-0-	5889	76421	2179	2	2228	4	Y	1347	1371	0			54
						1482	9									
12	14B2 EXT	6349	-0-	6349	82770	4408	2	708	4	Y	1121	1116	0			59
						1233	9									
01	14B2 EXT	5583	-0-	5583	88353	3477	2	868	4	Y	1125	1120	0			64
						1238	9									
02	14B2 EXT	2323	-0-	2323	90676	4	1	834	2	Y	1180	1188	0			56
						187	4	1298	9							
03	14B2 EXT	2783	-0-	2783	93459	11	1	1144	2	Y	1055	1068	0			43
						467	4	1161	9							
-----																
WEBER 26		WELL #: G007		RRCID -> 293021		COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736						
04	14B2 EXT	6735	-0-	6735	42244	4916	2	1819	9	Y	1654	1670	0			59
05	14B2 EXT	7007	-0-	7007	49251	4865	2	2142	9	Y	1947	1950	0			56
06	14B2 EXT	3956	-0-	3956	53207	2217	2	1739	9	Y	1581	1565	0			72
07	14B2 EXT	6619	-0-	6619	59826	4575	2	110	4	Y	1758	1757	0			73
						1934	9									
08	14B2 EXT	7046	-0-	7046	66872	3705	2	1669	4	Y	1520	1537	0			56
						1672	9									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66872					Y	1336	1323	0			69
10	14B2 EXT	3075	-0-	3075	69947	505	2	1071	4	Y	1363	1358	0			74
						1499	9									
11	14B2 EXT	3792	-0-	3792	73739	1025	2	1540	4	Y	1115	1136	0			53
						1227	9									
12	14B2 EXT	6151	-0-	6151	79890	4256	2	639	4	Y	1142	1139	0			56
						1256	9									
01	14B2 EXT	4557	-0-	4557	84447	2676	2	658	4	Y	1112	1104	0			64
						1223	9									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84447					Y	945	944	0			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84447					Y	1098	1110	0			53
-----																
KYLE 24		WELL #: G002		RRCID -> 293030		COMPL. DATE 08/17/2017				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420						
10	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	2123	1	6420	2	Y	1292	1283	1			20
						314	4	1421	9							
11	4410 X	3485	-0-	-925	-0-	196	1	1783	2	Y	1053	1048	1			25
						348	4	1158	9							
12	4557 X	2770	-0-	-1787	-0-	327	1	580	2	Y	902	913	1			14
						871	4	992	9							
01	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	687	1	3336	2	Y	814	814	1			14
						3892	4	895	9							
02	DLQ G-10	2691	-0-	2691	2691	288	1	1271	2	Y	848	846	1			16
						199	4	933	9							
03	DLQ G-10	2748	-0-	2748	5439	244	1	1381	2	Y	818	815	1			19
						223	4	900	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724									
SID M. KYLE 26			WELL #:	D006	RRCID ->	293379	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10028	-	14884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10355 X	10355	-0-	-0-	1938 1	5626 2	5626 2	Y	1717	1697 1		63
						902 4	1889 9	1889 9					
11		10055 X	10055	-0-	-0-	1727 1	5487 2	5487 2	Y	1769	1797 0		35
						895 4	1946 9	1946 9					
12		6013 X	6013	-0-	-0-	892 1	2734 2	2734 2	Y	1749	1730 1		54
						463 4	1924 9	1924 9					
01		9553 X	9553	-0-	-0-	1448 1	5009 2	5009 2	Y	1336	1354 1		36
						1626 4	1470 9	1470 9					
02		13427 X	13427	-0-	-0-	1690 1	8861 2	8861 2	Y	1595	1590 1		41
						1121 4	1755 9	1755 9					
03		16647 X	16647	-0-	-0-	1892 1	11514 2	11514 2	Y	1649	1658 1		32
						1427 4	1814 9	1814 9					
Z&T 32					WELL #:	F006	RRCID ->	294040	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	10065	PERF.10607 - 14885
10		19592 X	192	-0-	-19400	15 1	137 2	137 2	Y	12	28 1		-0-
						27 4	13 9	13 9					
11		5550 X	25	-0-	-5525	15 2	10 9	10 9	Y	9	1 1		8
						2 1	24 2	24 2	Y	328	317 1		19
12		4774 X	387	-0-	-4387	361 9							
						424 1	1470 2	1470 2	Y	252	251 1		20
01		4774 X	2877	-0-	-1897	706 4	277 9	277 9	Y	365	363 1		22
										298	313 1		7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	1 2	Y				
03	DLQ	G-10	336	-0-	336	4 4	328 9	328 9	Y				
Z&T 32					WELL #:	C006	RRCID ->	294050	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10458 - 14948
10		12927 X	5049	-0-	-7878	160 1	2740 2	2740 2	Y	1416	1299 1		117
						591 4	1558 9	1558 9					
11		13770 X	7637	-0-	-6133	11 1	5403 2	5403 2	Y	1752	1740 1		129
						296 4	1927 9	1927 9					
12		14229 X	8111	-0-	-6118	779 1	5475 2	5475 2	Y	1629	1686 1		72
						65 4	1792 9	1792 9					
01		11811 X	5476	-0-	-6335	564 1	1842 2	1842 2	Y	1686	1580 1		178
						1215 4	1855 9	1855 9					
02		7366 X	4427	-0-	-2939	445 1	205 2	205 2	Y	2166	2193 1		151
						1394 4	2383 9	2383 9					
03		8122 X	5859	-0-	-2263	1040 1	733 2	733 2	Y	2475	2508 1		118
						1363 4	2723 9	2723 9					
WEBER 26					WELL #:	L801	RRCID ->	295229	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	10532	PERF.10665 - 15777
10		17919 X	17919	-0-	-0-	5621 2	3029 4	3029 4	Y	8426	8459 0		278
						9269 9							
11		18780 X	13116	-0-	-5664	2967 2	2581 4	2581 4	Y	6880	6931 0		227
						7568 9							
12		19406 X	14922	-0-	-4484	5961 2	995 4	995 4	Y	7242	7244 1		225
						7966 9							
01		19406 X	11203	-0-	-8203	3341 2	743 4	743 4	Y	6472	6469 1		228
						7119 9							
02		16762 X	12002	-0-	-4760	37 1	3655 2	3655 2	Y	6647	6619 1		256
						998 4	7312 9	7312 9					
03		17918 X	11896	-0-	-6022	30 1	3334 2	3334 2	Y	6396	6410 1		242
						1496 4	7036 9	7036 9					

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC WEBER 26		//CONT.// //CONT.//	80544 500 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING								
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
		WELL #: R802		RRCID -> 295230	COMPL. DATE 11/20/2022	TOTAL DEPTH 10587	PERF.10733			- 15687				
10	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	1848 5355	2 9	829	4	Y	4868	4882	0	258
11	21336 X	21336	-0-	-0-	-0-	8498 8340	2 9	4498	4	Y	7582	7371	0	469
12	30293 X	30293	-0-	-0-	-0-	18640 9228	2 9	2425	4	Y	8389	8461	1	397
01	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	2067 8336	2 9	407	4	Y	7578	7569	1	406
02	20619 X	19767	-0-	-852	-0-	92 2453	1 4	9510	2	Y	7011	7013	1	404
03	30287 X	19029	-0-	-11258	-0-	72 3845	1 4	7295	2	Y	7106	7166	1	344
		WELL #: R902		RRCID -> 295231	COMPL. DATE 11/20/2022	TOTAL DEPTH 11152	PERF.11302			- 19196				
10	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	2980 5056	2 9	1733	4	Y	4596	4562	0	269
11	11460 X	9442	-0-	-2018	-0-	1889 5926	2 9	1627	4	Y	5387	5455	0	201
12	11842 X	9994	-0-	-1848	-0-	3348 6115	2 9	531	4	Y	5559	5522	1	238
01	11532 X	8932	-0-	-2600	-0-	3717 4331	2 9	884	4	Y	3937	3958	1	217
02	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	65 2412	1 4	4241	2	Y	3664	3660	1	221
03	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	47 3154	1 4	5619	2	Y	3494	3439	1	276
		WELL #: L901		RRCID -> 295248	COMPL. DATE 12/19/2022	TOTAL DEPTH 11098	PERF.11249			- 16261				
10	15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	4816 8414	2 9	2349	4	Y	7649	7679	0	249
11	16080 X	13881	-0-	-2199	-0-	3483 7696	2 9	2702	4	Y	6996	7005	0	240
12	16616 X	13522	-0-	-3094	-0-	4469 8346	2 9	707	4	Y	7587	7594	1	233
01	16616 X	12051	-0-	-4565	-0-	3846 7344	2 9	861	4	Y	6676	6673	1	236
02	14587 X	10423	-0-	-4164	-0-	24 1028	1 4	2453	2	Y	6289	6314	1	211
03	15593 X	10842	-0-	-4751	-0-	28 1002	1 4	2795	2	Y	6379	6346	1	244
		WELL #: R603		RRCID -> 295249	COMPL. DATE 11/20/2022	TOTAL DEPTH 10041	PERF.10259			- 15054				
10	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	10402 5453	2 9	4915	4	Y	4957	4953	0	272
11	18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	6855 6456	2 9	5283	4	Y	5869	5923	0	218
12	19158 X	19036	-0-	-122	-0-	11435 5938	2 9	1663	4	Y	5398	5384	1	232
01	20770 X	7683	-0-	-13087	-0-	2407 4311	2 9	965	4	Y	3919	3939	1	212
02	19430 X	5341	-0-	-14089	-0-	7 165	1 4	763	2	Y	4005	3987	1	230
03	20770 X	12716	-0-	-8054	-0-	55 2688	1 4	5615	2	Y	3962	3987	1	205





SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
ZUMA 3			WELL #: B201AP		RRCID -> 279050	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	9289 - 13310		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	20708 X	16389	-0-	-4319	-0-	418 1	13825 2	Y	1951	1950 0	152		
						2146 9							
11	19680 X	19067	-0-	-613	-0-	403 1	16073 2	Y	2355	2341 0	166		
						2591 9							
12	18631 X	12418	-0-	-6213	-0-	263 1	10117 2	Y	1853	1839 0	180		
						2038 9							
01	16747 X	16747	-0-	-0-	-0-	443 1	14162 2	Y	1947	1938 0	189		
						2142 9							
02	18444 X	13275	-0-	-5169	-0-	403 1	11299 2	Y	1430	1454 0	165		
						1573 9							
03	19716 X	17592	-0-	-2124	-0-	432 1	14904 2	Y	2051	2091 0	125		
						2256 9							
TXL 31			WELL #: B201BO		RRCID -> 279204	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9190 - 13630		
10	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1241 1	241 2	Y	249	511 1	376		
						274 9							
11	2850 X	1041	-0-	-1809	-0-	1041 1		Y	-0-	376 1	-0-		
12	2945 X	1966	-0-	-979	-0-	1151 1	804 2	Y	10	4 1	6		
						11 9							
01	2945 X	224	-0-	-2721	-0-	223 1	1 9	Y	1	3 1	4		
02	1827 X	-0-	-0-	-1827	-0-			Y	-0-	4 1	-0-		
03	1953 X	1	-0-	-1952	-0-	1 1		Y	-0-		-0-		
TXL WEST '11'			WELL #: B201PA		RRCID -> 280420	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	9337 - 13641		
10	16895 X	1403	-0-	-15492	-0-	30 1	220 2	Y	1048	818 0	392		
						1153 9							
11	16350 X	1258	-0-	-15092	-0-	30 1	28 2	Y	1091	1246 0	237		
						1200 9							
12	16895 X	877	-0-	-16018	-0-	13 1	351 2	Y	466	653 0	50		
						513 9							
01	4588 X	1	-0-	-4587	-0-	1 2		Y	-0-	50 0	-0-		
02	1247 X	402	-0-	-845	-0-	9 1	51 2	Y	311	221 0	90		
						342 9							
03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	31 1	702 2	Y	1040	939 0	191		
						1144 9							
TXL 31			WELL #: B201CN		RRCID -> 280428	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9361 - 13400		
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	29 1	488 2	Y	111	30 1	119		
						122 9							
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	29 1	1657 2	Y	1049	365 1	803		
						1154 9							
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	31 1	3102 2	Y	1480	1399 1	884		
						1628 9							
01	651 X	576	-0-	-75	-0-	2 1	428 2	Y	133	372 1	645		
						146 9							
02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	24 1	2031 2	Y	866	1062 1	449		
						953 9							
03	4774 X	4748	-0-	-26	-0-	31 1	3705 2	Y	920	925 1	444		
						1012 9							



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ZUMA 3		WELL #: B203DM		RRCID -> 282217		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	13733 X	8056	-0-	-5677	-0-	1147 1	5137 2	Y	1611	1653 0	632		
						1772 9							
11	13290 X	9307	-0-	-3983	-0-	983 1	6896 2	Y	1298	1250 0	680		
						1428 9							
12	13733 X	9446	-0-	-4287	-0-	1214 1	6782 2	Y	1318	1217 0	781		
						1450 9							
01	9982 X	8890	-0-	-1092	-0-	1140 1	6222 2	Y	1389	1472 0	698		
						1528 9							
02	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	1178 1	6605 2	Y	1423	1443 0	678		
						1565 9							
03	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	1271 1	7176 2	Y	1429	1607 0	500		
						1572 9							
-----													
TXL 19		WELL #: H301DM		RRCID -> 282868		COMPL. DATE 07/10/2017				TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335			
10	22785 X	13872	-0-	-8913	-0-	653 1	10355 2	N	2604	2582 1	1275		
						2864 9							
11	21450 X	16012	-0-	-5438	-0-	1024 1	11442 2	N	3224	3018 1	1481		
						3546 9							
12	22165 X	15590	-0-	-6575	-0-	712 1	11497 2	N	3074	3589 1	966		
						3381 9							
01	22134 X	161	-0-	-21973	-0-	75 1	86 9	N	78		1044		
02	20706 X	1298	-0-	-19408	-0-	1069 1	229 9	N	208	568 1	684		
03	16554 X	2993	-0-	-13561	-0-	27 1	1644 2	N	1202	1135 1	751		
						1322 9							
-----													
TXL 39		WELL #: H301DM		RRCID -> 283254		COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182			
10	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	1045 1	8411 2	N	1685	2552 1	249		
						1854 9							
11	16290 X	8610	-0-	-7680	-0-	1032 1	6026 2	N	1411	1147 1	513		
						1552 9							
12	16833 X	14609	-0-	-2224	-0-	1221 1	10850 2	N	2307	2282 1	538		
						2538 9							
01	16833 X	14662	-0-	-2171	-0-	1211 1	11124 2	N	2115	1883 1	770		
						2327 9							
02	12905 X	11463	-0-	-1442	-0-	1117 1	8280 2	N	1878	1861 1	787		
						2066 9							
03	14601 X	12094	-0-	-2507	-0-	1259 1	8626 2	N	2008	1852 1	943		
						2209 9							
-----													
TXL 47		WELL #: H302AP		RRCID -> 284116		COMPL. DATE 01/22/2018				TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 14610			
10	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	27 1	12219 2	Y	1837	2304 0	509		
						2021 9							
11	9690 X	5121	-0-	-4569	-0-	13 1	4255 2	Y	775	974 0	310		
						853 9							
12	10013 X	8638	-0-	-1375	-0-	19 1	6620 2	Y	1817	1618 0	509		
						1999 9							
01	20122 X	20122	-0-	-0-	-0-	31 1	16820 2	Y	2974	2125 0	1358		
						3271 9							
02	16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	29 1	13701 2	Y	2605	3179 0	784		
						2866 9							
03	17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	31 1	14599 2	Y	2442	2882 0	344		
						2686 9							







SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12		//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H301AP	RRCID -> 293448	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 9626	PERF. 9593 - 19881								
10		47926 X	34271	-0-	-13655	-0-	18 4800	1 9	29453	2	Y	4364	4373	0		45
11		46380 X	29544	-0-	-16836	-0-	15 3831	1 9	25698	2	Y	3483	3490	0		38
12		44144 X	43461	-0-	-683	-0-	25 5028	1 9	38408	2	Y	4571	4564	0		45
01		44144 X	44064	-0-	-80	-0-	27 4780	1 9	39257	2	Y	4345	4343	0		47
02		41296 X	20222	-0-	-21074	-0-	230 2421	1 9	17571	2	Y	2201	2220	0		28
03		51753 X	51753	-0-	-0-	-0-	589 4693	1 9	46471	2	Y	4266	4237	0		57
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: B201AP	RRCID -> 293452	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 8950 - 19234								
10		41509 X	32729	-0-	-8780	-0-	831 6203	1 9	25695	2	Y	5639	5648	0		58
11		55265 X	55265	-0-	-0-	-0-	1695 8059	1 9	45511	2	Y	7326	7304	0		80
12		64831 X	64831	-0-	-0-	-0-	2466 8555	1 9	53810	2	Y	7777	7780	0		77
01		68146 X	68146	-0-	-0-	-0-	1282 8201	1 9	58663	2	Y	7455	7452	0		80
02		59153 X	59153	-0-	-0-	-0-	764 6801	1 9	51588	2	Y	6183	6185	0		78
03		62492 X	62492	-0-	-0-	-0-	830 6791	1 9	54871	2	Y	6174	6169	0		83
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H302AP	RRCID -> 293453	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9564 - 19851								
10		33297 X	33297	-0-	-0-	-0-	885 5385	1 9	27027	2	Y	4895	4900	0		50
11		54149 X	54149	-0-	-0-	-0-	1855 7681	1 9	44613	2	Y	6983	6957	0		76
12		57996 X	57996	-0-	-0-	-0-	2588 7682	1 9	47726	2	Y	6984	6991	0		69
01		52098 X	52098	-0-	-0-	-0-	1428 6448	1 9	44222	2	Y	5862	5868	0		63
02		50962 X	50962	-0-	-0-	-0-	868 7385	1 9	42709	2	Y	6714	6692	0		85
03		53909 X	51078	-0-	-2831	-0-	900 6478	1 9	43700	2	Y	5889	5895	0		79
RED BLUFF 57-T1-1X12				WELL #: H301BO	RRCID -> 293478	COMPL. DATE 07/19/2022	TOTAL DEPTH 9589	PERF. 9483 - 19609								
10		51212 X	28401	-0-	-22811	-0-	622 7808	1 9	19971	2	Y	7098	7101	0		73
11		49560 X	47315	-0-	-2245	-0-	1307 11167	1 9	34841	2	Y	10152	10115	0		110
12		56687 X	56687	-0-	-0-	-0-	1758 10793	1 9	44136	2	Y	9812	9825	0		97
01		58589 X	58589	-0-	-0-	-0-	1110 9467	1 9	48012	2	Y	8606	8610	0		93
02		54482 X	54482	-0-	-0-	-0-	584 8003	1 9	45895	2	Y	7275	7276	0		92
03		57187 X	57187	-0-	-0-	-0-	778 7670	1 9	48739	2	Y	6973	6971	0		94



SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12			//CONT.// //CONT.//	80544 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
WELL #: B201BO RRCID -> 293491 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168																	
10		49352 X	21730	-0-	-27622	-0-	733 1	13659	2	Y	6666	6675	0				69
11		47760 X	36158	-0-	-11602	-0-	7333 9	24053	2	Y	9534	9499	0				104
12		49352 X	41974	-0-	-7378	-0-	1618 1	28604	2	Y	10190	10194	0				100
01		45802 X	45802	-0-	-0-	-0-	10487 9	34528	2	Y	9205	9206	0				99
02		47644 X	47644	-0-	-0-	-0-	2161 1	37050	2	Y	8927	8913	0				113
03		55740 X	55740	-0-	-0-	-0-	11209 9	44792	2	Y	9185	9175	0				123
-----																	
TXL 37/48 A WELL #: H301CN RRCID -> 293574 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174																	
10		95325 X	10432	-0-	-84893	-0-	1148 1	5700	2	Y	3361	3374	0				41
11		92250 X	26669	-0-	-65581	-0-	10126 9	19114	2	Y	5741	5748	0				34
12		95325 X	43153	-0-	-52172	-0-	1148 1	31615	2	Y	8614	8605	0				43
01		86521 X	58701	-0-	-27820	-0-	2063 1	42830	2	Y	12453	12305	0				191
02		61300 X	61300	-0-	-0-	-0-	9475 9	48820	2	Y	9635	9694	0				132
03		66480 X	66480	-0-	-0-	-0-	2173 1	51739	2	Y	11737	11803	0				66
-----																	
TXL 37/48 B WELL #: H302CN RRCID -> 2933580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 19892																	
10		99169 X	19784	-0-	-79385	-0-	13698 9	12316	2	Y	5689	5709	0				70
11		83370 X	42778	-0-	-40592	-0-	1881 1	32338	2	Y	8428	8447	0				51
12		58807 X	56582	-0-	-2225	-0-	10599 9	44633	2	Y	9273	9277	0				47
01		64104 X	64104	-0-	-0-	-0-	1749 1	51469	2	Y	9709	9607	0				149
02		64301 X	64301	-0-	-0-	-0-	10200 9	52617	2	Y	8914	8941	0				122
03		66317 X	66317	-0-	-0-	-0-	1955 1	54076	2	Y	9464	9533	0				53
-----																	
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301AP RRCID -> 293665 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 15088																	
10		24614 X	21977	-0-	-2637	-0-	31 1	17423	2	Y	4112	4321	0				143
11		23820 X	20173	-0-	-3647	-0-	4523 9	15911	2	Y	3847	3819	0				171
12		24614 X	20924	-0-	-3690	-0-	30 1	16387	2	Y	4096	4032	0				235
01		23870 X	19711	-0-	-4159	-0-	4232 9	15006	2	Y	4249	4130	0				354
02		18241 X	17719	-0-	-522	-0-	31 1	13842	2	Y	3498	3572	0				280
03		19499 X	17989	-0-	-1510	-0-	4506 9	13950	2	Y	3646	3755	0				171
-----																	







SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 40/45			//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
TXL 40/45			WELL #: H302CN			RRCID -> 294667			COMPL. DATE 01/12/2023			TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9607 - 19873	
10	63240	X	61975	-0-	-1265	-0-	31 10566	1 9	51378	2	Y	9605	9569 0	175
11	61200	X	58917	-0-	-2283	-0-	30 9277	1 9	49610	2	Y	8434	8421 0	188
12	63240	X	55525	-0-	-7715	-0-	31 8648	1 9	46846	2	Y	7862	7940 0	110
01	63240	X	46251	-0-	-16989	-0-	31 6958	1 9	39262	2	Y	6325	6259 0	176
02	51910	X	20494	-0-	-31416	-0-	16 3103	1 9	17375	2	Y	2821	2916 0	81
03	55490	X	17548	-0-	-37942	-0-	15 2759	1 9	14774	2	Y	2508	2512 0	77
TXL 41/44			WELL #: H301CN			RRCID -> 294671			COMPL. DATE 01/12/2023			TOTAL DEPTH 9309	PERF. 9659 - 19681	
10	72974	X	54297	-0-	-18677	-0-	1835 9713	1 9	42749	2	Y	8830	8756 0	161
11	70620	X	38931	-0-	-31689	-0-	1177 6635	1 9	31119	2	Y	6032	6058 0	135
12	61969	X	43713	-0-	-18256	-0-	1359 6843	1 9	35511	2	Y	6221	6269 0	87
01	55273	X	26352	-0-	-28921	-0-	1569 4762	1 9	20021	2	Y	4329	4296 0	120
02	50808	X	40580	-0-	-10228	-0-	1673 6443	1 9	32464	2	Y	5857	5808 0	169
03	54312	X	23791	-0-	-30521	-0-	1945 4656	1 9	17190	2	Y	4233	4272 0	130
TXL 41/44			WELL #: H301DM			RRCID -> 294808			COMPL. DATE 04/17/2023			TOTAL DEPTH 9277	PERF. 9587 - 19321	
10	78535	X	78535	-0-	-0-	-0-	31 14152	1 9	64352	2	Y	12865	12828 0	234
11	77236	X	77236	-0-	-0-	-0-	29 12758	1 9	64449	2	Y	11598	11573 0	259
12	80534	X	80534	-0-	-0-	-0-	31 12857	1 9	67646	2	Y	11688	11784 0	163
01	78275	X	73825	-0-	-4450	-0-	30 11724	1 9	62071	2	Y	10658	10525 0	296
02	66787	X	65431	-0-	-1356	-0-	28 9777	1 9	55626	2	Y	8888	8927 0	257
03	71393	X	69281	-0-	-2112	-0-	31 10314	1 9	58936	2	Y	9376	9345 0	288
TXL 41/44			WELL #: H302CN			RRCID -> 294828			COMPL. DATE 01/11/2023			TOTAL DEPTH 9457	PERF. 9679 - 19875	
10	84165	X	76552	-0-	-7613	-0-	790 12574	1 9	63188	2	Y	11431	11361 0	208
11	81450	X	60208	-0-	-21242	-0-	811 9039	1 9	50358	2	Y	8217	8241 0	184
12	84165	X	70222	-0-	-13943	-0-	978 10185	1 9	59059	2	Y	9259	9314 0	129
01	80662	X	43628	-0-	-37034	-0-	747 6337	1 9	36544	2	Y	5761	5730 0	160
02	61451	X	58248	-0-	-3203	-0-	1395 8344	1 9	48509	2	Y	7585	7526 0	219
03	65689	X	53553	-0-	-12136	-0-	1588 7161	1 9	44804	2	Y	6510	6529 0	200

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 TXL 41/44 WELL #: H302DM RRCID -> 295000 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	16441	-0-	16441	16441	13118	2	3323	9	Y	3021	2984	37
*05	DELQ PR	135577	-0-	135577	152018	31	1	101814	2	Y	30665	30469	191
						33732	9						
*06	228208 X	76190	-0-	-152018	-0-	22	1	59114	2	Y	15504	15512	181
						17054	9						
*07	123752 X	102352	-0-	-21400	-0-	31	1	78581	2	Y	21582	21610	153
						23740	9						
*08	123752 X	90227	-0-	-33525	-0-	31	1	70274	2	Y	18111	17912	352
						19922	9						
*09	119760 X	85162	-0-	-34598	-0-	30	1	66743	2	Y	16717	16830	239
						18389	9						
*10	123752 X	77048	-0-	-46704	-0-	31	1	60937	2	Y	14618	14591	266
						16080	9						
*11	99060 X	49680	-0-	-49380	-0-	27	1	38671	2	Y	9984	10027	223
						10982	9						
*12	102362 X	45358	-0-	-57004	-0-	25	1	34547	2	Y	9805	9891	137
						10786	9						
*01	90241 X	29870	-0-	-60371	-0-	22	1	21964	2	Y	7167	7105	199
						7884	9						
*02	82331 X	55343	-0-	-26988	-0-	177	1	44156	2	Y	10009	9919	289
						11010	9						
*03	77035 X	32950	-0-	-44085	-0-	336	1	25069	2	Y	6859	6937	211
						7545	9						

TXL 40/45 WELL #: H301DM RRCID -> 295079 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9687 - 19697

10	41664 X	39867	-0-	-1797	-0-	31	1	33034	2	Y	6184	6170	113
						6802	9						
11	40320 X	37826	-0-	-2494	-0-	30	1	31388	2	Y	5825	5808	130
						6408	9						
12	43965 X	43965	-0-	-0-	-0-	31	1	37686	2	Y	5680	5731	79
						6248	9						
01	43462 X	35620	-0-	-7842	-0-	31	1	29976	2	Y	5103	5040	142
						5613	9						
02	30740 X	30171	-0-	-569	-0-	27	1	25259	2	Y	4441	4455	128
						4885	9						
03	32860 X	32397	-0-	-463	-0-	30	1	27383	2	Y	4531	4520	139
						4984	9						

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201DM RRCID -> 295444 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8495 - 13489

10	77810 X	73011	-0-	-4799	-0-	739	1	55127	2	Y	15586	15494	334
						17145	9						
11	75300 X	63278	-0-	-12022	-0-	1113	1	49176	2	Y	11808	11818	324
						12989	9						
12	77810 X	51084	-0-	-26726	-0-	1098	1	38894	2	Y	10084	10260	148
						11092	9						
01	77810 X	54236	-0-	-23574	-0-	1160	1	42728	2	Y	9407	9394	161
						10348	9						
02	46603 X	38425	-0-	-8178	-0-	818	1	30530	2	Y	6434	6300	295
						7077	9						
03	49817 X	46921	-0-	-2896	-0-	996	1	35829	2	Y	9178	9030	443
						10096	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LOVING		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: B201CN		RRCID ->	295445	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8473 - 13494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	77810	X	70871	-0-	-6939	-0-	684 1 13374 9	56813 2	Y	12158	12065 0	260	
11	75300	X	61811	-0-	-13489	-0-	1096 1 11233 9	49482 2	Y	10212	10191 0	281	
12	77810	X	57633	-0-	-20177	-0-	1084 1 9897 9	46652 2	Y	8997	9146 0	132	
01	70866	X	48509	-0-	-22357	-0-	1143 1 8276 9	39090 2	Y	7524	7527 0	129	
02	47821	X	45364	-0-	-2457	-0-	890 1 8117 9	36357 2	Y	7379	7170 0	338	
03	51119	X	47234	-0-	-3885	-0-	1063 1 7234 9	38937 2	Y	6576	6597 0	317	
-----													
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: H301DM		RRCID ->	295492	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9058 - 14028		
10	47492	X	31541	-0-	-15951	-0-	811 1 5470 9	25260 2	Y	4973	4983 0	107	
11	47851	X	47851	-0-	-0-	-0-	1131 1 5929 9	40791 2	Y	5390	5349 0	148	
12	47492	X	41005	-0-	-6487	-0-	1127 1 5117 9	34761 2	Y	4652	4732 0	68	
01	47492	X	29363	-0-	-18129	-0-	1153 1 4780 9	23430 2	Y	4345	4339 0	74	
02	40629	X	31075	-0-	-9554	-0-	833 1 3973 9	26269 2	Y	3612	3520 0	166	
03	43431	X	35955	-0-	-7476	-0-	1119 1 4225 9	30611 2	Y	3841	3822 0	185	
-----													
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: H302CN		RRCID ->	295494	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9153 - 14079		
10	57381	X	46076	-0-	-11305	-0-	692 1 9413 9	35971 2	Y	8557	8525 0	183	
11	55530	X	45069	-0-	-10461	-0-	1104 1 8680 9	35285 2	Y	7891	7857 0	217	
12	66805	X	42578	-0-	-24227	-0-	1070 1 7568 9	33940 2	Y	6880	6996 0	101	
01	65224	X	40046	-0-	-25178	-0-	1182 1 7047 9	31817 2	Y	6406	6397 0	110	
02	35931	X	17858	-0-	-18073	-0-	634 1 3650 9	13574 2	Y	3318	3276 0	152	
03	38409	X	33390	-0-	-5019	-0-	878 1 6252 9	26260 2	Y	5684	5562 0	274	
-----													
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: H302DM		RRCID ->	295503	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9100 - 14082		
10	64294	X	37700	-0-	-26594	-0-	958 1 5521 9	31221 2	Y	5019	5001 0	108	
11	62220	X	41043	-0-	-21177	-0-	1117 1 6235 9	33691 2	Y	5668	5620 0	156	
12	64294	X	35527	-0-	-28767	-0-	1109 1 5246 9	29172 2	Y	4769	4855 0	70	
01	51925	X	29489	-0-	-22436	-0-	1151 1 5122 9	23216 2	Y	4656	4646 0	80	
02	32683	X	27391	-0-	-5292	-0-	896 1 3809 9	22686 2	Y	3463	3384 0	159	
03	34937	X	33005	-0-	-1932	-0-	1081 1 4104 9	27820 2	Y	3731	3710 0	180	





SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560  
 RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301CN RRCID -> 295700 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9696 - 19789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	95354 X	95354	-0-	-0-	-0-	31 1	74420 2	9	Y	19003	19012 0		195
11	75585 X	75585	-0-	-0-	-0-	20903 9	23 1	60373 2	Y	13808	13853 0		150
12	82871 X	82871	-0-	-0-	-0-	15189 9	867 1	65908 2	Y	14633	14639 0		144
01	77938 X	77938	-0-	-0-	-0-	16096 9	487 1	64152 2	Y	12090	12104 0		130
02	67906 X	67906	-0-	-0-	-0-	13299 9	607 1	56528 2	Y	9792	9798 0		124
03	67350 X	67350	-0-	-0-	-0-	10771 9	750 1	56714 2	Y	8987	8990 0		121
						9886 9							

TXL 37/48 E WELL #: H301AP RRCID -> 296312 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9826 PERF.10177 - 20037

10	0	50476	-0-	50476	50476	40550 2	9926 9	Y	9024	8913 0		111	
11	196184 X	145708	-0-	-50476	-0-	115109 2	30599 9	Y	27817	27761 0		167	
12	DELQ PR	133723	-0-	133723	133723	31 1	106500 2	Y	24720	24763 0		124	
						27192 9							
01	209372 X	75649	-0-	-133723	-0-	371 1	60465 2	Y	13466	13383 0		207	
						14813 9							
02	112665 X	84800	-0-	-27865	-0-	29 1	68545 2	Y	14751	14756 0		202	
						16226 9							
03	120435 X	79944	-0-	-40491	-0-	31 1	65840 2	Y	12794	12924 0		72	
						14073 9							

TXL 37/48 F WELL #: H302AP RRCID -> 296313 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10346 - 20152

10	0	51399	-0-	51399	51399	40726 2	10673 9	Y	9703	9583 0		120	
11	187724 X	136325	-0-	-51399	-0-	108012 2	28313 9	Y	25739	25704 0		155	
12	DELQ PR	122497	-0-	122497	122497	31 1	98253 2	Y	22012	22057 0		110	
						24213 9							
01	180223 X	57726	-0-	-122497	-0-	435 1	46279 2	Y	10011	9967 0		154	
						11012 9							
02	106749 X	73426	-0-	-33323	-0-	38 1	58446 2	Y	13584	13552 0		186	
						14942 9							
03	114111 X	72507	-0-	-41604	-0-	31 1	58640 2	Y	12578	12693 0		71	
						13836 9							

TXL 37/48 G WELL #: H301BO RRCID -> 296378 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10161 - 20033

10	0	70913	-0-	70913	70913	57404 2	13509 9	Y	12281	12130 0		151	
11	203282 X	132369	-0-	-70913	-0-	105319 2	27050 9	Y	24591	24594 0		148	
12	132521 X	132521	-0-	-0-	-0-	31 1	107034 2	Y	23142	23174 0		116	
						25456 9							
01	110484 X	67967	-0-	-42517	-0-	282 1	55284 2	Y	11274	11217 0		173	
						12401 9							
02	103356 X	83111	-0-	-20245	-0-	29 1	69035 2	Y	12770	12768 0		175	
						14047 9							
03	110484 X	81228	-0-	-29256	-0-	31 1	68196 2	Y	11819	11927 0		67	
						13001 9							

PDEH LLC 646827  
 ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827							
BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275587	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 8783	PERF. 9102	- 12963
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275864	COMPL. DATE 12/23/2012	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 8441	- 12772
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324				-0-
-----									
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 275875	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 8813	- 12902
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 9048	- 13039
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203				-0-
-----									
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H	RRCID -> 276318	COMPL. DATE 05/05/2013	TOTAL DEPTH 8422	PERF. 8687	- 12965
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277180	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8960	- 13103
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
JOHNSON 54-2-26		WELL #:		1H	RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277196	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8693	- 12612				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
-----												
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
-----												
GELLER 54-2 SB UNIT		WELL #: 4801H		RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2021	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8901	- 12721				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING	
PDEH LLC		//CONT.// 646827						
LINDLEY 54-2-30		WELL #:		1V	RRCID -> 277230	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 11184	PERF. 8375 - 8523
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			-0-
-----								
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767 - 12529
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400 - 13872
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084 - 12945
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205 - 13536
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277384	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 9318 - 13174
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277386	COMPL. DATE 10/31/2012	TOTAL DEPTH 8611	PERF. 8864 - 12908
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			115
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			115
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			115
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			115
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			115
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			115

SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
PDEH LLC				//CONT.//	646827										
TOM MCKNIGHT 21				WELL #:	2H	RRCID ->	277395	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9079 - 13217		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV				WELL #:	2H	RRCID ->	289113	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10645 - 15054
10	12586	X	9866	-0-	-2720	-0-	523 1	7126 3	Y	2001	2003	0	54
							16 4	2201 9					
11	11580	X	4213	-0-	-7367	-0-	482 1	2803 3	Y	836	873	0	17
							8 4	920 9					
12	11222	X	8056	-0-	-3166	-0-	522 1	5647 3	Y	1698	1675	0	40
							19 4	1868 9					
01	11222	X	8664	-0-	-2558	-0-	537 1	6123 3	Y	1804	1804	0	40
							20 4	1984 9					
02	10498	X	8591	-0-	-1907	-0-	480 1	6050 3	Y	1856	1846	0	50
							19 4	2042 9					
03	9858	X	9173	-0-	-685	-0-	529 1	6595 3	Y	1844	1849	0	45
							21 4	2028 9					

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	290852	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	10591 - 17661
10	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	21 1	16871 3	Y	3597	3589	0	98
							29 4	3957 9					
11	20460	X	17054	-0-	-3406	-0-	14 1	13732 3	Y	2980	3016	0	62
							30 4	3278 9					
12	21142	X	17669	-0-	-3473	-0-	18 1	14325 3	Y	2994	2985	0	71
							33 4	3293 9					
01	21142	X	11399	-0-	-9743	-0-	28 1	9145 3	Y	2003	2030	0	44
							23 4	2203 9					
02	16617	X	9594	-0-	-7023	-0-	18 1	7575 3	Y	1802	1797	0	49
							19 4	1982 9					
03	17763	X	10607	-0-	-7156	-0-	20 1	8341 3	Y	2021	2021	0	49
							23 4	2223 9					

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND				WELL #:	7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	10087 - 17331
10	18445	X	15607	-0-	-2838	-0-	20 1	11755 3	N	3458	3449	0	94
							28 4	3804 9					
11	17850	X	16181	-0-	-1669	-0-	17 1	12250 3	N	3526	3547	0	73
							35 4	3879 9					
12	18011	X	15121	-0-	-2890	-0-	19 1	11438 3	N	3298	3293	0	78
							36 4	3628 9					
01	18011	X	16673	-0-	-1338	-0-	47 1	12864 3	N	3385	3388	0	75
							38 4	3724 9					
02	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	30 1	13291 3	N	3082	3074	0	83
							32 4	3390 9					
03	16709	X	15054	-0-	-1655	-0-	28 1	11855 3	N	2854	2868	0	69
							32 4	3139 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//			80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
PDC PERMIAN, INC.					646832									
GREENWICH 57-3142		WELL #: S 5H			RRCID -> 292249	COMPL. DATE 05/22/2022	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 8993	- 16894					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4712				Y	-0-			-0-

BUCKSKIN STATE 1003 9U		WELL #: T 9H			RRCID -> 295150	COMPL. DATE 06/15/2023	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 9466	- 19366				
10	447555	X	96535	-0-	-351020	-0-	835 1	84210 2	Y	10445	10494 0	78 8	293
							11490 9						
11	82530	X	82530	-0-	-0-	-0-	713 1	72072 2	Y	8859	8682 0	87 8	383
							9745 9						
12	73259	X	73259	-0-	-0-	-0-	652 1	64267 2	Y	7582	7601 0	54 8	310
							8340 9						
01	59400	X	59400	-0-	-0-	-0-	4572 1	48523 2	Y	5706	5661 0	20 8	335
							28 4	6277 9					
02	51201	X	51201	-0-	-0-	-0-	2048 1	43881 2	Y	4699	4575 0	17 8	442
							103 4	5169 9					
03	53117	X	53117	-0-	-0-	-0-	1243 1	46297 2	Y	5069	5209 0	16 8	286
							1 4	5576 9					

BUCKSKIN STATE 1003 10U		WELL #: T 10H			RRCID -> 295192	COMPL. DATE 06/15/2023	TOTAL DEPTH 9033	PERF. 9453	- 19086				
10	140598	X	29643	-0-	-110955	-0-	419 1	25197 2	Y	3658	3374 0	293 8	95
							3 4	4024 9					
11	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	387 1	22812 2	Y	3224	2858 0	335 8	126
							3546 9						
12	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	348 1	17511 2	Y	3464	3208 0	250 8	132
							398 4	3810 9					
01	14570	X	9437	-0-	-5133	-0-	2182 1	6180 2	Y	951	982 0	48 8	53
							29 4	1046 9					
02	27724	X	5924	-0-	-21800	-0-	738 1	4249 2	Y	852	790 0	38 8	77
							937 9						
03	29636	X	7103	-0-	-22533	-0-	471 1	5902 2	Y	664	670 0	35 8	36
							730 9						

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC		712803			RRCID -> 292157	COMPL. DATE 04/23/2022	TOTAL DEPTH 8672	PERF. 9005	- 18794				
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #: 8BS											
10	24025	X	8519	-0-	-15506	-0-	2488 1	5120 2	Y	495	1191 1	108 8	527
							366 4	545 9					
11	34860	X	1962	-0-	-32898	-0-	267 1	1459 2	Y	83	253 1	75 8	282
							145 4	91 9					
12	38564	X	4823	-0-	-33741	-0-	57 1	3799 2	Y	819	976 1	114 8	11
							66 4	901 9					
01	38564	X	8527	-0-	-30037	-0-	99 1	6865 2	Y	1372	1263 1	97 8	23
							54 4	1509 9					
02	39788	X	7232	-0-	-32556	-0-	57 1	3799 2	Y	3009	2835 1	131 8	66
							66 4	3310 9					
*03	26511	X	26511	-0-	-0-	-0-	78 1	24774 2	Y	1508	1409 1	131 8	34
							1659 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF.	* EOM BALANCE		
10	15066 X	2935	-0-	-12131	-0-	1446	1 163	2 Y	113	19	1	112	8	309
						1202	4 124	9						
11	10170 X	360	-0-	-9810	-0-	49	1 214	2 Y	68	5	1	65	8	307
						22	4 75	9						
12	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-				117	110	8			314
01	3317 X	285	-0-	-3032	-0-	2	1 174	2 Y	98	2	1	98	8	312
						1	4 108	9						
02	3103 X	-0-	-0-	-3103	-0-				135	6	1	127	8	314
*03	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9490	2 123	9 Y	112	17	1	110	8	299
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800														
10	17980 X	11012	-0-	-6968	-0-	624	1 8257	2 Y	1779	1740	1	44	8	125
						174	4 1957	9						
11	17400 X	3574	-0-	-13826	-0-	199	1 2447	2 Y	754	783	1	28	8	68
						99	4 829	9						
12	17453 X	15372	-0-	-2081	-0-	853	1 11554	2 Y	2488	2405	1	43	8	108
						228	4 2737	9						
01	17453 X	16485	-0-	-968	-0-	907	1 12389	2 Y	2811	2736	1	37	8	146
						97	4 3092	9						
02	16327 X	4717	-0-	-11610	-0-	168	1 3143	2 Y	1101	1157	1	48	8	42
						195	4 1211	9						
03	15376 X	45	-0-	-15331	-0-	1	1 25	2 Y	17	57	1			2
						19	9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507														
10	73966 X	27015	-0-	-46951	-0-	2129	1 21588	2 Y	2974	3009	1	82	8	217
						27	4 3271	9						
11	62700 X	20657	-0-	-42043	-0-	388	1 17823	2 Y	2180	2269	1	58	8	70
						48	4 2398	9						
12	54467 X	33400	-0-	-21067	-0-	617	1 28011	2 Y	4309	4223	1	58	8	98
						32	4 4740	9						
01	39897 X	24934	-0-	-14963	-0-	475	1 21165	2 Y	2916	2933	1	43	8	38
						86	4 3208	9						
02	37323 X	35311	-0-	-2012	-0-	617	1 28011	2 Y	6046	5947	1	63	8	74
						32	4 6651	9						
*03	42557 X	42557	-0-	-0-	-0-	896	1 35388	2 Y	5619	5548	1	76	8	69
						92	4 6181	9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700														
10	65875 X	29921	-0-	-35954	-0-	2286	1 23946	2 Y	3317	3382	1	76	8	244
						40	4 3649	9						
11	63240 X	1845	-0-	-61395	-0-	42	1 1754	2 Y	41	191	1	22	8	72
						4	4 45	9						
12	45632 X	21452	-0-	-24180	-0-	388	1 17684	2 Y	3057	3000	1	60	8	69
						17	4 3363	9						
01	33418 X	13536	-0-	-19882	-0-	254	1 11324	2 Y	1748	1762	1	32	8	23
						35	4 1923	9						
02	31262 X	23618	-0-	-7644	-0-	388	1 17684	2 Y	5026	4920	1	68	8	61
						17	4 5529	9						
*03	31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	649	1 25541	2 Y	4600	4532	1	73	8	56
						82	4 5060	9						

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE			EOM BALANCE		
10		84630 X	44716	-0-	-39914	-0-	3262	1	35362	2	Y	5459	5453	1	100	8	394
							87	4	6005	9							
11		72360 X	27815	-0-	-44545	-0-	516	1	23279	2	Y	3603	3824	1	56	8	117
							57	4	3963	9							
12		66061 X	35417	-0-	-30644	-0-	652	1	29461	2	Y	4791	4750	1	48	8	110
							34	4	5270	9							
01		55366 X	25494	-0-	-29872	-0-	471	1	21149	2	Y	3427	3451	1	41	8	45
							104	4	3770	9							
02		51794 X	35318	-0-	-16476	-0-	652	1	29461	2	Y	4701	4631	1	57	8	58
							34	4	5171	9							
*03		44702 X	30803	-0-	-13899	-0-	634	1	24991	2	Y	4653	4588	1	66	8	57
							60	4	5118	9							
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367																	
10		39649 X	22262	-0-	-17387	-0-	1332	1	15420	2	Y	4676	4487	1	79	8	323
							366	4	5144	9							
11		30690 X	20032	-0-	-10658	-0-	1373	1	12983	2	Y	4350	4239	1	67	8	367
							891	4	4785	9							
12		29884 X	18795	-0-	-11089	-0-	968	1	13250	2	Y	3928	4069	1	44	8	182
							256	4	4321	9							
01		20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	1119	1	14703	2	Y	4410	4323	1	38	8	231
							258	4	4851	9							
02		16124 X	14262	-0-	-1862	-0-	422	1	9134	2	Y	3248	3305	1	55	8	119
							1133	4	3573	9							
03		17236 X	14055	-0-	-3181	-0-	251	1	10293	2	Y	3170	3117	1	64	8	108
							24	4	3487	9							
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663																	
10		38626 X	7800	-0-	-30826	-0-	365	1	4940	2	Y	2120	2096	1	80	8	151
							163	4	2332	9							
11		32550 X	4386	-0-	-28164	-0-	226	1	2540	2	Y	1353	1359	1	27	8	118
							132	4	1488	9							
12		30628 X	13034	-0-	-17594	-0-	615	1	8274	2	Y	3616	3542	1	33	8	159
							167	4	3978	9							
01		11284 X	4726	-0-	-6558	-0-	215	1	2833	2	Y	1507	1567	1	15	8	84
							20	4	1658	9							
02		46665 X	46665	-0-	-0-	-0-	1250	1	30958	2	Y	9288	8965	1	83	8	324
							4240	4	10217	9							
03		54185 X	54185	-0-	-0-	-0-	1020	1	42278	2	Y	9822	9723	1	87	8	336
							83	4	10804	9							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210																	
*07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

*04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	171	3	19	9	N	17	14	8			422
*05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	160	3	156	9	N	142	174	1	1	8	389
*06	147 X	147	-0-	-0-	-0-	90	3	57	9	N	52	1	8			440
*07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	24	3	79	9	N	72	189	1			323
*08	14 X	14	-0-	-0-	-0-	12	3	2	9	N	2	1	8			324
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					325
*10	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					325
*11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	29	3	4	9	N	4	4	8			325
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			325
*01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	116	3	19	9	N	17	1	8			341
*02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	585	3	319	9	N	290					631
*03	788 X	788	-0-	-0-	-0-	714	3	74	9	N	67	187	1			511

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	946				Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	946				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	946				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	946				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	946				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	946				Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	946				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2024

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
CBR 32		WELL #: 1H		RRCID -> 277928		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID -> 278466		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436				
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/25/2024												
-----												
COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID -> 278512		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522				
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CBR 22		WELL #: 3H		RRCID -> 278634		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CBR 12		WELL #: 1H		RRCID -> 278773		COMPL. DATE 01/01/2012		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

*04	596 X	596	-0-	-0-	-0-	506	3	90	9	N	82	10	8			280
*05	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	962	3	143	9	N	130	172	1	1	8	237
*06	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	848	3	1	4	N	147	1	8			383
						162	9									
*07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	1	185	1			199
*08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1	1	8			199
09	25 X	25	-0-	-0-	-0-	13	3	12	9	N	11					210
*10	96 X	96	-0-	-0-	-0-	88	3	8	9	N	7					217
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
*12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1	1	8			217
*01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	90	3	68	9	N	62	1	8			278
*02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	914	3	337	9	N	306	181	1			403
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623									
LINDSAY 10		WELL #:	2H	RRCID ->	279351	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8822	PERF. 9583 - 13207		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
-----												
TXL 29				WELL #:	B201AP	RRCID ->	280421	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 9587 - 13600
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
TXL 21				WELL #:	B201MD	RRCID ->	280426	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8157	PERF. 9265 - 13590
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----												
TXL 33				WELL #:	B201PA	RRCID ->	280429	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9139	PERF. 9464 - 13867
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	



SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.//	942623									
CBR 22				WELL #:	24H	RRCID ->	283813	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9975	- 14635
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	8319 3	1525 9	9	N	1386	1332 0	17 8	119
*05		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	6150 3	1141 9	9	N	1037	1016 0	1 8	139
*06		10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	9068 3	114 4	4	N	1544	1551 0	1 8	131
							1698 9							
*07		12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	10462 3	1595 9	9	N	1450	1478 0		103
*08		13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	11038 3	5 4	4	N	2039	1882 0	1 8	259
							2243 9							
		09 12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	10583 3	1492 9	9	N	1356	1465 0	1 8	149
*10		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	10771 3	1595 9	9	N	1450	1494 0	1 8	104
*11		11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	10309 3	1553 9	9	N	1412	1436 0	3 8	77
*12		14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	12093 3	55 4	4	N	1919	1911 0	1 8	84
							2111 9							
*01		13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	11730 3	72 4	4	N	1568	1560 0	1 8	91
							1725 9							
*02		12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	10567 3	3 4	4	N	1335	1313 0		113
							1469 9							
*03		12940 X	12940	-0-	-0-	-0-	11381 3	1559 9	9	N	1417	1429 0		101

  

CBR 11-2				WELL #:	1H	RRCID ->	284847	COMPL. DATE	10/04/2018	TOTAL DEPTH	10251	PERF.	10588	- 20714
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		25560 X	24806	-0-	-754	-0-	21917 3	2889 9	9	Y	2626	2623 0	18 8	30
*05		30907 X	26698	-0-	-4209	-0-	23788 3	19 4	4	Y	2628	2615 0	2 8	41
							2891 9							
*06		29820 X	25836	-0-	-3984	-0-	22997 3	66 4	4	Y	2521	2503 0	3 8	56
							2773 9							
*07		30814 X	24439	-0-	-6375	-0-	21928 3	104 4	4	Y	2188	2215 0	1 8	28
							2407 9							
*08		27280 X	17975	-0-	-9305	-0-	13662 3	2600 4	4	Y	1557	1558 0	3 8	24
							1713 9							
		09 25830 X	19816	-0-	-6014	-0-	17292 3	687 4	4	Y	1670	1655 0	1 8	38
							1837 9							
*10		26691 X	21937	-0-	-4754	-0-	19653 3	2284 9	9	Y	2076	2054 0	1 8	59
*11		25830 X	18564	-0-	-7266	-0-	16051 3	5 4	4	Y	2280	2297 0	5 8	37
							2508 9							
*12		24428 X	20400	-0-	-4028	-0-	18115 3	2285 9	9	Y	2077	2094 0	1 8	19
*01		21948 X	20360	-0-	-1588	-0-	17817 3	20 4	4	Y	2294	2291 0	1 8	21
							2523 9							
*02		20532 X	19210	-0-	-1322	-0-	16958 3	9 4	4	Y	2039	2036 0		24
							2243 9							
*03		21948 X	16494	-0-	-5454	-0-	14145 3	2349 9	9	Y	2135	2131 0		28

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4M		WELL #: 13H		RRCID -> 285324		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	22214	X	22214	-0-	-0-	-0-	19119 3	3095 9	N		2814	2702 0	34 8		260	
*05	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	21453 3	3095 9	N		2814	2880 0	3 8		191	
*06	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	19771 3	2879 9	N		2617	2607 0	2 8		199	
*07	24172	X	24172	-0-	-0-	-0-	21232 3	2940 9	N		2673	2678 0	1 8		193	
*08	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	10143 3	3 4	N		2612	2483 0	4 8		318	
*09	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	7614 3	2948 9	N		2680	2781 0	1 8		216	
*10	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	7408 3	42 4	N		2688	2704 0	1 8		199	
*11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	2957 9									
							5248 3	98 4	N		1804	1781 0	5 8		217	
*12	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	1984 9									
							7625 3	219 4	N		2448	2548 0	1 8		116	
*01	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	2693 9									
							7630 3	161 4	N		2720	2722 0	1 8		113	
*02	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	2992 9									
*03	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	16488 3	2668 9	N		2425	2432 0			106	
							15953 3	1796 9	N		1633	1642 0			97	
-----																
CBR 22-27A		WELL #: 1H		RRCID -> 285383		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535						
*04	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	700 1	13985 3	Y		2150	2136 0	33 8		78	
							11 4	2365 9								
*05	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	10279 3	21 4	Y		1655	1662 0	2 8		69	
							1821 9									
*06	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	9089 3	116 4	Y		1795	1798 0	3 8		63	
							1975 9									
*07	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	13697 3	15 4	Y		2732	2709 0	1 8		85	
							3005 9									
*08	19964	X	10166	-0-	-9798	-0-	7943 3	147 4	Y		1887	1924 0	3 8		45	
							2076 9									
*09	17070	X	4490	-0-	-12580	-0-	3387 3	4 4	Y		999	1021 0	1 8		22	
							1099 9									
10	16709	X	521	-0-	-16188	-0-	223 3	298 9	Y		271	284 0	1 8		8	
*11	16170	X	2788	-0-	-13382	-0-	2115 3	673 9	Y		612	589 0	6 8		25	
*12	16709	X	6386	-0-	-10323	-0-	4670 3	1716 9	Y		1560	1517 0	2 8		66	
*01	10168	X	7558	-0-	-2610	-0-	6693 3	865 9	Y		786	836 0	2 8		14	
*02	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	13667 3	1630 9	Y		1482	1472 0			24	
*03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	6656 3	854 9	Y		776	790 0			10	









SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 6-7-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287501 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	354	1	22618	3	Y	2660	2635 0	9 8 43
						2926	9						
*05	28030 X	28030	-0-	-0-	-0-	278	1	24853	3	Y	2635	2649 0	1 8 28
						2899	9						
*06	25860 X	25785	-0-	-75	-0-	277	1	22810	3	Y	2453	2455 0	26
						2698	9						
*07	26753 X	26293	-0-	-460	-0-	296	1	23337	3	Y	2418	2422 0	22
						2660	9						
*08	28024 X	24488	-0-	-3536	-0-	248	1	21889	3	Y	2137	2142 0	1 8 16
						2351	9						
*09	27120 X	19988	-0-	-7132	-0-	183	1	17637	3	Y	1971	1965 0	1 8 21
						2168	9						
*10	28024 X	21430	-0-	-6594	-0-	209	1	19007	3	Y	2013	1992 0	1 8 41
						2214	9						
*11	25800 X	24115	-0-	-1685	-0-	267	1	20946	3	Y	2638	2633 0	7 8 39
						2902	9						
*12	26288 X	22430	-0-	-3858	-0-	265	1	19683	3	Y	2256	2269 0	2 8 24
						2482	9						
*01	24490 X	20768	-0-	-3722	-0-	260	1	18707	3	Y	1637	1569 0	1 8 91
						1801	9						
*02	23316 X	19089	-0-	-4227	-0-	196	1	17603	3	Y	1173	1244 0	20
						1290	9						
*03	24924 X	22437	-0-	-2487	-0-	241	1	20203	3	Y	1812	1805 0	27
						1993	9						

CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

*04	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	312	1	19963	3	Y	3004	2947 0	33 8 49
						3304	9						
*05	39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	386	1	34459	3	Y	4590	4587 0	3 8 49
						63	4	5049	9				
*06	27986 X	27986	-0-	-0-	-0-	282	1	23238	3	Y	3855	3861 0	2 8 41
						225	4	4241	9				
*07	32323 X	32323	-0-	-0-	-0-	353	1	27873	3	Y	3723	3729 0	1 8 34
						2	4	4095	9				
*08	39959 X	37351	-0-	-2608	-0-	373	1	32883	3	Y	3723	3726 0	3 8 28
						4095	9						
*09	38670 X	31997	-0-	-6673	-0-	292	1	28117	3	Y	3262	3253 0	1 8 36
						3588	9						
*10	41041 X	41041	-0-	-0-	-0-	393	1	35804	3	Y	4404	4349 0	1 8 90
						4844	9						
*11	36150 X	33861	-0-	-2289	-0-	394	1	30903	3	Y	2331	2378 0	9 8 34
						2564	9						
*12	37355 X	31472	-0-	-5883	-0-	374	1	27769	3	Y	3026	3026 0	2 8 32
						3329	9						
*01	41044 X	29874	-0-	-11170	-0-	374	1	26908	3	Y	2339	2239 0	2 8 130
						19	4	2573	9				
*02	38396 X	31500	-0-	-6896	-0-	315	1	28330	3	Y	2526	2613 0	43
						76	4	2779	9				
*03	41044 X	32181	-0-	-8863	-0-	345	1	28913	3	Y	2657	2660 0	40
						2923	9						

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04		37315 X	37315	-0-	-0-	-0-	33429 3	3886 9	Y	3533	3489 0	35 8	21
*05		21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	18439 3	2959 9	Y	2690	2662 0	2 8	47
*06		25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	21629 3	3937 9	Y	3579	3596 0	1 8	29
*07		38564 X	26683	-0-	-11881	-0-	22930 3	3753 9	Y	3412	3408 0		33
*08		38564 X	22666	-0-	-15898	-0-	19799 3	2867 9	Y	2606	2590 0	3 8	46
*09		37320 X	22353	-0-	-14967	-0-	19280 3	3073 9	Y	2794	2774 0	1 8	65
*10		26691 X	26342	-0-	-349	-0-	22929 3	3413 9	Y	3103	3146 0	1 8	21
*11		25830 X	15296	-0-	-10534	-0-	13011 3	2285 9	Y	2077	2057 0	5 8	36
*12		26691 X	17467	-0-	-9224	-0-	14984 3	2483 9	Y	2257	2271 0	1 8	21
*01		26350 X	9999	-0-	-16351	-0-	8279 3	62 4	Y	1507	1499 0		29
							1658 9						
*02		23606 X	12436	-0-	-11170	-0-	10642 3	89 4	Y	1550	1555 0		24
							1705 9						
*03		25234 X	14674	-0-	-10560	-0-	12451 3	2223 9	Y	2021	2007 0		38

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 10083 - 14733

*04		10860 X	7325	-0-	-3535	-0-	5799 3	1526 9	Y	1387	1353 0	33 8	8
*05		11222 X	709	-0-	-10513	-0-	347 3	362 9	Y	329	326 0	5 8	6
*06		7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-			Y	102	106 0	1 8	1
*07		8122 X	181	-0-	-7941	-0-	51 3	130 9	Y	118	118 0		1
*08		8122 X	174	-0-	-7948	-0-	80 3	94 9	Y	85	81 0	4 8	1
*09		7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
*10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
11		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
*01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

*04		28268 X	28268	-0-	-0-	-0-	23760 3	4508 9	Y	4098	4054 0	36 8	24
*05		24800 X	22860	-0-	-1940	-0-	19175 3	3685 9	Y	3350	3314 0	2 8	58
*06		24570 X	24322	-0-	-248	-0-	19594 3	387 4	Y	3946	3971 0	1 8	32
							4341 9						
*07		29202 X	27348	-0-	-1854	-0-	22849 3	4499 9	Y	4090	4082 0		40
*08		29202 X	23913	-0-	-5289	-0-	19507 3	4406 9	Y	4005	3972 0	3 8	70
*09		28260 X	23308	-0-	-4952	-0-	19263 3	4045 9	Y	3677	3660 0	1 8	86
*10		29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	25328 3	4063 9	Y	3694	3754 0	1 8	25
*11		26460 X	16656	-0-	-9804	-0-	14803 3	4 4	Y	1681	1672 0	5 8	29
							1849 9						
*12		27342 X	22765	-0-	-4577	-0-	19835 3	3 4	Y	2661	2664 0	1 8	25
							2927 9						
*01		29388 X	1994	-0-	-27394	-0-	1480 3	257 4	Y	234	254 0		5
							257 9						
*02		27434 X	18651	-0-	-8783	-0-	16169 3	121 4	Y	2146	2117 0		34
							2361 9						
*03		29326 X	18217	-0-	-11109	-0-	15752 3	10 4	Y	2232	2224 0		42
							2455 9						

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*04	39510 X	22223	-0-	-17287	-0-	17389 3	683 4	Y	3774	3709 0	75 8	11	
						4151 9							
*05	40827 X	21415	-0-	-19412	-0-	17054 3	428 4	Y	3575	3571 0	6 8	9	
						3933 9							
*06	39000 X	17518	-0-	-21482	-0-	14161 3	199 4	Y	2871	2856 0	3 8	21	
						3158 9							
*07	40300 X	19045	-0-	-21255	-0-	16109 3	2936 9	Y	2669	2683 0	1 8	6	
*08	27063 X	15745	-0-	-11318	-0-	13397 3	4 4	Y	2131	2125 0	4 8	8	
						2344 9							
*09	22230 X	19752	-0-	-2478	-0-	15962 3	3790 9	Y	3445	3419 0	2 8	32	
*10	25553 X	25553	-0-	-0-	-0-	21208 3	4345 9	Y	3950	3973 0	2 8	7	
*11	25005 X	25005	-0-	-0-	-0-	21134 3	3871 9	Y	3519	3501 0	12 8	13	
*12	31342 X	31342	-0-	-0-	-0-	27114 3	4228 9	Y	3844	3843 0	3 8	11	
*01	28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	24519 3	3685 9	Y	3350	3315 0	5 8	41	
*02	27469 X	27469	-0-	-0-	-0-	23683 3	154 4	Y	3302	3299 0		44	
						3632 9							
*03	29388 X	28931	-0-	-457	-0-	24543 3	4388 9	Y	3989	4005 0		28	
-----													
CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444			
*04	30630 X	28034	-0-	-2596	-0-	23917 3	6 4	Y	3737	3697 0	52 8	11	
						4111 9							
*05	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	25966 3	4384 9	Y	3985	3982 0	4 8	10	
*06	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	24756 3	56 4	Y	3704	3685 0	2 8	27	
						4074 9							
*07	28954 X	1203	-0-	-27751	-0-	1018 3	185 9	Y	168	195 0		-0-	
*08	30349 X	9297	-0-	-21052	-0-	6949 3	144 4	Y	2004	1994 0	2 8	8	
						2204 9							
*09	29370 X	16447	-0-	-12923	-0-	13027 3	3420 9	Y	3109	3086 0	2 8	29	
*10	30349 X	19412	-0-	-10937	-0-	15872 3	3540 9	Y	3218	3238 0	3 8	6	
*11	28890 X	18962	-0-	-9928	-0-	15735 3	3227 9	Y	2934	2916 0	13 8	11	
*12	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	20117 3	3665 9	Y	3332	3331 0	3 8	9	
*01	19406 X	2767	-0-	-16639	-0-	2371 3	396 9	Y	360	365 0		4	
*02	18357 X	10006	-0-	-8351	-0-	8269 3	117 4	Y	1473	1458 0		19	
						1620 9							
*03	22103 X	15305	-0-	-6798	-0-	12590 3	2715 9	Y	2468	2470 0		17	
-----													
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289363		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307			
*04	37230 X	13526	-0-	-23704	-0-	10426 3	594 4	Y	2278	2225 0	1 8	52	
						2506 9							
*05	36487 X	24595	-0-	-11892	-0-	19439 3	8 4	Y	4680	4621 0	4 8	107	
						5148 9							
*06	35520 X	21966	-0-	-13554	-0-	17288 3	35 4	Y	4221	4102 0	3 8	223	
						4643 9							
*07	36704 X	24739	-0-	-11965	-0-	19701 3	5038 9	Y	4580	4728 0	1 8	74	
*08	34658 X	25243	-0-	-9415	-0-	20287 3	4 4	Y	4502	4491 0	3 8	82	
						4952 9							
*09	23790 X	23409	-0-	-381	-0-	18692 3	4717 9	Y	4288	4285 0	1 8	84	
*10	24738 X	24163	-0-	-575	-0-	19777 3	10 4	Y	3978	3978 0	1 8	83	
						4376 9							
*11	24420 X	20815	-0-	-3605	-0-	16619 3	60 4	Y	3760	3753 0	6 8	84	
						4136 9							
*12	25234 X	19491	-0-	-5743	-0-	15312 3	12 4	Y	3788	3759 0	2 8	111	
						4167 9							
*01	25234 X	22470	-0-	-2764	-0-	17563 3	4907 9	Y	4461	4477 0	1 8	94	
*02	22620 X	22507	-0-	-113	-0-	17985 3	4522 9	Y	4111	4059 0		146	
*03	24149 X	19905	-0-	-4244	-0-	15754 3	4151 9	Y	3774	3863 0		57	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 35-38-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289500		COMPL. DATE 12/17/2021				TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*05	52439 X	52439	-0-	-0-	-0-	44874	3	7565	9	Y	6877	6867	0	90
*06	53790 X	41592	-0-	-12198	-0-	35511	3	6081	9	Y	5528	5540	0	78
*07	57257 X	8477	-0-	-48780	-0-	7147	3	1330	9	Y	1209	1257	0	30
*08	57257 X	5240	-0-	-52017	-0-	3885	3	1355	9	Y	1232	1244	0	18
09	55410 X	16483	-0-	-38927	-0-	13544	3	2939	9	Y	2672	2645	0	43
10	52452 X	40409	-0-	-12043	-0-	33534	3	6875	9	Y	6250	6246	0	44
*11	41580 X	41558	-0-	-22	-0-	34728	3	6830	9	Y	6209	6162	0	74
*12	49673 X	49673	-0-	-0-	-0-	41925	3	7748	9	Y	7044	7049	0	65
*01	48696 X	48696	-0-	-0-	-0-	41612	3	7084	9	Y	6440	6426	0	76
*02	52891 X	52891	-0-	-0-	-0-	45649	3	7242	9	Y	6584	6608	0	52
*03	49662 X	32244	-0-	-17418	-0-	27874	3	8	4	Y	3965	3936	0	81
						4362	9							

CBR 35-38-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289508		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526				
*05	51821 X	51821	-0-	-0-	-0-	44918	3	7	4	Y	6269	6260	0	82
						6896	9							
*06	59730 X	53939	-0-	-5791	-0-	46612	3	7327	9	Y	6661	6649	0	94
*07	61721 X	50746	-0-	-10975	-0-	43285	3	7461	9	Y	6783	6706	0	171
*08	61721 X	47388	-0-	-14333	-0-	41106	3	6282	9	Y	5711	5797	0	85
09	55020 X	34364	-0-	-20656	-0-	29736	3	4628	9	Y	4207	4223	0	67
10	55738 X	52256	-0-	-3482	-0-	45169	3	7087	9	Y	6443	6463	0	45
*11	53940 X	46610	-0-	-7330	-0-	40459	3	6151	9	Y	5592	5557	0	67
*12	51000 X	51000	-0-	-0-	-0-	44576	3	6424	9	Y	5840	5849	0	54
*01	52266 X	43777	-0-	-8489	-0-	38270	3	94	4	Y	4921	4914	0	58
						5413	9							
*02	48894 X	45716	-0-	-3178	-0-	39900	3	5816	9	Y	5287	5303	0	42
*03	52266 X	35534	-0-	-16732	-0-	31513	3	7	4	Y	3649	3617	0	74
						4014	9							

CBR 35-38-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289509		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613				
*05	53513 X	53513	-0-	-0-	-0-	45582	3	5	4	Y	7205	7193	0	95
						7926	9							
*06	54831 X	54831	-0-	-0-	-0-	47165	3	7666	9	Y	6969	6966	0	98
*07	64927 X	64927	-0-	-0-	-0-	56910	3	8017	9	Y	7288	7203	0	183
*08	56575 X	51007	-0-	-5568	-0-	44722	3	6285	9	Y	5714	5812	0	85
09	54750 X	37628	-0-	-17122	-0-	32619	3	5009	9	Y	4554	4564	0	73
10	56959 X	56959	-0-	-0-	-0-	49604	3	7355	9	Y	6686	6710	0	47
*11	54750 X	51273	-0-	-3477	-0-	44999	3	6274	9	Y	5704	5670	0	68
*12	56575 X	55877	-0-	-698	-0-	49234	3	6643	9	Y	6039	6047	0	56
*01	56575 X	47512	-0-	-9063	-0-	41849	3	5663	9	Y	5148	5140	0	61
*02	53273 X	47667	-0-	-5606	-0-	42125	3	5542	9	Y	5038	5059	0	40
*03	56947 X	26909	-0-	-30038	-0-	23803	3	6	4	Y	2818	2801	0	57
						3100	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*04	40140 X	14774	-0-	-25366	-0-	13327	3	1447	9	N	1315	1399 0	235
*05	37138 X	946	-0-	-36192	-0-	789	3	26	4	Y	119	352 0	2
*06	35940 X	23849	-0-	-12091	-0-	131	9	19827	3	Y	3541	3531 0	9
*07	35929 X	17456	-0-	-18473	-0-	3895	9	12863	3	Y	4175	4173 0	10
*08	22816 X	20364	-0-	-2452	-0-	16472	3	3892	9	Y	3538	3528 0	18
*09	23850 X	16266	-0-	-7584	-0-	12197	3	4069	9	Y	3699	3696 0	20
*10	24645 X	18521	-0-	-6124	-0-	12957	3	5564	9	Y	5058	5052 0	25
*11	23850 X	14949	-0-	-8901	-0-	11045	3	4	4	Y	3545	3555 0	10
*12	20367 X	19223	-0-	-1144	-0-	3900	9	14742	3	Y	4020	4007 0	21
*01	20367 X	9211	-0-	-11156	-0-	4422	9	6526	3	Y	2347	2279 0	88
*02	17313 X	10268	-0-	-7045	-0-	2582	9	7184	3	Y	2785	2708 0	165
*03	19220 X	13393	-0-	-5827	-0-	3064	9	10474	3	Y	2642	2733 0	74
						2906	9						

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

*04	31170 X	28632	-0-	-2538	-0-	23218	3	5414	9	Y	4922	4936 0	69
*05	30504 X	30339	-0-	-165	-0-	24717	3	5622	9	Y	5111	5103 0	73
*06	29490 X	23861	-0-	-5629	-0-	19787	3	4074	9	Y	3704	3715 0	59
*07	29574 X	29399	-0-	-175	-0-	23926	3	107	4	Y	4878	4872 0	64
*08	30349 X	28852	-0-	-1497	-0-	5366	9	23755	3	Y	4634	4616 0	80
*09	29370 X	22271	-0-	-7099	-0-	18367	3	3904	9	Y	3549	3548 0	80
10	30349 X	128	-0-	-30221	-0-	17	3	111	9	Y	101	87 0	94
*11	28440 X	41	-0-	-28399	-0-	30	4	11	9	Y	10	25 0	76
*12	29388 X	4752	-0-	-24636	-0-	4178	3	574	9	Y	522	588 0	9
*01	33103 X	33103	-0-	-0-	-0-	25451	3	7652	9	Y	6956	6943 0	18
*02	24798 X	24798	-0-	-0-	-0-	18010	3	6788	9	Y	6171	6175 0	14
*03	30869 X	30869	-0-	-0-	-0-	23069	3	7800	9	Y	7091	7070 0	35

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

*04	33060 X	32085	-0-	-975	-0-	28331	3	3754	9	Y	3413	3454 0	48
*05	38378 X	33183	-0-	-5195	-0-	29590	3	3593	9	Y	3266	3265 0	47
*06	37140 X	25825	-0-	-11315	-0-	22885	3	2940	9	Y	2673	2676 0	43
*07	38378 X	31260	-0-	-7118	-0-	27553	3	107	4	Y	3273	3273 0	43
*08	35588 X	30510	-0-	-5078	-0-	3600	9	27170	3	Y	3036	3025 0	53
*09	32100 X	24377	-0-	-7723	-0-	21642	3	2735	9	Y	2486	2483 0	56
*10	33170 X	1236	-0-	-31934	-0-	1145	3	91	9	Y	83	62 0	77
*11	30240 X	-0-	-0-	-30240	-0-					Y	-0-	20 0	57
*12	31248 X	9682	-0-	-21566	-0-	8579	3	106	4	Y	906	946 0	16
*01	30504 X	19891	-0-	-10613	-0-	997	9	16212	3	Y	3298	3302 0	9
*02	23577 X	12425	-0-	-11152	-0-	3628	9	9811	3	Y	2368	2372 0	5
*03	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	2605	9	11788	3	Y	2770	2761 0	14
						3047	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*04	44590	X	44590	-0-	-0-	40161	3	4429	9	Y	4026	4017	0	35	8	122
*05	52111	X	41123	-0-	-10988	37006	3	4117	9	Y	3743	3752	0	2	8	111
*06	50460	X	38892	-0-	-11568	34870	3	4022	9	Y	3656	3646	0	2	8	119
*07	52142	X	42331	-0-	-9811	38160	3	4171	9	Y	3792	3824	0	1	8	86
*08	49786	X	42550	-0-	-7236	38349	3	145	4	Y	3687	3670	0	2	8	101
						4056	9									
*09	39810	X	38347	-0-	-1463	34759	3	3588	9	Y	3262	3288	0			75
*10	42346	X	38987	-0-	-3359	35150	3	3837	9	Y	3488	3513	0	1	8	49
*11	41190	X	34267	-0-	-6923	30979	3	3288	9	Y	2989	2915	0	5	8	118
*12	53517	X	53517	-0-	-0-	46772	3	125	4	Y	6018	6055	0	1	8	80
						6620	9									
*01	42563	X	30391	-0-	-12172	27355	3	176	4	Y	2600	2609	0	1	8	70
						2860	9									
*02	37062	X	22118	-0-	-14944	19017	3	3101	9	Y	2819	2846	0			43
*03	53506	X	9593	-0-	-43913	8379	3	1214	9	Y	1104	1101	0			46

  

CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681						
*04	54000	X	50518	-0-	-3482	42887	3	7631	9	Y	6937	6807	0	92	8	209
*05	55800	X	35993	-0-	-19807	31411	3	4582	9	Y	4165	4245	0	6	8	123
*06	64320	X	6988	-0-	-57332	6152	3	1	4	Y	759	855	0	2	8	25
						835	9									
*07	66464	X	37375	-0-	-29089	31423	3	5952	9	Y	5411	5311	0	2	8	123
*08	95542	X	30751	-0-	-64791	26241	3	4510	9	Y	4100	4104	0	7	8	112
*09	92460	X	33662	-0-	-58798	29003	3	4659	9	Y	4235	4248	0	2	8	97
*10	45939	X	45939	-0-	-0-	40233	3	5706	9	Y	5187	5207	0	4	8	73
*11	36180	X	33205	-0-	-2975	29695	3	3510	9	Y	3191	3118	0	20	8	126
*12	50299	X	50299	-0-	-0-	42369	3	7930	9	Y	7209	7235	0	5	8	95
*01	45942	X	20030	-0-	-25912	15692	3	4338	9	Y	3944	3931	0	2	8	106
*02	42978	X	34468	-0-	-8510	29960	3	4508	9	Y	4098	4141	0			63
*03	50313	X	16388	-0-	-33925	14647	3	1741	9	Y	1583	1580	0			66

  

CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375						
*05	68231	X	67540	-0-	-691	58563	3	8977	9	Y	8161	8140	0			139
*06	67588	X	67588	-0-	-0-	58745	3	8843	9	Y	8039	7980	0			198
*07	69348	X	69348	-0-	-0-	60679	3	99	4	Y	7791	7861	0			128
						8570	9									
*08	71641	X	66823	-0-	-4818	58615	3	8208	9	Y	7462	7390	0			200
09	68970	X	64002	-0-	-4968	56062	3	7940	9	Y	7218	7298	0	2	8	118
*10	69843	X	53345	-0-	-16498	46977	3	6368	9	Y	5789	5695	0	2	8	210
*11	67590	X	57163	-0-	-10427	52984	3	4	4	Y	3795	3924	0	16	8	65
						4175	9									
*12	69347	X	60974	-0-	-8373	53545	3	88	4	Y	6674	6636	0	4	8	99
						7341	9									
*01	66836	X	56150	-0-	-10686	49339	3	6811	9	Y	6192	6222	0	3	8	66
*02	61857	X	53375	-0-	-8482	47282	3	6093	9	Y	5539	5511	0			94
*03	61013	X	61013	-0-	-0-	54755	3	6258	9	Y	5689	5690	0			93



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
*05	73005	X	63540	-0-	-9465	-0-	54242	3	9298	9	Y	8453	8433	0	144
*06	68670	X	62055	-0-	-6615	-0-	53122	3	71	4	Y	8056	8002	0	198
							8862	9							
*07	70959	X	63394	-0-	-7565	-0-	54644	3	105	4	Y	7859	7928	0	129
							8645	9							
*08	68758	X	63419	-0-	-5339	-0-	55044	3	8375	9	Y	7614	7539	0	204
*09	66540	X	60256	-0-	-6284	-0-	52391	3	7865	9	Y	7150	7234	0	117
10	64139	X	52411	-0-	-11728	-0-	45697	3	6714	9	Y	6104	5998	0	221
*11	62070	X	52919	-0-	-9151	-0-	45828	3	7091	9	Y	6446	6540	0	110
*12	63426	X	55852	-0-	-7574	-0-	48469	3	7383	9	Y	6712	6718	0	100
*01	63426	X	51448	-0-	-11978	-0-	44774	3	6674	9	Y	6067	6100	0	64
*02	58232	X	48763	-0-	-9469	-0-	42539	3	6224	9	Y	5658	5626	0	96
*03	55862	X	50981	-0-	-4881	-0-	44674	3	6307	9	Y	5734	5736	0	94
-----															
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939					
*04	67590	X	62552	-0-	-5038	-0-	53359	3	9193	9	Y	8357	8441	0	99
*05	69843	X	61509	-0-	-8334	-0-	52763	3	6	4	Y	7945	7931	0	110
							8740	9							
*06	67590	X	57459	-0-	-10131	-0-	48923	3	134	4	Y	7638	7633	0	113
							8402	9							
*07	67766	X	55716	-0-	-12050	-0-	47693	3	8023	9	Y	7294	7343	0	64
*08	56451	X	50694	-0-	-5757	-0-	43432	3	38	4	Y	6567	6544	0	86
							7224	9							
*09	54630	X	52919	-0-	-1711	-0-	45532	3	7387	9	Y	6715	6633	0	167
*10	56451	X	39044	-0-	-17407	-0-	33332	3	2	4	Y	5191	5287	0	70
							5710	9							
*11	54630	X	18105	-0-	-36525	-0-	15186	3	2919	9	Y	2654	2660	0	36
*12	55707	X	26831	-0-	-28876	-0-	22625	3	23	4	Y	3803	3795	0	36
							4183	9							
*01	54684	X	28959	-0-	-25725	-0-	24666	3	6	4	Y	3897	3884	0	46
							4287	9							
*02	50460	X	32476	-0-	-17984	-0-	27397	3	535	4	Y	4131	4089	0	88
							4544	9							
*03	39060	X	38248	-0-	-812	-0-	33193	3	5055	9	Y	4595	4624	0	59
-----															
LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368					
*04	27990	X	9648	-0-	-18342	-0-	8207	3	1441	9	Y	1310	1318	0	13
*05	28923	X	26972	-0-	-1951	-0-	22599	3	4373	9	Y	3975	3946	0	41
*06	27990	X	25025	-0-	-2965	-0-	21187	3	3838	9	Y	3489	3482	0	47
*07	28923	X	25380	-0-	-3543	-0-	21659	3	3721	9	Y	3383	3357	0	73
*08	27156	X	24398	-0-	-2758	-0-	21151	3	9	4	Y	2944	2985	0	31
							3238	9							
*09	26100	X	25079	-0-	-1021	-0-	21325	3	3754	9	Y	3413	3369	0	75
*10	26970	X	24697	-0-	-2273	-0-	21219	3	3478	9	Y	3162	3191	0	46
*11	25020	X	14050	-0-	-10970	-0-	12878	3	1172	9	Y	1065	1096	0	14
*12	25916	X	23276	-0-	-2640	-0-	19631	3	3645	9	Y	3314	3255	0	72
*01	25916	X	18910	-0-	-7006	-0-	16110	3	2800	9	Y	2545	2572	0	44
*02	24244	X	18400	-0-	-5844	-0-	15395	3	3005	9	Y	2732	2737	0	39
*03	24707	X	21758	-0-	-2949	-0-	18527	3	3231	9	Y	2937	2956	0	20

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4J-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 290033		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
*04	34100	X	34100	-0-	-0-	-0-	31130 3	2970 9	Y	2700	2699 0	27 8	81
*05	35396	X	35396	-0-	-0-	-0-	32593 3	2803 9	Y	2548	2551 0	2 8	76
*06	35430	X	33882	-0-	-1548	-0-	30946 3	2936 9	Y	2669	2657 0	1 8	87
*07	36611	X	35203	-0-	-1408	-0-	32329 3	17 4	Y	2597	2625 0		59
							2857 9						
*08	36611	X	33588	-0-	-3023	-0-	31052 3	2536 9	Y	2305	2299 0	2 8	63
*09	34260	X	31460	-0-	-2800	-0-	29095 3	2365 9	Y	2150	2164 0		49
*10	39458	X	39458	-0-	-0-	-0-	36434 3	3024 9	Y	2749	2758 0	1 8	39
*11	34080	X	23364	-0-	-10716	-0-	21125 3	2239 9	Y	2035	1989 0	4 8	81
*12	54498	X	54498	-0-	-0-	-0-	46064 3	8434 9	Y	7667	7646 0	1 8	101
*01	39463	X	25271	-0-	-14192	-0-	21212 3	81 4	Y	3616	3619 0	1 8	97
							3978 9						
*02	36917	X	32513	-0-	-4404	-0-	29782 3	2731 9	Y	2483	2542 0		38
*03	54498	X	4440	-0-	-50058	-0-	4009 3	431 9	Y	392	414 0		16
-----													
CBR 35-38-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290052		COMPL. DATE 12/19/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342			
*05	70122	X	57179	-0-	-12943	-0-	47586 3	9593 9	Y	8721	8695 0		149
*06	59070	X	54788	-0-	-4282	-0-	45368 3	12 4	Y	8553	8492 0		210
							9408 9						
*07	61039	X	55363	-0-	-5676	-0-	46165 3	120 4	Y	8253	8328 0		135
							9078 9						
*08	58528	X	52717	-0-	-5811	-0-	44100 3	8617 9	Y	7834	7759 0		210
*09	56640	X	49656	-0-	-6984	-0-	41601 3	2 4	Y	7321	7410 0	2 8	119
							8053 9						
10	57164	X	42748	-0-	-14416	-0-	35770 3	6978 9	Y	6344	6231 0	2 8	230
*11	54780	X	43111	-0-	-11669	-0-	36219 3	6892 9	Y	6265	6373 0	15 8	107
*12	55366	X	49628	-0-	-5738	-0-	41887 3	7741 9	Y	7037	7035 0	4 8	105
*01	52731	X	43222	-0-	-9509	-0-	36081 3	7141 9	Y	6492	6525 0	3 8	69
*02	47995	X	44415	-0-	-3580	-0-	37816 3	6599 9	Y	5999	5966 0		102
*03	49631	X	45690	-0-	-3941	-0-	39028 3	6662 9	Y	6056	6059 0		99
-----													
LINDSAY 2-11A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 290062		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128			
*04	23262	X	23262	-0-	-0-	-0-	19272 3	11 4	Y	3617	3600 0	1 8	35
							3979 9						
*05	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	19717 3	170 4	Y	3475	3473 0	1 8	36
							3823 9						
*06	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	21641 3	129 4	Y	3519	3507 0	1 8	47
							3871 9						
*07	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	20752 3	20 4	Y	3219	3196 0		70
							3541 9						
*08	24025	X	23884	-0-	-141	-0-	20063 3	20 4	Y	3455	3487 0	2 8	36
							3801 9						
*09	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	21713 3	4033 9	Y	3666	3621 0	1 8	80
*10	26505	X	23800	-0-	-2705	-0-	20993 3	2807 9	Y	2552	2594 0	1 8	37
*11	25650	X	19483	-0-	-6167	-0-	16237 3	3246 9	Y	2951	2947 0	2 8	39
*12	26598	X	22567	-0-	-4031	-0-	19206 3	3361 9	Y	3055	3027 0	1 8	66
*01	26598	X	18315	-0-	-8283	-0-	15660 3	36 4	Y	2381	2404 0	1 8	42
							2619 9						
*02	24882	X	14757	-0-	-10125	-0-	12311 3	2446 9	Y	2224	2234 0		32
*03	23808	X	20530	-0-	-3278	-0-	17481 3	3049 9	Y	2772	2785 0		19

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 17-20C-56-1			//CONT.// //CONT.//	80544 500 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 332H		RRCID -> 290214	COMPL. DATE 11/21/2020	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10159	-	20348						
*04		49890 X	31086	-0-	-18804	-0-	25060 6023	3 9	3	4	Y	5475	5421	0	53	8	18
*05		37002 X	37002	-0-	-0-	-0-	30527	3	6475	9	Y	5886	5876	0	4	8	24
*06		42771 X	42771	-0-	-0-	-0-	35301 6861	3 9	609	4	Y	6237	6238	0	3	8	20
*07		32116 X	-0-	-0-	-32116	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
*08		37014 X	36984	-0-	-30	-0-	27818 7966	3 9	1200	4	Y	7242	7185	0	8	8	49
*09		42780 X	30230	-0-	-12550	-0-	22928 6292	3 9	1010	4	Y	5720	5729	0	5	8	35
*10		44206 X	32408	-0-	-11798	-0-	25741	3	6667	9	Y	6061	6055	0	4	8	37
*11		42780 X	33762	-0-	-9018	-0-	27186 6439	3 9	137	4	Y	5854	5811	0	25	8	55
*12		41633 X	41633	-0-	-0-	-0-	33110 8260	3 9	263	4	Y	7509	7536	0	6	8	22
*01		36983 X	33805	-0-	-3178	-0-	26389 7390	3 9	26	4	Y	6718	6704	0	4	8	32
*02		40917 X	40917	-0-	-0-	-0-	33068	3	7849	9	Y	7135	7139	0			28
*03		47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	39291	3	8698	9	Y	7907	7909	0			26
CBR 11-2F-56-1			WELL #: 336H		RRCID -> 290215	COMPL. DATE 12/07/2020	TOTAL DEPTH	10216	PERF.10566	-	20718						
*04		45180 X	39513	-0-	-5667	-0-	33407	3	6106	9	Y	5551	5537	0	25	8	121
*05		46686 X	45414	-0-	-1272	-0-	38464	3	6950	9	Y	6318	6371	0	2	8	66
*06		45180 X	36314	-0-	-8866	-0-	30493 5809	3 9	12	4	Y	5281	5232	0	2	8	113
*07		46314 X	33611	-0-	-12703	-0-	28253 5339	3 9	19	4	Y	4854	4921	0			46
*08		45415 X	37430	-0-	-7985	-0-	31137	3	6293	9	Y	5721	5713	0	2	8	52
*09		43950 X	34637	-0-	-9313	-0-	28687	3	5950	9	Y	5409	5403	0	1	8	57
*10		45415 X	40055	-0-	-5360	-0-	32189	3	7866	9	Y	7151	7139	0	1	8	68
*11		36300 X	11190	-0-	-25110	-0-	8541	3	2649	9	Y	2408	2422	0	7	8	47
*12		41322 X	41322	-0-	-0-	-0-	32221	3	9101	9	Y	8274	8196	0	5	8	120
*01		40052 X	37749	-0-	-2303	-0-	29576 8160	3 9	13	4	Y	7418	7470	0	4	8	64
*02		37468 X	30816	-0-	-6652	-0-	24395	3	6421	9	Y	5837	5844	0			57
*03		41323 X	31692	-0-	-9631	-0-	25393	3	6299	9	Y	5726	5720	0			63
CBR 8-5F-56-1			WELL #: 321H		RRCID -> 290229	COMPL. DATE 11/21/2020	TOTAL DEPTH	9229	PERF. 9552	-	19741						
*04		66858 X	66858	-0-	-0-	-0-	55397 10899	3 9	562	4	Y	9908	9800	0	106	8	33
*05		61132 X	60497	-0-	-635	-0-	50287 10201	3 9	9	4	Y	9274	9261	0	8	8	38
*06		66746 X	66746	-0-	-0-	-0-	56432	3	10314	9	Y	9376	9376	0	7	8	31
*07		74321 X	74321	-0-	-0-	-0-	64279	3	10042	9	Y	9129	9113	0	2	8	45
*08		69099 X	51475	-0-	-17624	-0-	44244 7197	3 9	34	4	Y	6543	6540	0	4	8	44
*09		66870 X	62312	-0-	-4558	-0-	53187 9122	3 9	3	4	Y	8293	8283	0	3	8	51
*10		74307 X	67763	-0-	-6544	-0-	59207	3	8556	9	Y	7778	7778	0	3	8	48
*11		71910 X	61943	-0-	-9967	-0-	54301 7303	3 9	339	4	Y	6639	6604	0	21	8	62
*12		74307 X	63012	-0-	-11295	-0-	55224 7204	3 9	584	4	Y	6549	6586	0	6	8	19
*01		67766 X	59112	-0-	-8654	-0-	52794 5951	3 9	367	4	Y	5410	5398	0	5	8	26
*02		63394 X	59822	-0-	-3572	-0-	54062 5638	3 9	122	4	Y	5125	5131	0			20
*03		67766 X	67260	-0-	-506	-0-	60562 6446	3 9	252	4	Y	5860	5861	0			19

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 11-2E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	37110 X	17537	-0-	-19573	-0-	15030 3	2507 9	Y	2279	2319 0	9 8	50
*05	39017 X	39017	-0-	-0-	-0-	33451 3	5566 9	Y	5060	5055 0	2 8	53
*06	37110 X	22891	-0-	-14219	-0-	19416 3	78 4	Y	3088	3074 0	1 8	66
						3397 9						
*07	38347 X	35491	-0-	-2856	-0-	30585 3	4906 9	Y	4460	4484 0		42
*08	39680 X	38528	-0-	-1152	-0-	33324 3	4 4	Y	4727	4723 0	3 8	43
						5200 9						
*09	37770 X	36410	-0-	-1360	-0-	31677 3	4733 9	Y	4303	4300 0	1 8	45
*10	39029 X	28977	-0-	-10052	-0-	25277 3	31 4	Y	3335	3347 0	1 8	32
						3669 9						
*11	37290 X	28133	-0-	-9157	-0-	24139 3	3994 9	Y	3631	3586 0	5 8	72
12	38533 X	-0-	-0-	-38533	-0-			Y	-0-	72 0		-0-
*01	38533 X	28816	-0-	-9717	-0-	23389 3	5427 9	Y	4934	4891 0	1 8	42
*02	35206 X	34755	-0-	-451	-0-	28914 3	5841 9	Y	5310	5300 0		52
*03	34298 X	34298	-0-	-0-	-0-	28774 3	5524 9	Y	5022	5019 0		55

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294

*04	44340 X	41190	-0-	-3150	-0-	423 1	34404 3	Y	5738	5712 0	1 8	95
						51 4	6312 9					
*05	44485 X	41555	-0-	-2930	-0-	451 1	34793 3	Y	5686	5704 0	3 8	74
						56 4	6255 9					
*06	44340 X	37806	-0-	-6534	-0-	413 1	31553 3	Y	5309	5326 0	2 8	55
						5840 9						
*07	45818 X	37107	-0-	-8711	-0-	416 1	31285 3	Y	4905	4859 0		101
						10 4	5396 9					
08	43958 X	31492	-0-	-12466	-0-	392 1	26613 3	Y	4079	4084 0	2 8	94
						4487 9						
09	41190 X	36137	-0-	-5053	-0-	442 1	30854 3	Y	4401	4367 0	1 8	127
						4841 9						
10	41540 X	35160	-0-	-6380	-0-	420 1	29579 3	Y	4692	4731 0	2 8	86
						5161 9						
*11	37800 X	32002	-0-	-5798	-0-	402 1	26829 3	Y	4327	4374 0	7 8	32
						11 4	4760 9					
*12	37355 X	32871	-0-	-4484	-0-	435 1	27492 3	Y	4481	4454 0	2 8	57
						15 4	4929 9					
*01	37355 X	26410	-0-	-10945	-0-	406 1	22229 3	Y	3432	3440 0		49
						3775 9						
*02	29696 X	28102	-0-	-1594	-0-	348 1	23661 3	Y	3721	3720 0		50
						4093 9						
*03	31744 X	6538	-0-	-25206	-0-	101 1	5994 3	Y	403	447 0		6
						443 9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10D-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290441		COMPL. DATE 10/28/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	49920 X	42722	-0-	-7198	-0-	436	1	35437	3	Y	6198	6163	0	1	8	103
						31	4	6818	9							
*05	51584 X	41981	-0-	-9603	-0-	457	1	35209	3	Y	5739	5765	0	3	8	74
						2	4	6313	9							
*06	45180 X	38456	-0-	-6724	-0-	422	1	32236	3	Y	5193	5211	0	2	8	54
						86	4	5712	9							
*07	46686 X	39255	-0-	-7431	-0-	439	1	32957	3	Y	5077	5027	0			104
						274	4	5585	9							
08	46531 X	37690	-0-	-8841	-0-	470	1	31927	3	Y	4812	4804	0	2	8	110
						5293	9									
09	42720 X	36511	-0-	-6209	-0-	443	1	30829	3	Y	4763	4734	0	1	8	138
						5239	9									
10	41974 X	37941	-0-	-4033	-0-	457	1	32183	3	Y	4819	4868	0	1	8	88
						5301	9									
*11	38460 X	34650	-0-	-3810	-0-	445	1	29592	3	Y	4186	4235	0	8	8	31
						8	4	4605	9							
*12	39246 X	34345	-0-	-4901	-0-	468	1	29576	3	Y	3878	3859	0	1	8	49
						35	4	4266	9							
*01	37944 X	27711	-0-	-10233	-0-	427	1	23354	3	Y	3573	3570	0	1	8	51
						3930	9									
*02	35496 X	28370	-0-	-7126	-0-	345	1	23525	3	Y	4091	4087	0			55
						4500	9									
*03	37944 X	29588	-0-	-8356	-0-	424	1	25229	3	Y	3577	3583	0			49
						3935	9									

CBR 9-4N-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290445		COMPL. DATE 04/14/2022				TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189						
*05	52328 X	50643	-0-	-1685	-0-	44243	3	6400	9	Y	5818	5825	0			29
*06	50640 X	47324	-0-	-3316	-0-	41492	3	5832	9	Y	5302	5274	0			57
*07	52328 X	42428	-0-	-9900	-0-	37449	3	17	4	Y	4511	4533	0			35
						4962	9									
*08	53754 X	43126	-0-	-10628	-0-	37702	3	5424	9	Y	4931	4913	0			53
*09	49020 X	40766	-0-	-8254	-0-	35727	3	5039	9	Y	4581	4602	0	1	8	31
10	50654 X	42699	-0-	-7955	-0-	37635	3	5064	9	Y	4604	4597	0	1	8	37
*11	47310 X	37339	-0-	-9971	-0-	32920	3	4419	9	Y	4017	4009	0	3	8	42
*12	43121 X	28775	-0-	-14346	-0-	25105	3	3670	9	Y	3336	3344	0	1	8	33
*01	43121 X	28163	-0-	-14958	-0-	24468	3	3695	9	Y	3359	3358	0	2	8	32
*02	39933 X	33640	-0-	-6293	-0-	29305	3	4335	9	Y	3941	3937	0			36
*03	42687 X	30912	-0-	-11775	-0-	25757	3	5155	9	Y	4686	4651	0			71



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290502		COMPL. DATE 01/21/2022				TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*04		32940 X	28094	-0-	-4846	-0-	22104 3	5990 9	Y	5445	5558 0	4 8	77
*05		37207 X	37207	-0-	-0-	-0-	29879 3	7328 9	Y	6662	6659 0	9 8	71
06		35160 X	17121	-0-	-18039	-0-	13567 3	3554 9	Y	3231	3241 0		61
*07		36332 X	30918	-0-	-5414	-0-	24602 3	2 4	Y	5740	5701 0		100
							6314 9						
*08		37200 X	24156	-0-	-13044	-0-	18409 3	57 4	Y	5173	5201 0	1 8	71
							5690 9						
09		36000 X	17630	-0-	-18370	-0-	13579 3	4051 9	Y	3683	3620 0	2 8	132
10		37200 X	6311	-0-	-30889	-0-	4963 3	1348 9	Y	1225	1279 0	3 8	75
*11		29910 X	872	-0-	-29038	-0-	606 3	23 4	Y	221	277 0	4 8	15
							243 9						
*12		30907 X	1466	-0-	-29441	-0-	1023 3	13 4	Y	391	391 0	3 8	12
							430 9						
*01		24149 X	5646	-0-	-18503	-0-	4869 3	15 4	Y	693	687 0	6 8	12
							762 9						
02		17052 X	11583	-0-	-5469	-0-	9668 3	1915 9	Y	1741	1708 0		45
*03		6324 X	6240	-0-	-84	-0-	4803 3	1437 9	Y	1306	1323 0		28
-----													
CBR 9-4O-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290508		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*05		67332 X	57208	-0-	-10124	-0-	51015 3	6193 9	Y	5630	5638 0		28
*06		63720 X	53018	-0-	-10702	-0-	47357 3	5661 9	Y	5146	5119 0		55
*07		64325 X	49416	-0-	-14909	-0-	44496 3	10 4	Y	4464	4484 0		35
							4910 9						
*08		59551 X	49641	-0-	-9910	-0-	44174 3	3 4	Y	4967	4948 0		54
							5464 9						
09		57630 X	46115	-0-	-11515	-0-	41209 3	4906 9	Y	4460	4484 0		30
10		57195 X	47718	-0-	-9477	-0-	42859 3	4859 9	Y	4417	4411 0	1 8	35
*11		53010 X	42158	-0-	-10852	-0-	37762 3	4396 9	Y	3996	3987 0	2 8	42
*12		49631 X	38697	-0-	-10934	-0-	34715 3	38 4	Y	3585	3590 0	1 8	36
							3944 9						
*01		49631 X	35589	-0-	-14042	-0-	31781 3	3808 9	Y	3462	3464 0	1 8	33
*02		44631 X	38348	-0-	-6283	-0-	34134 3	4214 9	Y	3831	3829 0		35
*03		47709 X	32590	-0-	-15119	-0-	27830 3	4760 9	Y	4327	4296 0		66
-----													
CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
*05		69006 X	54564	-0-	-14442	-0-	47995 3	6569 9	Y	5972	5980 0		30
*06		64230 X	47169	-0-	-17061	-0-	41550 3	5619 9	Y	5108	5083 0		55
*07		62620 X	45790	-0-	-16830	-0-	40593 3	5 4	Y	4720	4738 0		37
							5192 9						
*08		59613 X	48642	-0-	-10971	-0-	42756 3	3 4	Y	5348	5327 0		58
							5883 9						
09		54570 X	46616	-0-	-7954	-0-	41202 3	5414 9	Y	4922	4947 0		33
10		54560 X	44546	-0-	-10014	-0-	39479 3	5067 9	Y	4606	4602 0		37
*11		47160 X	42304	-0-	-4856	-0-	37304 3	5000 9	Y	4545	4532 0	2 8	48
*12		48639 X	35581	-0-	-13058	-0-	31372 3	6 4	Y	3821	3830 0	1 8	38
							4203 9						
*01		48639 X	33867	-0-	-14772	-0-	29831 3	4036 9	Y	3669	3671 0	1 8	35
*02		45066 X	39092	-0-	-5974	-0-	34721 3	4371 9	Y	3974	3973 0		36
*03		44547 X	32916	-0-	-11631	-0-	27729 3	5187 9	Y	4715	4679 0		72

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 333H		RRCID ->	290632	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	9524	PERF. 9869	- 20250	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	24788 X	24788	-0-	-0-	-0-	19753	3	5035	9	Y	4577	4572	0	41
*06	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	22303	3	77	4	Y	4603	4606	0	38
						5063	9							
07	22289 X	1134	-0-	-21155	-0-	930	3	204	9	Y	185	221	0	2
*08	24800 X	16914	-0-	-7886	-0-	11884	3	204	4	Y	4387	4358	0	31
						4826	9							
09	27450 X	11754	-0-	-15696	-0-	6834	3	194	4	Y	4296	4275	0	49
						4726	9						3 8	
*10	28365 X	10754	-0-	-17611	-0-	6378	3	4376	9	Y	3978	3975	0	49
*11	27450 X	11903	-0-	-15547	-0-	7827	3	29	4	Y	3679	3661	0	49
						4047	9						18 8	
*12	16926 X	14708	-0-	-2218	-0-	10215	3	239	4	Y	3867	3886	0	26
						4254	9						4 8	
*01	20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	16170	3	69	4	Y	4075	3912	0	186
						4483	9						3 8	
*02	27458 X	27458	-0-	-0-	-0-	22676	3	186	4	Y	4178	4319	0	45
						4596	9							
*03	32147 X	32147	-0-	-0-	-0-	26928	3	7	4	Y	4738	4721	0	62
						5212	9							
-----														
CBR 17-20E-56-1		WELL #: 335H		RRCID ->		290633	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	9552	PERF.10080	- 20491		
*05	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	15742	3	4521	9	Y	4110	4101	0	37
*06	24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	19071	3	98	4	Y	4490	4490	0	37
						4939	9							
07	16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	37	0	-0-
*08	47024 X	47024	-0-	-0-	-0-	36295	3	193	4	Y	9578	9510	0	68
						10536	9							
09	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	19299	3	6161	9	Y	5601	5604	0	63
*10	26210 X	26210	-0-	-0-	-0-	19600	3	6610	9	Y	6009	5995	0	75
*11	27451 X	27451	-0-	-0-	-0-	21437	3	6014	9	Y	5467	5449	0	73
*12	30162 X	30162	-0-	-0-	-0-	24049	3	33	4	Y	5527	5558	0	37
						6080	9						2 8	
*01	29057 X	29057	-0-	-0-	-0-	23008	3	6049	9	Y	5499	5283	0	251
*02	32606 X	32606	-0-	-0-	-0-	26126	3	6480	9	Y	5891	6078	0	64
*03	37931 X	37931	-0-	-0-	-0-	30838	3	7093	9	Y	6448	6428	0	84
-----														
CBR 17-20F-56-1		WELL #: 334H		RRCID ->		290634	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	9702	PERF.10150	- 20536		
*05	27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	22218	3	5114	9	Y	4649	4643	0	42
*06	31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	26587	3	25	4	Y	4657	4661	0	38
						5123	9							
07	23126 X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	38	0	-0-
*08	35756 X	35756	-0-	-0-	-0-	27867	3	7889	9	Y	7172	7121	0	51
*09	29700 X	29700	-0-	-0-	-0-	22648	3	7052	9	Y	6411	6384	0	73
10	29760 X	29361	-0-	-399	-0-	22450	3	6911	9	Y	6283	6274	0	78
*11	31136 X	31136	-0-	-0-	-0-	24830	3	6306	9	Y	5733	5712	0	76
*12	37143 X	37143	-0-	-0-	-0-	30054	3	160	4	Y	6299	6328	0	42
						6929	9						23 8	
*01	32941 X	32941	-0-	-0-	-0-	26617	3	136	4	Y	5625	5407	0	257
						6188	9						3 8	
*02	40296 X	40296	-0-	-0-	-0-	33355	3	6941	9	Y	6310	6499	0	68
*03	45052 X	45052	-0-	-0-	-0-	37344	3	7708	9	Y	7007	6983	0	92



OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 02/15/2022				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	63736	X	59083	-0-	-4653	-0-	50224	3	8859	9	Y	8054	7993	0	110
*06	61680	X	53424	-0-	-8256	-0-	45784	3	7640	9	Y	6945	6978	0	77
*07	63736	X	52234	-0-	-11502	-0-	44294	3	7940	9	Y	7218	7227	0	68
*08	62372	X	43877	-0-	-18495	-0-	37512	3	106	4	Y	5690	5727	0	31
							6259	9							
*09	60360	X	38842	-0-	-21518	-0-	31785	3	7057	9	Y	6415	6392	0	52
*10	59086	X	29286	-0-	-29800	-0-	25155	3	4131	9	Y	3755	3735	0	70
*11	53430	X	37740	-0-	-15690	-0-	31913	3	5827	9	Y	5297	5314	0	36
*12	52235	X	43114	-0-	-9121	-0-	35804	3	73	4	Y	6579	6552	0	58
							7237	9							
*01	43865	X	41299	-0-	-2566	-0-	34785	3	4	4	Y	5918	5868	0	104
							6510	9							
*02	37555	X	34998	-0-	-2557	-0-	29393	3	5605	9	Y	5095	5164	0	35
*03	43121	X	39054	-0-	-4067	-0-	33343	3	4	4	Y	5188	5152	0	71
							5707	9							

  

CBR 33-28A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019					
*05	64232	X	62274	-0-	-1958	-0-	54227	3	8047	9	Y	7315	7284	0	87
*06	62760	X	53903	-0-	-8857	-0-	47147	3	6756	9	Y	6142	6157	0	72
*07	64852	X	57700	-0-	-7152	-0-	50884	3	42	4	Y	6158	6125	0	105
							6774	9							
*08	57536	X	48638	-0-	-8898	-0-	42636	3	6002	9	Y	5456	5526	0	35
*09	55680	X	48444	-0-	-7236	-0-	42652	3	5792	9	Y	5265	5247	0	51
10	57536	X	49499	-0-	-8037	-0-	44152	3	5347	9	Y	4861	4751	0	160
*11	55680	X	44534	-0-	-11146	-0-	39322	3	5212	9	Y	4738	4798	0	93
*12	57536	X	46652	-0-	-10884	-0-	41358	3	5294	9	Y	4813	4861	0	43
*01	50065	X	38614	-0-	-11451	-0-	34490	3	3	4	Y	3746	3677	0	111
							4121	9							
*02	46835	X	36322	-0-	-10513	-0-	32178	3	94	4	Y	3682	3691	0	102
							4050	9							
*03	49507	X	40236	-0-	-9271	-0-	34983	3	5253	9	Y	4775	4818	0	59

  

CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340					
*05	65534	X	57985	-0-	-7549	-0-	49792	3	8193	9	Y	7448	7417	0	89
*06	63510	X	50355	-0-	-13155	-0-	43441	3	6914	9	Y	6285	6300	0	74
*07	60605	X	54752	-0-	-5853	-0-	47715	3	7037	9	Y	6397	6362	0	109
*08	53165	X	51620	-0-	-1545	-0-	45288	3	6332	9	Y	5756	5828	0	37
*09	51450	X	44687	-0-	-6763	-0-	39033	3	5654	9	Y	5140	5126	0	50
10	53165	X	46781	-0-	-6384	-0-	39863	3	6918	9	Y	6289	6131	0	207
*11	51450	X	40136	-0-	-11314	-0-	35782	3	4354	9	Y	3958	4082	0	78
*12	53165	X	38246	-0-	-14919	-0-	33817	3	4429	9	Y	4026	4067	0	36
*01	51615	X	33199	-0-	-18416	-0-	29394	3	96	4	Y	3372	3307	0	100
							3709	9							
*02	40716	X	34651	-0-	-6065	-0-	30709	3	190	4	Y	3411	3416	0	95
							3752	9							
*03	43524	X	39729	-0-	-3795	-0-	35688	3	4041	9	Y	3674	3724	0	45

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 33-28C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
*05		64480 X	58634	-0-	-5846	-0-	50601	3	8033	9	Y	7303	7237 0	99
*06		62550 X	56614	-0-	-5936	-0-	49622	3	6992	9	Y	6356	6385 0	70
*07		64635 X	55453	-0-	-9182	-0-	48151	3	7302	9	Y	6638	6645 0	63
*08		59582 X	48432	-0-	-11150	-0-	42752	3	122	4	Y	5053	5088 0	28
							5558	9						
*09		56730 X	44634	-0-	-12096	-0-	37350	3	7284	9	Y	6622	6594 0	54
*10		58621 X	33548	-0-	-25073	-0-	29151	3	4397	9	Y	3997	3974 0	75
*11		56610 X	42147	-0-	-14463	-0-	36258	3	5889	9	Y	5354	5377 0	37
*12		55459 X	49411	-0-	-6048	-0-	43656	3	5755	9	Y	5232	5218 0	46
*01		48422 X	25322	-0-	-23100	-0-	22700	3	2622	9	Y	2384	2386 0	42
*02		43152 X	40242	-0-	-2910	-0-	34695	3	5547	9	Y	5043	5050 0	35
*03		49414 X	47363	-0-	-2051	-0-	41564	3	5799	9	Y	5272	5235 0	72

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283

*05		67735 X	60126	-0-	-7609	-0-	52189	3	7937	9	Y	7215	7162 0	98
*06		65430 X	55255	-0-	-10175	-0-	48247	3	7008	9	Y	6371	6398 0	71
*07		62930 X	58792	-0-	-4138	-0-	51072	3	7720	9	Y	7018	7023 0	66
*08		62930 X	55185	-0-	-7745	-0-	49064	3	97	4	Y	5476	5512 0	30
							6024	9						
*09		60900 X	49993	-0-	-10907	-0-	43324	3	6669	9	Y	6063	6042 0	50
*10		60140 X	41741	-0-	-18399	-0-	34634	3	7107	9	Y	6461	6388 0	121
*11		56910 X	30605	-0-	-26305	-0-	23656	3	6949	9	Y	6317	6387 0	44
*12		58807 X	30859	-0-	-27948	-0-	26074	3	4785	9	Y	4350	4354 0	38
*01		55180 X	54197	-0-	-983	-0-	46409	3	7788	9	Y	7080	6990 0	125
*02		48314 X	39867	-0-	-8447	-0-	34790	3	5077	9	Y	4615	4708 0	32
*03		54107 X	54107	-0-	-0-	-0-	47348	3	306	4	Y	5866	5818 0	80
							6453	9						

CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011

*05		50065 X	41543	-0-	-8522	-0-	35637	3	5906	9	Y	5369	5264 0	151
*06		48450 X	42801	-0-	-5649	-0-	36869	3	5932	9	Y	5393	5412 0	132
*07		50065 X	42996	-0-	-7069	-0-	36866	3	6130	9	Y	5573	5635 0	70
*08		50065 X	39388	-0-	-10677	-0-	33565	3	56	4	Y	5243	5191 0	122
							5767	9						
*09		46440 X	38183	-0-	-8257	-0-	32900	3	5283	9	Y	4803	4859 0	63
10		44237 X	38686	-0-	-5551	-0-	33019	3	5667	9	Y	5152	5126 0	87
*11		42810 X	37219	-0-	-5591	-0-	32037	3	5182	9	Y	4711	4693 0	89
*12		42997 X	36955	-0-	-6042	-0-	31854	3	13	4	Y	4625	4634 0	76
							5088	9						
*01		39463 X	35285	-0-	-4178	-0-	30578	3	4707	9	Y	4279	4280 0	72
*02		35293 X	28786	-0-	-6507	-0-	25006	3	3780	9	Y	3436	3437 0	71
*03		37727 X	37662	-0-	-65	-0-	32790	3	4872	9	Y	4429	4423 0	77

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 32-29E-56-1		//CONT.// //CONT.//	80544 500 942623	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING						
		WELL #:	335H	RRCID ->	291449	COMPL. DATE	12/12/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9833	- 20183				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		56513 X	47141	-0-	-9372	-0-	41057 3	28 4	Y	Y	5505	5392 0				155
							6056 9									
*06		54840 X	42902	-0-	-11938	-0-	37422 3	5480 9	Y	Y	4982	5015 0				122
*07		56668 X	44774	-0-	-11894	-0-	39053 3	5721 9	Y	Y	5201	5258 0				65
*08		56265 X	42630	-0-	-13635	-0-	37165 3	7 4	Y	Y	4962	4911 0				116
							5458 9									
*09		50010 X	42375	-0-	-7635	-0-	37122 3	5253 9	Y	Y	4775	4827 0	2 8			62
10		47151 X	42072	-0-	-5079	-0-	36763 3	5309 9	Y	Y	4826	4805 0	2 8			81
*11		43320 X	39382	-0-	-3938	-0-	34344 3	5038 9	Y	Y	4580	4562 0	13 8			86
*12		44764 X	38555	-0-	-6209	-0-	33480 3	84 4	Y	Y	4537	4545 0	4 8			74
							4991 9									
*01		43772 X	34344	-0-	-9428	-0-	29957 3	164 4	Y	Y	3839	3847 0	2 8			64
							4223 9									
*02		37526 X	32417	-0-	-5109	-0-	28236 3	4181 9	Y	Y	3801	3786 0				79
*03		40114 X	39687	-0-	-427	-0-	34851 3	4836 9	Y	Y	4396	4398 0				77
-----																
MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #:	331H	RRCID ->	291832	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	10635	- 20586				
*05		69626 X	57239	-0-	-12387	-0-	50188 3	7051 9	Y	Y	6410	6423 0				40
*06		67140 X	49369	-0-	-17771	-0-	43181 3	7 4	Y	Y	5619	5619 0				40
							6181 9									
*07		64170 X	54280	-0-	-9890	-0-	47621 3	4 4	Y	Y	6050	6045 0				45
							6655 9									
*08		63736 X	55187	-0-	-8549	-0-	48456 3	6731 9	Y	Y	6119	6135 0				29
*09		59760 X	52016	-0-	-7744	-0-	45858 3	6158 9	Y	Y	5598	5559 0	2 8			66
10		57226 X	52843	-0-	-4383	-0-	46550 3	6293 9	Y	Y	5721	5753 0	3 8			31
*11		53400 X	49975	-0-	-3425	-0-	44021 3	5954 9	Y	Y	5413	5394 0	4 8			46
*12		55180 X	50869	-0-	-4311	-0-	44833 3	6036 9	Y	Y	5487	5498 0				35
*01		55180 X	46967	-0-	-8213	-0-	41243 3	5724 9	Y	Y	5204	5205 0	1 8			33
02		50286 X	42894	-0-	-7392	-0-	37937 3	4957 9	Y	Y	4506	4507 0				32
*03		52855 X	48421	-0-	-4434	-0-	42885 3	5536 9	Y	Y	5033	5010 0				55
-----																
MAHOGANY 24-13I-56-1		WELL #:	332H	RRCID ->	291835	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	10572	- 20523				
*04		65520 X	61061	-0-	-4459	-0-	54315 3	6746 9	Y	Y	6133	6076 0	41 8			46
*05		67704 X	61377	-0-	-6327	-0-	55159 3	6218 9	Y	Y	5653	5664 0				35
*06		64830 X	51944	-0-	-12886	-0-	46679 3	4 4	Y	Y	4783	4784 0				34
							5261 9									
*07		63085 X	51931	-0-	-11154	-0-	46409 3	131 4	Y	Y	4901	4898 0				37
							5391 9									
*08		63085 X	56497	-0-	-6588	-0-	50943 3	5554 9	Y	Y	5049	5062 0				24
*09		61050 X	51195	-0-	-9855	-0-	46352 3	4843 9	Y	Y	4403	4373 0	2 8			52
10		61380 X	53400	-0-	-7980	-0-	48345 3	5055 9	Y	Y	4595	4619 0	3 8			25
*11		54660 X	49867	-0-	-4793	-0-	45202 3	4665 9	Y	Y	4241	4226 0	4 8			36
*12		56482 X	50104	-0-	-6378	-0-	45504 3	4600 9	Y	Y	4182	4192 0				26
*01		56482 X	47911	-0-	-8571	-0-	42954 3	4957 9	Y	Y	4506	4502 0	1 8			29
*02		49938 X	44331	-0-	-5607	-0-	40109 3	4222 9	Y	Y	3838	3840 0				27
*03		53382 X	43630	-0-	-9752	-0-	39890 3	3740 9	Y	Y	3400	3390 0				37

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623										
MAHOGANY 24-13P-56-1			WELL #:	322H	RRCID ->	291836	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9763 - 19957		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	28791	3	5039	9	Y	4581	4507	0	120
*06	38803 X	38803	-0-	-0-	-0-	33131	3	570	4	Y	4638	4732	0	26
						5102	9							
*07	37479 X	36508	-0-	-971	-0-	31546	3	465	4	Y	4088	4073	0	41
						4497	9							
*08	37479 X	32740	-0-	-4739	-0-	28746	3	3994	9	Y	3631	3646	0	26
*09	38790 X	31560	-0-	-7230	-0-	27813	3	3747	9	Y	3406	3398	0	29
10	40083 X	29159	-0-	-10924	-0-	25662	3	3497	9	Y	3179	3172	0	30
*11	38790 X	17403	-0-	-21387	-0-	14819	3	2584	9	Y	2349	2320	0	29
*12	36518 X	19747	-0-	-16771	-0-	16367	3	194	4	Y	2896	2885	0	32
						3186	9							
*01	32736 X	16941	-0-	-15795	-0-	12364	3	85	4	Y	4084	4075	0	35
						4492	9					6	8	
*02	30508 X	9006	-0-	-21502	-0-	6891	3	2115	9	Y	1923	1937	0	21
*03	29140 X	3489	-0-	-25651	-0-	3199	3	290	9	Y	264	283	0	2

CBR 16-21A-56-1			WELL #:	331H	RRCID ->	291872	COMPL. DATE	02/03/2022	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	10294 - 20732		
*05	64821 X	63998	-0-	-823	-0-	54622	3	9376	9	Y	8524	8486	0	76
*06	62850 X	57583	-0-	-5267	-0-	48508	3	143	4	Y	8120	8117	0	79
						8932	9							
*07	70742 X	17679	-0-	-53063	-0-	15256	3	36	4	Y	2170	2236	0	13
						2387	9							
*08	70742 X	66552	-0-	-4190	-0-	57849	3	8703	9	Y	7912	7871	0	54
*09	68460 X	31470	-0-	-36990	-0-	24959	3	6511	9	Y	5919	5939	0	31
10	63984 X	39848	-0-	-24136	-0-	32432	3	7416	9	Y	6742	6726	0	44
*11	64410 X	42736	-0-	-21674	-0-	35490	3	7246	9	Y	6587	6529	0	84
*12	66557 X	43596	-0-	-22961	-0-	36264	3	7332	9	Y	6665	6685	0	60
*01	66557 X	43283	-0-	-23274	-0-	35501	3	6	4	Y	7069	7064	0	62
						7776	9					3	8	
*02	47642 X	47642	-0-	-0-	-0-	40020	3	7622	9	Y	6929	6913	0	78
*03	48844 X	48844	-0-	-0-	-0-	40970	3	7874	9	Y	7158	7171	0	65

MAHOGANY 24-13O-56-1			WELL #:	321H	RRCID ->	291873	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9793 - 19834		
*05	68678 X	68678	-0-	-0-	-0-	58511	3	5	4	Y	9238	9263	0	57
						10162	9							
*06	67830 X	48350	-0-	-19480	-0-	39722	3	1722	4	Y	6278	6291	0	44
						6906	9							
*07	78864 X	50607	-0-	-28257	-0-	40667	3	1258	4	Y	7893	7878	0	59
						8682	9							
*08	74710 X	52849	-0-	-21861	-0-	43594	3	258	4	Y	8179	8200	0	38
						8997	9							
*09	72300 X	34470	-0-	-37830	-0-	28161	3	9	4	Y	5727	5690	0	68
						6300	9					7	8	
10	68665 X	32257	-0-	-36408	-0-	25940	3	6317	9	Y	5743	5772	0	31
*11	51150 X	31615	-0-	-19535	-0-	25225	3	4	4	Y	5805	5774	0	49
						6386	9					13	8	
*12	52855 X	32348	-0-	-20507	-0-	25637	3	203	4	Y	5916	5926	0	37
						6508	9					2	8	
*01	52855 X	27939	-0-	-24916	-0-	22371	3	12	4	Y	5051	5054	0	32
						5556	9					2	8	
*02	33321 X	29747	-0-	-3574	-0-	23907	3	5840	9	Y	5309	5304	0	37
*03	32643 X	31006	-0-	-1637	-0-	24752	3	2	4	Y	5684	5659	0	62
						6252	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 16-21B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291874		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
*05	76167	X	64073	-0-	-12094	-0-	54420	3	9653	9	Y	8775	8734	0	78
*06	73830	X	59211	-0-	-14619	-0-	49982	3	47	4	Y	8347	8344	0	81
							9182	9							
*07	73191	X	60037	-0-	-13154	-0-	51941	3	9	4	Y	7352	7389	0	44
							8087	9							
*08	118105	X	118105	-0-	-0-	-0-	106924	3	32	4	Y	10135	10109	0	70
							11149	9							
*09	65340	X	55247	-0-	-10093	-0-	44108	3	11139	9	Y	10126	10140	0	54
10	64077	X	50082	-0-	-13995	-0-	38973	3	11109	9	Y	10099	10085	0	66
*11	74700	X	47294	-0-	-27406	-0-	36655	3	10639	9	Y	9672	9605	0	123
*12	77190	X	44739	-0-	-32451	-0-	35423	3	9316	9	Y	8469	8514	0	76
*01	77190	X	42433	-0-	-34757	-0-	36419	3	6014	9	Y	5467	5493	0	48
*02	53389	X	38884	-0-	-14505	-0-	32284	3	6600	9	Y	6000	5980	0	68
*03	50065	X	36187	-0-	-13878	-0-	30079	3	6108	9	Y	5553	5571	0	50
-----															
CBR 16-21C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291875		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665					
*05	74276	X	59686	-0-	-14590	-0-	50519	3	9167	9	Y	8334	8297	0	74
*06	69480	X	56946	-0-	-12534	-0-	47717	3	141	4	Y	8262	8256	0	80
							9088	9							
*07	71796	X	58288	-0-	-13508	-0-	50180	3	13	4	Y	7359	7395	0	44
							8095	9							
*08	69068	X	60812	-0-	-8256	-0-	52979	3	7833	9	Y	7121	7116	0	49
*09	62970	X	49521	-0-	-13449	-0-	41987	3	7534	9	Y	6849	6860	0	36
10	59675	X	49924	-0-	-9751	-0-	42583	3	7341	9	Y	6674	6664	0	44
*11	58860	X	37533	-0-	-21327	-0-	32279	3	5254	9	Y	4776	4749	0	61
*12	60822	X	26951	-0-	-33871	-0-	22703	3	4248	9	Y	3862	3886	0	35
*01	63703	X	63703	-0-	-0-	-0-	56584	3	3	4	Y	6469	6444	0	57
							7116	9							
*02	67275	X	67275	-0-	-0-	-0-	60396	3	6879	9	Y	6254	6240	0	71
*03	49910	X	49131	-0-	-779	-0-	41901	3	7230	9	Y	6573	6584	0	60
-----															
CBR 16-21D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291876		COMPL. DATE 02/01/2022				TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695					
*04	77100	X	63480	-0-	-13620	-0-	53235	3	10245	9	Y	9314	9280	0	38
*05	77407	X	63290	-0-	-14117	-0-	53586	3	9704	9	Y	8822	8781	0	79
*06	75000	X	60398	-0-	-14602	-0-	50882	3	9516	9	Y	8651	8646	0	84
*07	73470	X	62151	-0-	-11319	-0-	53502	3	35	4	Y	7831	7868	0	47
							8614	9							
*08	69099	X	67849	-0-	-1250	-0-	59084	3	6	4	Y	7963	7955	0	55
							8759	9							
*09	63480	X	51978	-0-	-11502	-0-	44244	3	7734	9	Y	7031	7047	0	37
10	63302	X	49080	-0-	-14222	-0-	41525	3	7555	9	Y	6868	6858	0	45
*11	65670	X	20718	-0-	-44952	-0-	17349	3	3369	9	Y	3063	3059	0	39
*12	67859	X	14437	-0-	-53422	-0-	11217	3	9	4	Y	2919	2926	0	26
							3211	9							
*01	67859	X	22017	-0-	-45842	-0-	17235	3	15	4	Y	4334	4318	0	38
							4767	9							
*02	46835	X	25613	-0-	-21222	-0-	20781	3	4832	9	Y	4393	4381	0	50
*03	49073	X	28127	-0-	-20946	-0-	23407	3	4720	9	Y	4291	4302	0	39

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAHOGANY 24-13K-56-1		WELL #: 324H		RRCID -> 292095		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	51622 X	51622	-0-	-0-	-0-	41913	3	9709	9	Y	8826	8675	0			230
*06	53128 X	53128	-0-	-0-	-0-	44007	3	235	4	Y	8078	8263	0			45
						8886	9									
*07	60729 X	52991	-0-	-7738	-0-	44782	3	115	4	Y	7358	7328	0			75
						8094	9									
*08	58621 X	49198	-0-	-9423	-0-	41866	3	127	4	Y	6550	6579	0			46
						7205	9									
*09	56730 X	47790	-0-	-8940	-0-	40824	3	11	4	Y	6323	6308	0	6	8	55
						6955	9									
10	54901 X	17806	-0-	-37095	-0-	14311	3	3495	9	Y	3177	3197	0	5	8	30
*11	53130 X	13733	-0-	-39397	-0-	10988	3	2745	9	Y	2495	2465	0	29	8	31
*12	52979 X	14715	-0-	-38264	-0-	11541	3	161	4	Y	2739	2732	0	8	8	30
						3013	9									
*01	49383 X	5276	-0-	-44107	-0-	3527	3	82	4	Y	1515	1526	0	6	8	13
						1667	9									
*02	39556 X	639	-0-	-38917	-0-	225	3	414	9	Y	376	385	0			4
*03	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-					Y	105	108	0			1

  

MAHOGANY 24-13J-56-1		WELL #: 333RD		RRCID -> 292108		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10231 PERF. 10731 - 20503						
*04	66330 X	63510	-0-	-2820	-0-	55608	3	7902	9	Y	7184	7123	0	45	8	54
*05	69595 X	60381	-0-	-9214	-0-	53102	3	7279	9	Y	6617	6630	0			41
*06	67500 X	52280	-0-	-15220	-0-	46158	3	4	4	Y	5562	5564	0			39
						6118	9									
*07	69750 X	55441	-0-	-14309	-0-	49187	3	6	4	Y	5680	5677	0			42
						6248	9									
*08	68944 X	56297	-0-	-12647	-0-	49994	3	6303	9	Y	5730	5745	0			27
*09	63510 X	51031	-0-	-12479	-0-	45434	3	13	4	Y	5076	5041	0	2	8	60
						5584	9									
10	60388 X	51230	-0-	-9158	-0-	45827	3	5403	9	Y	4912	4943	0	2	8	27
*11	54480 X	49073	-0-	-5407	-0-	43805	3	5268	9	Y	4789	4772	0	4	8	40
*12	56296 X	50782	-0-	-5514	-0-	45295	3	112	4	Y	4886	4895	0			31
						5375	9									
*01	56296 X	46863	-0-	-9433	-0-	42008	3	4855	9	Y	4414	4416	0	1	8	28
*02	49329 X	43048	-0-	-6281	-0-	38477	3	4571	9	Y	4155	4154	0			29
*03	51243 X	40764	-0-	-10479	-0-	36946	3	3818	9	Y	3471	3462	0			38

  

CBR 8-5G-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 292183		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812						
*04	55740 X	55025	-0-	-715	-0-	44575	3	10450	9	Y	9500	9311	0	214	8	26
*05	64883 X	34498	-0-	-30385	-0-	26952	3	7546	9	Y	6860	6855	0	14	8	17
*06	62790 X	34387	-0-	-28403	-0-	27483	3	22	4	Y	6256	6219	0	8	8	46
						6882	9									
*07	64883 X	40651	-0-	-24232	-0-	32554	3	3	4	Y	7358	7385	0	2	8	17
						8094	9									
*08	56854 X	30121	-0-	-26733	-0-	24193	3	43	4	Y	5350	5338	0	9	8	20
						5885	9									
*09	55020 X	52909	-0-	-2111	-0-	42849	3	143	4	Y	9015	8946	0	5	8	84
						9917	9									
*10	99701 X	99701	-0-	-0-	-0-	87741	3	139	4	Y	10746	10804	0	8	8	18
						11821	9									
*11	39330 X	10737	-0-	-28593	-0-	8257	3	249	4	Y	2028	2015	0	24	8	7
						2231	9									
*12	54684 X	11033	-0-	-43651	-0-	8897	3	27	4	Y	1917	1911	0	8	8	5
						2109	9									
*01	98890 X	10029	-0-	-88861	-0-	7821	3	2208	9	Y	2007	1985	0	3	8	24
*02	93264 X	4978	-0-	-88286	-0-	3519	3	1459	9	Y	1326	1333	0			17
*03	99696 X	20334	-0-	-79362	-0-	15081	3	5253	9	Y	4775	4758	0			34

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 9777		PERF.10148 - 20272						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	60946	X	52277	-0-	-8669	-0-	45868 3	6409 9	Y	5826	5829	0				14
*06	59130	X	47808	-0-	-11322	-0-	42026 3	5782 9	Y	5256	5231	0				39
*07	61101	X	47799	-0-	-13302	-0-	42259 3	5540 9	Y	5036	5063	0				12
*08	58404	X	42038	-0-	-16366	-0-	37497 3	6 4	Y	4123	4119	0				16
							4535 9									
*09	54000	X	46016	-0-	-7984	-0-	40552 3	5464 9	Y	4967	4935	0	2 8			46
10	52266	X	45919	-0-	-6347	-0-	40477 3	5442 9	Y	4947	4982	0	2 8			9
*11	47820	X	42226	-0-	-5594	-0-	37465 3	4761 9	Y	4328	4311	0	10 8			16
*12	47802	X	45739	-0-	-2063	-0-	40240 3	5499 9	Y	4999	4998	0	3 8			14
*01	47554	X	41060	-0-	-6494	-0-	36555 3	4505 9	Y	4095	4055	0	4 8			50
*02	44486	X	38190	-0-	-6296	-0-	34288 3	3902 9	Y	3547	3550	0				47
*03	45911	X	36596	-0-	-9315	-0-	31920 3	14 4	Y	4238	4255	0				30
							4662 9									

CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10072 - 20426						
*05	59644	X	55861	-0-	-3783	-0-	49626 3	6235 9	Y	5668	5657	0				84
*06	57810	X	54122	-0-	-3688	-0-	48153 3	5969 9	Y	5426	5429	0				81
*07	59737	X	56943	-0-	-2794	-0-	51208 3	5735 9	Y	5214	5244	0				51
*08	57381	X	34922	-0-	-22459	-0-	30867 3	4055 9	Y	3686	3726	0				11
*09	55530	X	35459	-0-	-20071	-0-	30748 3	4711 9	Y	4283	4289	0	1 8			4
10	56947	X	40909	-0-	-16038	-0-	35507 3	5402 9	Y	4911	4906	0	1 8			8
*11	55110	X	34852	-0-	-20258	-0-	29807 3	5045 9	Y	4586	4574	0	7 8			13
*12	56947	X	23627	-0-	-33320	-0-	18794 3	4833 9	Y	4394	4392	0	2 8			13
*01	41261	X	29431	-0-	-11830	-0-	24656 3	4775 9	Y	4341	4337	0	2 8			15
*02	38599	X	35085	-0-	-3514	-0-	30331 3	4754 9	Y	4322	4324	0				13
*03	40920	X	39773	-0-	-1147	-0-	34360 3	5413 9	Y	4921	4911	0				23

CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022		TOTAL DEPTH 9644		PERF.10015 - 20073						
*05	59179	X	50221	-0-	-8958	-0-	44195 3	6026 9	Y	5478	5487	0				81
*06	62550	X	55998	-0-	-6552	-0-	48411 3	7587 9	Y	6897	6875	0				103
*07	64635	X	61631	-0-	-3004	-0-	54511 3	7120 9	Y	6473	6513	0				63
*08	64635	X	32832	-0-	-31803	-0-	28442 3	4390 9	Y	3991	4042	0				12
*09	60120	X	25475	-0-	-34645	-0-	21318 3	4157 9	Y	3779	3787	0	1 8			3
10	61628	X	27857	-0-	-33771	-0-	23459 3	4398 9	Y	3998	3992	0	2 8			7
*11	59640	X	24990	-0-	-34650	-0-	20965 3	4025 9	Y	3659	3645	0	11 8			10
*12	61628	X	25363	-0-	-36265	-0-	21621 3	3742 9	Y	3402	3399	0	3 8			10
*01	32829	X	23594	-0-	-9235	-0-	20199 3	3395 9	Y	3086	3083	0	2 8			11
*02	26274	X	24261	-0-	-2013	-0-	20871 3	3390 9	Y	3082	3084	0				9
*03	39251	X	39251	-0-	-0-	-0-	33945 3	5306 9	Y	4824	4811	0				22

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	63930 X	57042	-0-	-6888	-0-	50792	3	6250	9	Y	5682	5636	0	65	8	16
*05	64356 X	56981	-0-	-7375	-0-	50726	3	6255	9	Y	5686	5684	0	4	8	14
*06	62130 X	50072	-0-	-12058	-0-	44410	3	98	4	Y	5058	5033	0	2	8	37
						5564	9									
*07	64201 X	50226	-0-	-13975	-0-	44852	3	5374	9	Y	4885	4909	0	1	8	12
*08	60915 X	45298	-0-	-15617	-0-	40586	3	182	4	Y	4118	4112	0	3	8	15
						4530	9									
*09	57030 X	47483	-0-	-9547	-0-	42097	3	5386	9	Y	4896	4865	0	1	8	45
*10	56978 X	47360	-0-	-9618	-0-	42004	3	5356	9	Y	4869	4904	0	2	8	8
*11	50070 X	44930	-0-	-5140	-0-	39908	3	5022	9	Y	4565	4546	0	10	8	17
*12	50220 X	46661	-0-	-3559	-0-	41425	3	5236	9	Y	4760	4761	0	3	8	13
*01	49073 X	46973	-0-	-2100	-0-	41803	3	5170	9	Y	4700	4652	0	4	8	57
*02	50043 X	50043	-0-	-0-	-0-	45447	3	4596	9	Y	4178	4180	0			55
*03	47368 X	40696	-0-	-6672	-0-	36421	3	4275	9	Y	3886	3914	0			27
-----																
CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896						
*05	147498 X	67535	-0-	-79963	-0-	58997	3	8538	9	Y	7762	7784	0			115
*06	106320 X	81830	-0-	-24490	-0-	70441	3	11389	9	Y	10354	10314	0			155
*07	109864 X	93842	-0-	-16022	-0-	82769	3	11073	9	Y	10066	10123	0			98
*08	109864 X	21683	-0-	-88181	-0-	18878	3	2805	9	Y	2550	2640	0			8
*09	93120 X	17366	-0-	-75754	-0-	14690	3	2676	9	Y	2433	2437	0	2	8	2
10	93837 X	23225	-0-	-70612	-0-	19114	3	4111	9	Y	3737	3730	0	3	8	6
*11	90810 X	5116	-0-	-85694	-0-	3476	3	1640	9	Y	1491	1480	0	13	8	4
*12	93837 X	22186	-0-	-71651	-0-	17648	3	4538	9	Y	4125	4112	0	5	8	12
*01	23405 X	8811	-0-	-14594	-0-	7169	3	1642	9	Y	1493	1497	0	3	8	5
*02	21895 X	15769	-0-	-6126	-0-	12682	3	3087	9	Y	2806	2803	0			8
*03	56587 X	56587	-0-	-0-	-0-	45174	3	11413	9	Y	10375	10335	0			48
-----																
CBR 8-5J-56-1		WELL #: 337H		RRCID -> 292209		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838						
*05	3286 X	162	-0-	-3124	-0-	68	3	94	9	Y	85	101	0			1
*06	19140 X	2271	-0-	-16869	-0-	2174	3	97	9	Y	88	88	0			1
*07	19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-					Y	483	479	0			5
*08	19778 X	449	-0-	-19329	-0-	100	3	349	9	Y	317	321	0			1
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	2369	-0-	2369	2369	1301	3	1068	9	Y	971	968	0			3
*03	T. A.	125131	-0-	125131	127500	105882	3	19249	9	Y	17499	17421	0			81



SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 336H		RRCID -> 292210	COMPL. DATE 04/07/2022	TOTAL DEPTH	9206	PERF. 9515	- 19682		EOM	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	111390 X	86490	-0-	-24900	-0-	76147	3	16	4	Y	9388	9177	0	245 8 26
						10327	9							
*05	102238 X	98672	-0-	-3566	-0-	87236	3	8	4	Y	10389	10370	0	19 8 26
						11428	9							
*06	99731 X	99731	-0-	-0-	-0-	89110	3	211	4	Y	9464	9409	0	11 8 70
						10410	9							
*07	89373 X	71945	-0-	-17428	-0-	64926	3	75	4	Y	6313	6366	0	2 8 15
						6944	9							
*08	98673 X	18878	-0-	-79795	-0-	16488	3	41	4	Y	2135	2136	0	6 8 8
						2349	9							
*09	99750 X	29931	-0-	-69819	-0-	25351	3	3	4	Y	4161	4126	0	4 8 39
						4577	9							
*10	103044 X	54637	-0-	-48407	-0-	46559	3	6	4	Y	7338	7358	0	6 8 13
						8072	9							
*11	99720 X	46207	-0-	-53513	-0-	39943	3	106	4	Y	5598	5557	0	33 8 21
						6158	9							
*12	71951 X	8938	-0-	-63013	-0-	7329	3	1609	9	Y	1463	1473	0	7 8 4
*01	54653 X	213	-0-	-54440	-0-	5	4	208	9	Y	189	189	0	2 8 2
*02	51127 X	115	-0-	-51012	-0-	5	4	110	9	Y	100	101	0	1 1
*03	54653 X	1465	-0-	-53188	-0-	1311	3	19	4	Y	123	123	0	1 1
						135	9							

LINDSAY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 292679		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 8349		PERF. 8821		- 12693	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024											

LINDSAY 10		WELL #: 6H		RRCID -> 292735		COMPL. DATE 01/01/2022		TOTAL DEPTH 8769		PERF. 9311		- 13307	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2024											

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 6-7-56-1		//CONT.// //CONT.//	80544 500 942623	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CBR 6-7-56-1		WELL #:	321H	RRCID ->	293485	COMPL. DATE	05/31/2021	TOTAL DEPTH	9037	PERF.	9375 - 19747	
*04	36186 X	36186	-0-	-0-	-0-	436 1 7921 9	27829 3	Y	7201	7045 0	98 8	116
*05	57167 X	57167	-0-	-0-	-0-	506 1 35 4	45251 3 11375 9	Y	10341	10346 0		111
*06	56032 X	56032	-0-	-0-	-0-	539 1 11073 9	44420 3	Y	10066	10069 0		108
*07	47607 X	47607	-0-	-0-	-0-	504 1 7 4	39714 3 7382 9	Y	6711	6757 0		62
*08	57164 X	53589	-0-	-3575	-0-	510 1 8062 9	45017 3	Y	7329	7336 0		55
*09	56040 X	48883	-0-	-7157	-0-	428 1 7176 9	41279 3	Y	6524	6505 0	3 8	71
10	59164 X	59164	-0-	-0-	-0-	548 1 8675 9	49941 3	Y	7886	7791 0	4 8	162
*11	56040 X	51062	-0-	-4978	-0-	561 1 6469 9	44032 3	Y	5881	5933 0	24 8	86
*12	53599 X	52131	-0-	-1468	-0-	610 1 6235 9	45286 3	Y	5668	5688 0	7 8	59
*01	58900 X	49243	-0-	-9657	-0-	609 1 4892 9	43742 3	Y	4447	4253 0	5 8	248
*02	55332 X	40623	-0-	-14709	-0-	404 1 3831 9	36388 3	Y	3483	3672 0		59
*03	59148 X	54638	-0-	-4510	-0-	591 1 4509 9	49538 3	Y	4099	4096 0		62

CBR 6-7-56-1		WELL #:	333H	RRCID ->	293486	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	9863 - 20251	
*05	43369 X	38081	-0-	-5288	-0-	33029 3	5052 9	Y	4593	4561 0		69
*06	42060 X	26085	-0-	-15975	-0-	22288 3 3715 9	82 4	Y	3377	3405 0		41
*07	44020 X	42328	-0-	-1692	-0-	36651 3 5675 9	2 4	Y	5159	5150 0		50
*08	44020 X	39060	-0-	-4960	-0-	33791 3 4772 9	497 4	Y	4338	4327 0		61
09	42600 X	35623	-0-	-6977	-0-	30318 3 5158 9	147 4	Y	4689	4679 0	1 8	70
10	42315 X	39529	-0-	-2786	-0-	34180 3 5283 9	66 4	Y	4803	4835 0	1 8	37
*11	40950 X	37166	-0-	-3784	-0-	32690 3	4476 9	Y	4069	3996 0	9 8	101
*12	42315 X	37507	-0-	-4808	-0-	33158 3 4312 9	37 4	Y	3920	3983 0	2 8	36
*01	39525 X	27234	-0-	-12291	-0-	24123 3 3043 9	68 4	Y	2766	2741 0	1 8	60
*02	36975 X	28787	-0-	-8188	-0-	24777 3 4001 9	9 4	Y	3637	3652 0		45
*03	39525 X	31707	-0-	-7818	-0-	27448 3	4259 9	Y	3872	3892 0		25



SANDBAR (BONE SPRING)				//CONT.// 80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				//CONT.// 942623										
MAHOGANY 24-13N-56-1				WELL #: 325H	RRCID -> 293554	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	9551	PERF. 9829 - 19880				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*04		119580 X	53242	-0-	-66338	-0-	39602 3	32 4	Y	12371	12042 0	251 8	109	
							13608 9							
*05		127689 X	43177	-0-	-84512	-0-	32819 3	11 4	Y	9406	9454 0		61	
							10347 9							
*06		104310 X	51303	-0-	-53007	-0-	39904 3	12 4	Y	10352	10307 0		106	
							11387 9							
*07		76880 X	45695	-0-	-31185	-0-	36097 3	18 4	Y	8709	8702 0		113	
							9580 9							
*08		55587 X	55587	-0-	-0-	-0-	45214 3	2 4	Y	9428	9372 0		169	
							10371 9							
*09		52500 X	50236	-0-	-2264	-0-	40993 3	9243 9	Y	8403	8477 0	6 8	89	
							25814 3	6532 9	Y	5938	5950 0	5 8	72	
*10		53010 X	32346	-0-	-20664	-0-	29333 3	7356 9	Y	6687	6640 0	34 8	85	
							18336 3	4355 9	Y	3959	3978 0	8 8	58	
*11		52500 X	36689	-0-	-15811	-0-	13001 3	2806 9	Y	2551	2524 0	6 8	79	
							14692 3	3758 9	Y	3416	3415 0		80	
*12		54250 X	22691	-0-	-31559	-0-	12811 3	3049 9	Y	2772	2801 0		51	
*01		54250 X	15807	-0-	-38443	-0-								
*02		44370 X	18450	-0-	-25920	-0-								
*03		37882 X	15860	-0-	-22022	-0-								

LINDSAY 2-11B-55-1				WELL #: 332H	RRCID -> 293575	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 10909 - 18101				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*04		61680 X	49320	-0-	-12360	-0-	40231 3	9089 9	Y	8263	8235 0	1 8	80	
							35075 3	8032 9	Y	7302	7304 0	2 8	76	
*05		63736 X	43107	-0-	-20629	-0-	38209 3	6 4	Y	7032	7012 0	2 8	94	
							7735 9							
*06		61680 X	45950	-0-	-15730	-0-	29569 3	38 4	Y	5665	5637 0		122	
							6232 9							
*07		63736 X	35839	-0-	-27897	-0-	33702 3	24 4	Y	6414	6467 0	2 8	67	
							7055 9							
*08		58373 X	40781	-0-	-17592	-0-	33980 3	6843 9	Y	6221	6151 0	1 8	136	
							32668 3	10 4	Y	5649	5702 0	1 8	82	
*09		49320 X	40823	-0-	-8497	-0-	6214 9							
*10		47492 X	38892	-0-	-8600	-0-	26639 3	15 4	Y	5224	5233 0	4 8	69	
							5746 9							
*11		45960 X	32400	-0-	-13560	-0-	29706 3	2 4	Y	5147	5104 0	1 8	111	
							5662 9							
*12		42191 X	35370	-0-	-6821	-0-	16127 3	12 4	Y	2898	2957 0	1 8	51	
							3188 9							
*01		42191 X	19327	-0-	-22864	-0-	23149 3	105 4	Y	3990	3984 0		57	
							4389 9							
*02		39469 X	27643	-0-	-11826	-0-	23859 3	4899 9	Y	4454	4480 0		31	
*03		38905 X	28758	-0-	-10147	-0-								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623									
LINDSAY 2-11D-55-1		WELL #:		321H	RRCID ->	293576	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	9829	PERF.10119	-	17345
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*04	84060 X	34156	-0-	-49904	-0-	25587 3	8 4	Y	7783	7756 0	5 8	76	
						8561 9							
*05	25073 X	25073	-0-	-0-	-0-	18520 3	21 4	Y	5938	5944 0	8 8	62	
						6532 9							
*06	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	20499 3	10 4	Y	5929	5903 0	9 8	79	
						6522 9							
*07	63612 X	29783	-0-	-33829	-0-	23230 3	9 4	Y	5949	5897 0	2 8	129	
						6544 9							
*08	38192 X	21281	-0-	-16911	-0-	17417 3	16 4	Y	3498	3579 0	12 8	36	
						3848 9							
*09	34170 X	21747	-0-	-12423	-0-	18712 3	9 4	Y	2751	2722 0	5 8	60	
						3026 9							
*10	29791 X	7823	-0-	-21968	-0-	5515 3	23 4	Y	2077	2103 0	4 8	30	
						2285 9							
*11	28830 X	4015	-0-	-24815	-0-	3192 3	3 4	Y	745	750 0	15 8	10	
						820 9							
*12	29791 X	5691	-0-	-24100	-0-	3617 3	2 4	Y	1884	1843 0	10 8	41	
						2072 9							
*01	22475 X	280	-0-	-22195	-0-	10 4	270 9	Y	245	280 0	2 8	4	
*02	21025 X	591	-0-	-20434	-0-	371 4	220 9	Y	200	201 0		3	
*03	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			Y	521	520 0		4	

MAHOAGANY 24-13M-56-1		WELL #:		336H	RRCID ->	293643	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10458	-	20461
*04	156660 X	64009	-0-	-92651	-0-	53486 3	43 4	Y	9527	9423 0	69 8	85	
						10480 9							
*05	131440 X	70128	-0-	-61312	-0-	59593 3	20 4	Y	9559	9582 0		62	
						10515 9							
*06	126870 X	69897	-0-	-56973	-0-	59613 3	19 4	Y	9332	9298 0		96	
						10265 9							
*07	103106 X	69413	-0-	-33693	-0-	59426 3	29 4	Y	9053	9032 0		117	
						9958 9							
*08	67828 X	62293	-0-	-5535	-0-	53777 3	2 4	Y	7740	7718 0		139	
						8514 9							
*09	65640 X	55450	-0-	-10190	-0-	47691 3	7759 9	Y	7054	7116 0	2 8	75	
*10	67828 X	60943	-0-	-6885	-0-	52775 3	8168 9	Y	7425	7408 0	2 8	90	
*11	65640 X	52750	-0-	-12890	-0-	45545 3	7205 9	Y	6550	6546 0	10 8	84	
*12	67828 X	53703	-0-	-14125	-0-	46454 3	7249 9	Y	6590	6574 0	3 8	97	
*01	62279 X	48992	-0-	-13287	-0-	42038 3	6954 9	Y	6322	6220 0	2 8	197	
*02	54868 X	45031	-0-	-9837	-0-	38834 3	6197 9	Y	5634	5699 0		132	
*03	58652 X	44649	-0-	-14003	-0-	38703 3	5946 9	Y	5405	5437 0		100	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 2-11E-55-1		WELL #: 322H		RRCID -> 293644		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*04	205260 X	52005	-0-	-153255	-0-	38711	3 6 4	Y	12080	12036 0	10 8			117
						13288	9							
*05	212102 X	47717	-0-	-164385	-0-	35353	3 12364 9	Y	11240	11219 0	21 8			117
*06	88290 X	14123	-0-	-74167	-0-	9901	3 49 4	Y	3794	3853 0	7 8			51
						4173	9							
*07	86738 X	26974	-0-	-59764	-0-	19073	3 11 4	Y	7173	7065 0	4 8			155
						7890	9							
*08	48484 X	17388	-0-	-31096	-0-	12122	3 11 4	Y	4777	4869 0	13 8			50
						5255	9							
*09	46920 X	11025	-0-	-35895	-0-	6946	3 50 4	Y	3663	3630 0	3 8			80
						4029	9							
*10	47709 X	25265	-0-	-22444	-0-	17308	3 15 4	Y	7220	7190 0	5 8			105
						7942	9							
*11	26100 X	3512	-0-	-22588	-0-	1528	3 11 4	Y	1794	1868 0	7 8			24
						1973	9							
*12	28107 X	28107	-0-	-0-	-0-	19489	3 199 4	Y	7654	7503 0	10 8			165
						8419	9							
*01	25265 X	20252	-0-	-5013	-0-	14198	3 224 4	Y	5300	5366 0	7 8			92
						5830	9							
*02	24207 X	24207	-0-	-0-	-0-	18015	3 259 4	Y	5394	5408 0				78
						5933	9							
*03	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	23623	3 6905 9	Y	6277	6311 0				44
LINDSAY 2-11C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 293661		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274				
*04	84060 X	49800	-0-	-34260	-0-	39481	3 10319 9	Y	9381	9348 0	1 8			91
*05	86862 X	55791	-0-	-31071	-0-	44964	3 10827 9	Y	9843	9830 0	2 8			102
*06	84060 X	48519	-0-	-35541	-0-	39268	3 9251 9	Y	8410	8397 0	2 8			113
*07	68634 X	48022	-0-	-20612	-0-	38892	3 9130 9	Y	8300	8234 0				179
*08	59334 X	44479	-0-	-14855	-0-	36064	3 5 4	Y	7645	7741 0	3 8			80
						8410	9							
*09	54000 X	42923	-0-	-11077	-0-	34403	3 8520 9	Y	7745	7654 0	1 8			170
*10	55800 X	39718	-0-	-16082	-0-	32300	3 7418 9	Y	6744	6815 0	1 8			98
*11	48510 X	32325	-0-	-16185	-0-	25791	3 30 4	Y	5913	5930 0	3 8			78
						6504	9							
*12	48019 X	39522	-0-	-8497	-0-	32348	3 17 4	Y	6506	6441 0	2 8			141
						7157	9							
*01	44485 X	30197	-0-	-14288	-0-	24804	3 5393 9	Y	4903	4958 0	1 8			85
*02	41499 X	29370	-0-	-12129	-0-	23539	3 5831 9	Y	5301	5310 0				76
*03	39711 X	33035	-0-	-6676	-0-	27340	3 5695 9	Y	5177	5217 0				36

SANDBAR (BONE SPRING)															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC															
MAHOGANAY 24-13L-56-1															
WELL #:		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WELL #:		942623		RRCID ->		COMPL. DATE 10/31/2022				9924 PERF.10531 - 20355					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	156660 X	67791	-0-	-88869	-0-	56289	3	45	4	Y	10415	10311	0	64 8	93
						11457	9								
*05	149761 X	66857	-0-	-82904	-0-	56316	3	19	4	Y	9565	9596	0		62
						10522	9								
*06	114870 X	63289	-0-	-51581	-0-	53572	3	17	4	Y	8818	8790	0		90
						9700	9								
*07	90303 X	61096	-0-	-29207	-0-	51992	3	26	4	Y	8253	8236	0		107
						9078	9								
*08	73997 X	55499	-0-	-18498	-0-	47172	3	2	4	Y	7568	7539	0		136
						8325	9								
*09	67800 X	52960	-0-	-14840	-0-	45163	3	7797	9	Y	7088	7147	0	2 8	75
*10	66867 X	54025	-0-	-12842	-0-	46428	3	7597	9	Y	6906	6895	0	2 8	84
*11	63300 X	49089	-0-	-14211	-0-	42125	3	6964	9	Y	6331	6323	0	11 8	81
*12	61101 X	51428	-0-	-9673	-0-	44223	3	7205	9	Y	6550	6532	0	3 8	96
*01	55490 X	45923	-0-	-9567	-0-	39057	3	6866	9	Y	6242	6142	0	2 8	194
*02	45559 X	44528	-0-	-1031	-0-	38199	3	6329	9	Y	5754	5813	0		135
*03	48701 X	46030	-0-	-2671	-0-	39780	3	6250	9	Y	5682	5712	0		105
-----															
MAHOGANAY 24-13Q-56-1															
WELL #:		323H		RRCID ->		COMPL. DATE 10/31/2022				9551 PERF. 9712 - 19942					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	156660 X	40362	-0-	-116298	-0-	30970	3	25	4	Y	8515	8321	0	164 8	75
						9367	9								
*05	67208 X	36080	-0-	-31128	-0-	28735	3	10	4	Y	6668	6700	0		43
						7335	9								
*06	60150 X	31834	-0-	-28316	-0-	25568	3	8	4	Y	5689	5674	0		58
						6258	9								
*07	53878 X	32089	-0-	-21789	-0-	26155	3	13	4	Y	5383	5371	0		70
						5921	9								
*08	49600 X	27777	-0-	-21823	-0-	22870	3	1	4	Y	4460	4450	0		80
						4906	9								
*09	40350 X	23458	-0-	-16892	-0-	19202	3	4256	9	Y	3869	3904	0	4 8	41
*10	36084 X	16491	-0-	-19593	-0-	13047	3	3444	9	Y	3131	3130	0	4 8	38
*11	31830 X	12913	-0-	-18917	-0-	9978	3	2935	9	Y	2668	2649	0	23 8	34
*12	32085 X	8738	-0-	-23347	-0-	6607	3	2131	9	Y	1937	1937	0	6 8	28
*01	27776 X	11902	-0-	-15874	-0-	10041	3	1861	9	Y	1692	1662	0	5 8	53
*02	22678 X	5880	-0-	-16798	-0-	4976	3	904	9	Y	822	856	0		19
*03	16492 X	2205	-0-	-14287	-0-	1879	3	326	9	Y	296	310	0		5
-----															
CBR 14-23-26K-56-1															
WELL #:		321H		RRCID ->		COMPL. DATE 10/26/2022				9608 PERF.10313 - 25606					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	86862 X	10896	-0-	-75966	-0-	8527	3	1	4	Y	2153	2177	0		5
						2368	9								
*06	84060 X	38511	-0-	-45549	-0-	29071	3	130	4	Y	8464	8451	0		18
						9310	9								
*07	86862 X	39990	-0-	-46872	-0-	30645	3	33	4	Y	8465	8420	0		63
						9312	9								
*08	30263 X	30263	-0-	-0-	-0-	23140	3	9	4	Y	6467	6515	0		15
						7114	9								
*09	40230 X	22119	-0-	-18111	-0-	16577	3	3	4	Y	5035	5019	0	11 8	20
						5539	9								
*10	39990 X	6702	-0-	-33288	-0-	4506	3	2196	9	Y	1996	2002	0	5 8	9
*11	38700 X	8311	-0-	-30389	-0-	5595	3	2716	9	Y	2469	2454	0	16 8	8
*12	39990 X	424	-0-	-39566	-0-	180	3	244	9	Y	222	227	0	2 8	1
*01	30256 X	1143	-0-	-29113	-0-	972	3	171	9	Y	155	154	0		2
*02	21373 X	2142	-0-	-19231	-0-	1971	3	171	9	Y	155	155	0		2
*03	8556 X	1326	-0-	-7230	-0-	1274	3	52	9	Y	47	49	0		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623									
CBR 14-23-26A-56-1			WELL #: 331H		RRCID -> 293925		COMPL. DATE 10/24/2022			TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 25585		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05	86862 X	33193	-0-	-53669	-0-	26950 3	2 4	Y	5674	5688 0	14	
						6241 9						
*06	84060 X	56535	-0-	-27525	-0-	46121 3	206 4	Y	9280	9274 0	20	
						10208 9						
*07	77903 X	57515	-0-	-20388	-0-	47864 3	51 4	Y	8727	8682 0	65	
						9600 9						
*08	56189 X	56189	-0-	-0-	-0-	47030 3	19 4	Y	8309	8355 0	19	
						9140 9						
*09	59250 X	48227	-0-	-11023	-0-	40038 3	7 4	Y	7438	7425 0	30	2 8
						8182 9						
*10	58435 X	44522	-0-	-13913	-0-	36274 3	8248 9	Y	7498	7493 0	33	2 8
						37976 3	8418 9	Y	7653	7658 0	24	4 8
*11	56550 X	46394	-0-	-10156	-0-	37976 3	8418 9	Y	7653	7658 0	24	4 8
*12	57505 X	39858	-0-	-17647	-0-	33012 3	6846 9	Y	6224	6212 0	35	1 8
*01	56203 X	43140	-0-	-13063	-0-	36419 3	6721 9	Y	6110	6055 0	89	1 8
*02	42485 X	41629	-0-	-856	-0-	35710 3	5919 9	Y	5381	5390 0	80	
*03	45415 X	37509	-0-	-7906	-0-	31174 3	6335 9	Y	5759	5802 0	37	
CBR 14-23-26B-56-1			WELL #: 332H		RRCID -> 294102		COMPL. DATE 04/19/2023			TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912		
*05	SHUT IN	288959	-0-	288959	383681	230703 3	14 4	Y	52947	52938 0	130	
						58242 9						
*06	SHUT IN	162300	-0-	162300	545981	129680 3	580 4	Y	29127	29196 0	61	
						32040 9						
*07	686514 X	140533	-0-	-545981	-0-	114735 3	122 4	Y	23342	23228 0	175	
						25676 9						
*08	252371 X	137479	-0-	-114892	-0-	112391 3	46 4	Y	22765	22888 0	52	
						25042 9						
*09	244230 X	127138	-0-	-117092	-0-	104646 3	17 4	Y	20432	20397 0	82	5 8
						22475 9						
*10	252371 X	85094	-0-	-167277	-0-	70179 3	14915 9	Y	13559	13576 0	60	5 8
*11	162300 X	88332	-0-	-73968	-0-	71870 3	16462 9	Y	14965	14969 0	47	9 8
*12	140523 X	74643	-0-	-65880	-0-	61604 3	13039 9	Y	11854	11831 0	66	4 8
*01	137485 X	27712	-0-	-109773	-0-	23063 3	4649 9	Y	4226	4229 0	62	1 8
*02	120176 X	33352	-0-	-86824	-0-	28520 3	4832 9	Y	4393	4389 0	66	
*03	91264 X	73006	-0-	-18258	-0-	60900 3	12106 9	Y	11005	11000 0	71	
CBR 14-23-26C-56-1			WELL #: 333H		RRCID -> 294103		COMPL. DATE 04/22/2023			TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053		
*05	SHUT IN	323322	-0-	323322	432167	256979 3	15 4	Y	60298	60297 0	148	
						66328 9						
*06	SHUT IN	201992	-0-	201992	634159	164054 3	734 4	Y	33822	33899 0	71	
						37204 9						
*07	799941 X	165782	-0-	-634159	-0-	135080 3	143 4	Y	27781	27644 0	208	
						30559 9						
*08	328321 X	154141	-0-	-174180	-0-	126481 3	51 4	Y	25099	25250 0	57	
						27609 9						
*09	317730 X	138512	-0-	-179218	-0-	114089 3	18 4	Y	22186	22150 0	89	4 8
						24405 9						
*10	323330 X	101749	-0-	-221581	-0-	83977 3	17772 9	Y	16156	16170 0	71	4 8
*11	201990 X	102886	-0-	-99104	-0-	85090 3	17796 9	Y	16178	16190 0	51	8 8
*12	165788 X	97958	-0-	-67830	-0-	80614 3	17344 9	Y	15767	15727 0	88	3 8
*01	154132 X	31506	-0-	-122626	-0-	25883 3	5623 9	Y	5112	5124 0	75	1 8
*02	133893 X	60207	-0-	-73686	-0-	50829 3	9378 9	Y	8525	8473 0	127	
*03	106299 X	80499	-0-	-25800	-0-	66853 3	13646 9	Y	12405	12452 0	80	



SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 CBR 14-23-26D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	21424	-0-	21424	21424	13402	3	3527	4	Y	4086	3941	0 26 8 119
						4495	9						
*05	SHUT IN	217631	-0-	217631	239055	170671	3	290	4	Y	42427	42498	0 48
						46670	9						
*06	SHUT IN	139004	-0-	139004	378059	110620	3	746	4	Y	25125	25131	0 42
						27638	9						
*07	482858 X	104799	-0-	-378059	-0-	84047	3	58	4	Y	18813	18827	0 28
						20694	9						
*08	120311 X	90311	-0-	-30000	-0-	73082	3	87	4	Y	15584	15574	0 38
						17142	9						
*09	116430 X	70351	-0-	-46079	-0-	56946	3	8	4	Y	12179	12183	0 2 8 32
						13397	9						
*10	120311 X	65821	-0-	-54490	-0-	53747	3	12074	9	Y	10976	10975	0 2 8 31
*11	116430 X	61009	-0-	-55421	-0-	49830	3	2	4	Y	10161	10118	0 15 8 59
						11177	9						
*12	104811 X	57321	-0-	-47490	-0-	46576	3	324	4	Y	9474	9507	0 4 8 22
						10421	9						
*01	90303 X	53230	-0-	-37073	-0-	43527	3	344	4	Y	8508	8490	0 3 8 37
						9359	9						
*02	68005 X	43155	-0-	-24850	-0-	35112	3	5	4	Y	7307	7317	0 27
						8038	9						
*03	65813 X	42418	-0-	-23395	-0-	34895	3	32	4	Y	6810	6803	0 34
						7491	9						

CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416

*04	SHUT IN	5867	-0-	5867	5867	3565	3	938	4	Y	1240	1181	0 23 8 36
						1364	9						
*05	SHUT IN	136181	-0-	136181	142048	99688	3	169	4	Y	33022	33020	0 38
						36324	9						
*06	SHUT IN	83762	-0-	83762	225810	60882	3	411	4	Y	20426	20430	0 34
						22469	9						
*07	286254 X	60444	-0-	-225810	-0-	44664	3	31	4	Y	14317	14330	0 21
						15749	9						
*08	116715 X	40548	-0-	-76167	-0-	30238	3	36	4	Y	9340	9338	0 23
						10274	9						
*09	112950 X	23292	-0-	-89658	-0-	17368	3	3	4	Y	5383	5383	0 9 8 14
						5921	9						
*10	116715 X	24402	-0-	-92313	-0-	18519	3	5883	9	Y	5348	5338	0 9 8 15
*11	83760 X	31669	-0-	-52091	-0-	29566	3	1	4	Y	1911	1869	0 46 8 11
						2102	9						
*12	60450 X	21033	-0-	-39417	-0-	20497	3	143	4	Y	357	363	0 4 8 1
						393	9						
*01	40548 X	1159	-0-	-39389	-0-	624	3	5	4	Y	482	480	0 1 8 2
						530	9						
*02	30566 X	4310	-0-	-26256	-0-	3526	3	1	4	Y	712	711	0 3
						783	9						
*03	32674 X	6717	-0-	-25957	-0-	3448	3	3	4	Y	2969	2957	0 15
						3266	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623										
CBR 14-23-26I-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	294116	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	9597	PERF.10190	- 25541		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	7610	-0-	7610	7610	4651 3	1224 4	Y	1577	1501 0	31 8			45
*05	SHUT IN	88864	-0-	88864	96474	1735 9	111 4	Y	21326	21347 0				24
*06	SHUT IN	43440	-0-	43440	139914	65294 3	212 4	Y	10750	10756 0				18
*07	179914 X	40000	-0-	-139914	-0-	23459 9	20 4	Y	9558	9562 0				14
*08	49693 X	23925	-0-	-25768	-0-	31403 3	22 4	Y	5370	5371 0				13
*09	48090 X	18120	-0-	-29970	-0-	11825 9	2 4	Y	3994	3986 0	10 8			11
*10	49693 X	10251	-0-	-39442	-0-	29466 3	2031 9	Y	1846	1847 0	5 8			5
*11	43440 X	8371	-0-	-35069	-0-	10514 9	1838 9	Y	1671	1616 0	51 8			9
*12	39990 X	5115	-0-	-34875	-0-	17996 3	29 4	Y	852	851 0	8 8			2
*01	23932 X	1400	-0-	-22532	-0-	5907 9	8 4	Y	320	321 0				1
*02	17516 X	-0-	-0-	-17516	-0-	13725 3		Y	19	20 0				-0-
*03	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-	4393 9		Y	-0-					-0-
CBR 14-23-26J-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	294119	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	9592	PERF.10167	- 25466		
*05	SHUT IN	157525	-0-	157525	199795	8220 3	7 4	Y	36624	36598 0				90
*06	SHUT IN	102343	-0-	102343	302138	40286 9	335 4	Y	24752	24790 0				52
*07	391659 X	89521	-0-	-302138	-0-	74781 3	71 4	Y	20069	19971 0				150
*08	126511 X	69363	-0-	-57148	-0-	27227 9	21 4	Y	15893	16007 0				36
*09	122430 X	66235	-0-	-56195	-0-	67374 3	8 4	Y	14935	14898 0	13 8			60
*10	157511 X	46952	-0-	-110559	-0-	22076 9	11305 9	Y	10277	10279 0	13 8			45
*11	102330 X	27644	-0-	-74686	-0-	51860 3	5755 9	Y	5232	5238 0	23 8			16
*12	89528 X	9520	-0-	-80008	-0-	17482 9	3134 9	Y	2849	2841 0	8 8			16
*01	69378 X	-0-	-0-	-69378	-0-	49798 3		Y	193	202 0	4 8			3
*02	35293 X	-0-	-0-	-35293	-0-	16429 9		Y	531	526 0				8
*03	37727 X	7993	-0-	-29734	-0-	35647 3	2146 9	Y	1951	1946 0				13

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 14-23-26E-56-1			//CONT.// //CONT.//	80544 500 942623	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CBR 14-23-26E-56-1			WELL #:	335H	RRCID ->	294173	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10659	- 26257	
*04		SHUT IN	13244	-0-	13244	13244	8080 3	2127 4	Y	2761	2656 0	25 8	80
*05		SHUT IN	317395	-0-	317395	330639	3037 9 246259 3	418 4	Y	64289	64296 0		73
*06		SHUT IN	289698	-0-	289698	620337	70718 9 228873 3	1544 4	Y	53892	53876 0		89
*07	771437	X	151100	-0-	-620337	-0-	59281 9 120808 3	84 4	Y	27462	27510 0		41
*08	150835	X	150835	-0-	-0-	-0-	30208 9 121669 3	145 4	Y	26383	26360 0		64
*09	153763	X	153763	-0-	-0-	-0-	29021 9 126484 3	19 4	Y	24782	24775 0	5 8	66
*10	120311	X	115072	-0-	-5239	-0-	27260 9 95407 3	19665 9	Y	17877	17887 0	5 8	51
*11	116430	X	77295	-0-	-39135	-0-	63254 3 14038 9	3 4	Y	12762	12717 0	22 8	74
*12	120311	X	98830	-0-	-21481	-0-	79086 3 19193 9	551 4	Y	17448	17472 0	9 8	41
*01	120311	X	49670	-0-	-70641	-0-	39387 3 9972 9	311 4	Y	9065	9061 0	5 8	40
*02	148625	X	65866	-0-	-82759	-0-	53466 3 12393 9	7 4	Y	11266	11265 0		41
*03	115072	X	71501	-0-	-43571	-0-	58884 3 12564 9	53 4	Y	11422	11406 0		57
CBR 14-23-26F-56-1			WELL #:	336H	RRCID ->	294174	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10548	- 26119	
*04		SHUT IN	16792	-0-	16792	16792	10208 3 3898 9	2686 4	Y	3544	3412 0	29 8	103
*05		SHUT IN	280960	-0-	280960	297752	219824 3 60763 9	373 4	Y	55239	55279 0		63
*06		SHUT IN	198720	-0-	198720	496472	157928 3 39727 9	1065 4	Y	36115	36118 0		60
*07	666182	X	169710	-0-	-496472	-0-	137408 3 32207 9	95 4	Y	29279	29295 0		44
*08	158886	X	158886	-0-	-0-	-0-	130267 3 28464 9	155 4	Y	25876	25857 0		63
*09	146028	X	146028	-0-	-0-	-0-	120497 3 25513 9	18 4	Y	23194	23190 0	5 8	62
*10	123409	X	123409	-0-	-0-	-0-	102555 3 56358 3	20854 9	Y	18958	18961 0	5 8	54
*11	116430	X	69342	-0-	-47088	-0-	12982 9 58417 3	2 4	Y	11802	11767 0	20 8	69
*12	120311	X	72929	-0-	-47382	-0-	14105 9 50283 3	407 4	Y	12823	12853 0	9 8	30
*01	120311	X	62369	-0-	-57942	-0-	11689 9 68294 3	397 4	Y	10626	10603 0	6 8	47
*02	136474	X	83153	-0-	-53321	-0-	14849 9 72691 3	10 4	Y	13499	13497 0		49
*03	123411	X	87050	-0-	-36361	-0-	14293 9	66 4	Y	12994	12978 0		65

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 14-23-26G-56-1		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
		WELL #: 325H		RRCID -> 294175	COMPL. DATE 04/27/2023	TOTAL DEPTH	9577	PERF.10137	- 25456			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	SHUT IN	7676	-0-	7676	7676	4489 3	1181 4	Y	1824	1733 0	39 8	52
						2006 9						
*05	SHUT IN	133677	-0-	133677	141353	97498 3	165 4	Y	32740	32755 0		37
						36014 9						
*06	SHUT IN	111145	-0-	111145	252498	78846 3	532 4	Y	28879	28868 0		48
						31767 9						
*07	341203 X	88705	-0-	-252498	-0-	63348 3	44 4	Y	23012	23026 0		34
						25313 9						
*08	120311 X	67257	-0-	-53054	-0-	48891 3	58 4	Y	16644	16638 0		40
						18308 9						
*09	116430 X	41735	-0-	-74695	-0-	29814 3	4 4	Y	10834	10835 0	10 8	29
						11917 9						
*10	120311 X	33122	-0-	-87189	-0-	24882 3	8240 9	Y	7491	7488 0	11 8	21
*11	111150 X	10240	-0-	-100910	-0-	8063 3	2177 9	Y	1979	1947 0	42 8	11
*12	88691 X	20340	-0-	-68351	-0-	16348 3	114 4	Y	3525	3509 0	19 8	8
						3878 9						
*01	67270 X	9278	-0-	-57992	-0-	7508 3	59 4	Y	1555	1547 0	9 8	7
						1711 9						
*02	22156 X	7632	-0-	-14524	-0-	5400 3	1 4	Y	2028	2028 0		7
						2231 9						
*03	23684 X	11825	-0-	-11859	-0-	9215 3	8 4	Y	2365	2360 0		12
						2602 9						

LINDSAY 15-10V-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 295022	COMPL. DATE 05/31/2023	TOTAL DEPTH	9852	PERF.10267	- 17524			
*05	SHUT IN	167	-0-	167	167	109 3	58 4	Y	-0-			-0-
*06	SHUT IN	57331	-0-	57331	57498	234 1	40446 3	Y	14991	14831 0	19 8	141
						161 4	16490 9					
*07	84486 X	26988	-0-	-57498	-0-	194 1	19534 3	Y	6600	6697 0	3 8	41
						7260 9						
*08	71145 X	25579	-0-	-45566	-0-	208 1	18459 3	Y	6284	6203 0	17 8	105
						6912 9						
*09	68850 X	10037	-0-	-58813	-0-	89 1	7994 3	Y	1776	1818 0	4 8	59
						1954 9						
*10	59241 X	30853	-0-	-28388	-0-	280 1	24415 3	Y	5598	5508 0	7 8	142
						6158 9						
*11	57330 X	13665	-0-	-43665	-0-	192 1	10292 3	Y	2892	2867 0	78 8	89
						3181 9						
*12	27001 X	2554	-0-	-24447	-0-	41 1	1967 3	Y	496	546 0	14 8	25
						546 9						
*01	30876 X	3489	-0-	-27387	-0-	85 1	2695 3	Y	644	595 0	12 8	62
						1 4	708 9					
*02	28884 X	4890	-0-	-23994	-0-	167 1	3854 3	Y	789	798 0		53
						1 4	868 9					
*03	30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-			Y	1475	1501 0		27

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING  
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623  
 LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	SHUT IN	126034	-0-	126034	126034	558	1	96539	3	Y	25956	25704	0	8 8	244
						385	4	28552	9						
*07	187026 X	60992	-0-	-126034	-0-	464	1	46702	3	Y	12569	12734	0	1 8	78
						13826	9								
*08	90303 X	43307	-0-	-46996	-0-	371	1	33046	3	Y	8991	8912	0	6 8	151
						9890	9								
*09	87390 X	43639	-0-	-43751	-0-	388	1	34764	3	Y	7715	7606	0	2 8	258
						8487	9								
*10	90303 X	40882	-0-	-49421	-0-	384	1	33476	3	Y	6384	6477	0	3 8	162
						7022	9								
*11	87390 X	15116	-0-	-72274	-0-	212	1	11363	3	Y	3219	3246	0	34 8	101
						3541	9								
*12	60977 X	-0-	-0-	-60977	-0-					Y	1198	1228	0	9 8	62
*01	45105 X	-0-	-0-	-45105	-0-					Y	224	257	0	8 8	21
*02	42195 X	-0-	-0-	-42195	-0-					Y	-0-	21	0		-0-
*03	40889 X	-0-	-0-	-40889	-0-					Y	-0-				-0-

LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468

*05	SHUT IN	23925	-0-	23925	23925	16917	3	503	4	Y	5914	5832	0	3 8	79
						6505	9								
*06	SHUT IN	155567	-0-	155567	179492	112302	3	680	4	Y	38714	38676	0	19 8	98
						42585	9								
*07	271648 X	92156	-0-	-179492	-0-	68135	3	24021	9	Y	21837	21881	0	4 8	50
*08	92411 X	32029	-0-	-60382	-0-	21710	3	10319	9	Y	9381	9373	0	9 8	49
*09	89430 X	32621	-0-	-56809	-0-	23042	3	9579	9	Y	8708	8708	0	3 8	46
*10	92411 X	48508	-0-	-43903	-0-	36274	3	12234	9	Y	11122	11108	0	5 8	55
*11	89430 X	38482	-0-	-50948	-0-	30336	3	4	4	Y	7402	7413	0	23 8	21
						8142	9								
*12	92163 X	18248	-0-	-73915	-0-	13631	3	39	4	Y	4162	4156	0	6 8	21
						4578	9								
*01	48515 X	3400	-0-	-45115	-0-	2281	3	34	4	Y	986	968	0	2 8	37
						1085	9								
*02	44080 X	11111	-0-	-32969	-0-	7630	3	4	4	Y	3161	3011	0		187
						3477	9								
*03	47120 X	26010	-0-	-21110	-0-	19157	3	6853	9	Y	6230	6243	0		174

LINDSAY 15-100-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068

*05	SHUT IN	6790	-0-	6790	6790	5060	3	150	4	Y	1436	1412	0	5 8	19
						1580	9								
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6790					Y	-0-	19	0		-0-
*07	124687 X	117897	-0-	-6790	-0-	91002	3	26895	9	Y	24450	24392	0	2 8	56
*08	77342 X	77342	-0-	-0-	-0-	61835	3	15507	9	Y	14097	14072	0	8 8	73
*09	50284 X	50284	-0-	-0-	-0-	38636	3	11648	9	Y	10589	10603	0	3 8	56
*10	73463 X	73463	-0-	-0-	-0-	59087	3	14376	9	Y	13069	13057	0	4 8	64
*11	61230 X	36200	-0-	-25030	-0-	27712	3	4	4	Y	7713	7737	0	18 8	22
						8484	9								
*12	63271 X	60511	-0-	-2760	-0-	48655	3	139	4	Y	10652	10614	0	6 8	54
						11717	9								
*01	63271 X	9658	-0-	-53613	-0-	5970	3	91	4	Y	3270	3200	0	2 8	122
						3597	9								
*02	68730 X	7734	-0-	-60996	-0-	5522	3	3	4	Y	2008	2011	0		119
						2209	9								
*03	73470 X	22119	-0-	-51351	-0-	17145	3	4974	9	Y	4522	4515	0		126





SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623												
LINDSAY 4-90-55-1			WELL #:	322H	RRCID ->	296493	COMPL. DATE	09/15/2023	TOTAL DEPTH	9934	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
*11	SHUT IN	106219	-0-	106219	106219	79603	3	327	4	Y	23899	23718	0	63	8	118
						26289	9									
*12	SHUT IN	168357	-0-	168357	274576	122592	3	2206	4	Y	39599	39621	0	31	8	65
						43559	9									
*01	SHUT IN	51463	-0-	51463	326039	37540	3	561	4	Y	12147	12157	0	14	8	41
						13362	9									
02	SHUT IN	52075	-0-	52075	378114	39087	3	46	4	Y	11765	11767	0			39
						12942	9									
*03	SHUT IN	64766	-0-	64766	442880	50191	3	60	4	Y	13195	13113	0			121
						14515	9									
LINDSAY 4-9M-55-1			WELL #:	333H	RRCID ->	296494	COMPL. DATE	08/31/2023	TOTAL DEPTH	10568	PERF. N/A					
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
*11	0 W	170268	-0-	170268	170268	139688	3	2066	4	Y	25922	25751	0	43	8	128
						28514	9									
*12	0 W	227601	-0-	227601	397869	189935	3	42	4	Y	34204	34263	0	13	8	56
						37624	9									
*01	0 W	143602	-0-	143602	541471	120549	3	86	4	Y	20879	20858	0	7	8	70
						22967	9									
02	0 W	101763	-0-	101763	643234	84626	3	65	4	Y	15520	15539	0			51
						17072	9									
03	0 W	104677	-0-	104677	747911	90613	3	110	4	Y	12685	12620	0			116
						13954	9									
BEVO 15-56-1			WELL #:	333H	RRCID ->	296551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
*12	SHUT IN	58039	-0-	58039	58039	52416	3	5623	9	Y	5112	5018	0	6	8	88
*01	SHUT IN	142976	-0-	142976	201015	111732	3	31244	9	Y	28404	28407	0	10	8	75
*02	SHUT IN	83098	-0-	83098	284113	66830	3	16268	9	Y	14789	14831	0			33
03	SHUT IN	73751	-0-	73751	357864	60372	3	13379	9	Y	12163	12135	0			61
BEVO 15-56-1			WELL #:	321H	RRCID ->	296600	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	10333	PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
*12	SHUT IN	79966	-0-	79966	79966	72171	3	7795	9	Y	7086	6957	0	7	8	122
*01	SHUT IN	215462	-0-	215462	295428	157444	3	58018	9	Y	52744	52703	0	24	8	139
*02	SHUT IN	138410	-0-	138410	433838	106280	3	32130	9	Y	29209	29283	0			65
03	SHUT IN	118544	-0-	118544	552382	94125	3	24419	9	Y	22199	22153	0			111
CBR 18			WELL #:	331H	RRCID ->	296749	COMPL. DATE	10/19/2023	TOTAL DEPTH	9629	PERF. N/A					
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SHUT IN	58009	-0-	58009	58009	168	1	43241	3	N	12906	12859	0			47
						403	4	14197	9							
03	SHUT IN	82733	-0-	82733	140742	217	1	62659	3	N	17737	17748	0			36
						346	4	19511	9							



SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623										
CBR 19-18R-56-T1			WELL #:	333H	RRCID ->	296750	COMPL. DATE	11/02/2023	TOTAL DEPTH	9599	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		31409	-0-	31409			573 3	93 4	Y	27948	27827	0	121
								30743 9						
03	SHUT IN		248021	-0-	248021			201094 3	589 4	Y	42125	42127	0	119
								46338 9						
CBR 18-190-56-T1			WELL #:	321H	RRCID ->	296764	COMPL. DATE	11/27/2023	TOTAL DEPTH	9080	PERF. N/A			
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		78863	-0-	78863			211 1	54369 3	N	21788	21709	0	79
								316 4	23967 9					
03	SHUT IN		193132	-0-	193132			450 1	129854 3	N	55845	55809	0	115
								1398 4	61430 9					
CBR 18-19P-56-T1			WELL #:	332H	RRCID ->	296765	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL DEPTH	9650	PERF. N/A			
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		91618	-0-	91618			267 1	68570 3	N	20247	20173	0	74
								509 4	22272 9					
03	SHUT IN		199308	-0-	199308			555 1	160237 3	N	34552	34555	0	71
								509 4	38007 9					
CBR 18-19Q-56-T1			WELL #:	322H	RRCID ->	296767	COMPL. DATE	11/11/2023	TOTAL DEPTH	9094	PERF. N/A			
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		79937	-0-	79937			213 1	54721 3	N	22495	22413	0	82
								258 4	24745 9					
03	SHUT IN		177979	-0-	177979			423 1	122020 3	N	50246	50225	0	103
								265 4	55271 9					
CBR 19-18S-56-T1			WELL #:	323H	RRCID ->	296768	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	9062	PERF. N/A			
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		32688	-0-	32688			426 3	69 4	Y	29266	29140	0	126
								32193 9						
03	SHUT IN		139253	-0-	139253			93672 3	274 4	Y	41188	41198	0	116
								45307 9						

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.// 942623												
CBR 19-18T-56-T1			WELL #: 334H		RRCID ->	296769	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	25977	-0-	25977	25977	466	3	76	4	Y	23123	23023	0	100
							25435	9							
03		SHUT IN	233685	-0-	233685	259662	188454	3	552	4	Y	40617	40602	0	115
							44679	9							
-----															
CBR 19-18U-56-T1			WELL #: 324H		RRCID ->	296770	COMPL. DATE	10/25/2023	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SHUT IN	25767	-0-	25767	25767	332	3	54	4	Y	23074	22974	0	100
							25381	9							
03		SHUT IN	176624	-0-	176624	202391	121811	3	357	4	Y	49505	49465	0	140
							54456	9							
-----															
SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)			80929 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
NEW HEIGHT ENERGY, LLC			100152												
SANTA ROSA STATE			WELL #: 1		RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5784			
10		3069 X	2593	-0-	-476	-0-	2551	2	42	9	N	38			173
11		2880 X	2	-0-	-2878	-0-	2	2			N	-0-			173
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-	154	1	19
01		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			19
02		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5788	2	78	9	N	71			90
03		13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	12887	2	134	9	N	122	179	1	33
-----															
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)			81407 200		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.			148113												
SCHARBAUER, C. -D-			WELL #: 4		RRCID ->	281679	COMPL. DATE	04/12/2019	TOTAL DEPTH	11425	PERF.	4800 - 5760			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SCOTT (DELAWARE GAS)			81738 500		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: WARD					
PITTS ENERGY CO.			666430												
SCOTT, F.H. STATE			WELL #: 1		RRCID ->	151554	COMPL. DATE	09/11/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5510 - 5665			
10		2387 #	2130	-0-	-257	-0-	2124	2	6	9	N	5			97
11		2310 #	1988	-0-	-322	-0-	1967	2	21	9	N	19			116
12		2387 #	1918	-0-	-469	-0-	1890	2	28	9	N	25			141
01		2139 #	1874	-0-	-265	-0-	1837	2	37	9	N	34			175
02		2023 R	2023	-0-	-0-	-0-	2002	2	21	9	N	19			194
03		2359 R	2359	-0-	-0-	-0-	2336	2	23	9	N	21	176	1	39
-----															
SCOTT, F. H. STATE "A"			WELL #: 1		RRCID ->	187914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5665 - 5408			
10		217 #	113	-0-	-104	-0-	83	2	30	9	N	27			114
11		280 R	280	-0-	-0-	-0-	189	2	91	9	N	83			197
12		260 R	260	-0-	-0-	-0-	187	2	73	9	N	66	169	1	94
01		242 R	242	-0-	-0-	-0-	175	2	67	9	N	61			155
02		244 R	244	-0-	-0-	-0-	179	2	65	9	N	59			214
03		217 #	194	-0-	-23	-0-	133	2	61	9	N	55	159	1	110

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES)		82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
BRADY, W. PRODUCTION, INC.		088241								
UNIVERSITY -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020775		COMPL. DATE 08/08/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNIVERSITY		WELL #: 2		RRCID -> 020776		COMPL. DATE 07/26/1945		TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A		
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-
02	232 N	162	-0-	-70	-0-	162 2	N	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
UNIVERSITY		WELL #: 7		RRCID -> 020781		COMPL. DATE 10/08/1945		TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A		
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-		-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-		-0-
02	174 N	120	-0-	-54	-0-	120 2	N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ENERGY ACUMEN LLC		100162								
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967								
UNIVERSITY 14-11		WELL #: 1		RRCID -> 020799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
-----										
UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 1		RRCID -> 020800		COMPL. DATE 11/14/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
02	87 N	22	-0-	-65	-0-	22 2	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967  
 UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	116 N	34	-0-	-82	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FUELED RESOURCES INC 288421  
 UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421  
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002  
-----

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047  
-----

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847  
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A  
-----

10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	713	N	445	-0-	-268	-0-	-381	445	3			N	-0-					-0-
02	667	N	286	-0-	-381	-0-	-598	286	3			N	-0-					-0-
03	713	N	115	-0-	-598	-0-		115	3			N	-0-					-0-

-----  
UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012  
-----

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

-----  
UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010  
-----

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
1836 ENERGY LLC				623407							
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		3	RRCID -> 129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864 - 3006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 13-14		WELL #:		1	RRCID -> 151563	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2972 - 2982	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		1	RRCID -> 152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2953 - 2975	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID -> 152182	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3222 - 4274	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID -> 153207	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 2998	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1	RRCID -> 153208	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2896 - 2980	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1	RRCID -> 153212	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 2996	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407								
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		5	RRCID ->	153214	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2946 - 2955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3	RRCID ->	153471	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2939 - 2985	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 13-14		WELL #:		2	RRCID ->	163322	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2987 - 3034	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		5	RRCID ->	163326	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2967 - 3014	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		6	RRCID ->	163327	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2985 - 3030	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #:		4	RRCID ->	164187	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2983 - 3036	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UNIVERSITY 8-14		WELL #:		2	RRCID ->	166498	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2900 - 2946	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHAFTER LAKE (YATES)				//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS				
1836 ENERGY LLC				//CONT.//	623407							
UNIVERSITY 9-14				WELL #:	6	RRCID -> 166499	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2942	-	2984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 8-14				WELL #:	3	RRCID -> 167014	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2893	-	2938	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 9-14 SW				WELL #:	9	RRCID -> 167017	COMPL. DATE 12/06/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2943	-	2974	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 9-14				WELL #:	4	RRCID -> 167020	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2919	-	2960	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 9-14				WELL #:	8	RRCID -> 167189	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2933	-	2974	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 3-14				WELL #:	4	RRCID -> 167618	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2968	-	3011	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 3-14				WELL #:	8	RRCID -> 167619	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2962	-	3007	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



SHAFTER LAKE (YATES)			//CONT.//	82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC				701876							
UNIVERSITY 10-14			WELL #:	2	RRCID -> 153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 3-14 NE			WELL #:	9	RRCID -> 166500	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3004	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
UNIVERSITY 9-14			WELL #:	7	RRCID -> 167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2955 - 2997	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOM OPERATING AND MINERALS LLC			861689								
CREWS, E. R. ESTATE			WELL #:	1	RRCID -> 020774	COMPL. DATE	12/20/1952	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
STEVENSON, J. M.			WELL #:	1	RRCID -> 020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF. N/A	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
ST. OF TEXAS -H-			WELL #:	1	RRCID -> 020826	COMPL. DATE	12/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2	N	-0-		-0-
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2	N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS  
 TOM OPERATING AND MINERALS LLC //CONT.// 861689  
 STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	124 N	19	-0-	-105	-0-	19	2		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 INCLINE ENERGY 423656  
 CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 INCLINE ENERGY 423656  
 CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 INCLINE ENERGY 423656  
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670  
 CANON ALLISON 84 WELL #: RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017																	

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS  
 MCDONALD, RICHARD A. 546696  
 SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD  
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617  
 GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
GUTHRIE 93		WELL #:		2 X	RRCID ->	225562	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	7758	PERF. 7421 - 7610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
AUTUMN ENERGY OPERATING				037871									
POWELL C		WELL #:		1	RRCID ->	290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7771 - 7984		
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		154	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-		154	
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		154	
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3		N	-0-		154	
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	198	3		N	-0-	125 1	29	
03	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3		N	-0-		29	
-----													
POWELL C		WELL #:		2	RRCID ->	290786	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7742 - 8047		
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		210	
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-	151 1	59	
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		59	
01	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3		N	-0-		59	
02	435 N	414	-0-	-21	-0-	414	3		N	-0-		59	
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3		N	-0-		59	
-----													
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826									
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030	PERF. 7607 - 7683		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		45	
-----													
POWELL RANCH "36"		WELL #:		1	RRCID ->	160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7449 - 7544		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
TEXACO "35"		WELL #:		1	RRCID ->	161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7560 - 7570		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD						
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826											
POWELL RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID ->	166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7389 - 7644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
TEXACO N35		WELL #:		2	RRCID ->	168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7610 - 7682			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			67
-----															
TEXACO "25"		WELL #:		1	RRCID ->	170851	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7464 - 7529			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID ->	172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7436 - 7558			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			62
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3			N	-0-			62
01	62 N	32	-0-	-30	-0-		32	3			N	-0-			62
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-			62
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT			62
-----															
SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID ->	172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7438 - 7666			
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1074	3	17	9	N	15			130
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	3			N	-0-			130
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-		534	3	8	9	N	7			137
01	930 N	399	-0-	-531	-0-		399	3			N	-0-			137
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	3			N	-0-			137
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			137
-----															
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID ->	172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF.	7585 - 7668			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7564 - 7716			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826							
POWELL RANCH "24"		WELL #:		2	RRCID ->	173871	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7377 - 7584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TEXACO "25"		WELL #:		2	RRCID ->	174058	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7449 - 7704
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID ->	175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7600 - 7708
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
-----											
POWELL 24		WELL #:		1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID ->	176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7493 - 7841
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
POWELL 13		WELL #:		3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 - 7610
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-		70
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-		70
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	879	3	N	17	19 9	87
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
-----											
POWELL 26		WELL #:		3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 - 7706
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)														
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC														
POWELL RANCH "18"														
WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		47
-----														
POWELL 13														
WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		78
11		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	7	9	N	6	84
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
01		413 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3	42	9	N	38	122
*02		1073 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	3	22	9	N	20	142
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		142
-----														
POWELL RANCH "18"														
WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702														
10		1087 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	997	3	90	9	N	82	329
11		1500 N	-0-	-0-	-455	-0-	-0-	1045	3			N	-0-	329
12		1550 N	-0-	-0-	-327	-0-	-0-	1223	3			N	-0-	329
01		1128 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-	329
*02		1197 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-	329
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT		329
-----														
POWELL RANCH														
WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924														
10		741 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-	235
11		630 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	466	3	9	9	N	8	62
12		806 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-	469	3	7	9	N	6	68
01		806 N	-0-	-0-	-584	-0-	-0-	216	3	6	9	N	5	73
*02		500 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3	11	9	N	10	83
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				N	NO RPT		83
-----														
POWELL 24														
WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----														
TEXACO "25"														
WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774														
10		DLQ G-10	148	-0-	148	458	148	3			Y	-0-		19
11		DLQ G-10	137	-0-	137	595	137	3			Y	-0-		19
12		669 N	74	-0-	-595	-0-	74	3			Y	-0-		19
01		310 N	50	-0-	-260	-0-	50	3			Y	-0-		19
*02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-		19
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				Y	NO RPT		19
-----														
TEXACO -23-														
WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOWARD		
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826							
POWELL RANCH "24"		WELL #:		3	RRCID ->	188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374 - 7479
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
-----											
POWELL RANCH "24"		WELL #:		4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357 - 7458
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----											
POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7368 - 7636
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		33
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		33
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	178 3	4 9	N	4		37
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	N	1		38
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	63 3	45 9	N	41		79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		79
-----											
POWELL 24		WELL #:		3	RRCID ->	287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7353 - 7616
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23		155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		180
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
-----											
POWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7511 - 7661
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	227 3	69 9	N	63		167
11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		167
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		167
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		167
*02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		167
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		167
-----											
POWELL RANCH		WELL #:		2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7690 - 7730
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2621		Y	-0-		38
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2621		Y	-0-		38
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2621		Y	-0-		38
01	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	2635	14 3	Y	-0-		38
*02	3590 X	955	-0-	-2635	-0-	955 3		Y	-0-		38
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		38
-----											
POWELL RANCH		WELL #:		2707	RRCID ->	290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF. 7582 - 7669
10	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	213	81 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	73	-0-	73	-0-	286	73 3	Y	-0-		-0-
12	324 N	38	-0-	-286	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-



SIGNAL PEAK (WOLFPCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826												
POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	554 3	44 9	N	40		100
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		100
12		620 N	157	-0-	-463	-0-	157 3		N	-0-		100
01		620 N	57	-0-	-563	-0-	57 3		N	-0-		100
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		100
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		100
-----												
POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709												
10		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-		98
11		540 N	477	-0-	-63	-0-	473 3	4 9	N	4		102
12		558 N	263	-0-	-295	-0-	256 3	7 9	N	6		108
01		527 N	218	-0-	-309	-0-	209 3	9 9	N	8		116
*02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	459 3	13 9	N	12		128
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		128
-----												
SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640												
10		8835	4684	-0-	-4151	-0-	4684 2		N	-0-		-0-
11		8550	518	-0-	-8032	-0-	518 2		N	-0-		-0-
12		8835	12722	-0-	3887	-0-	12722 2		N	-0-		-0-
01		8835	14886	-0-	6051	-0-	9938 14886 2		N	-0-		-0-
*02		24671	11499	-0-	-13172	-0-	11499 2		N	-0-		-0-
03		8835	NO RPT	-0-	-8835	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451												
10		5363 #	729	-0-	-4634	-0-	729 2		N	-0-		-0-
11		5190 #	678	-0-	-4512	-0-	678 2		N	-0-		-0-
12		5363 #	3521	-0-	-1842	-0-	3521 2		N	-0-		-0-
01		5208 #	3704	-0-	-1504	-0-	3704 2		N	-0-		-0-
*02		4997 R	4997	-0-	-0-	-0-	4997 2		N	-0-		-0-
03		3534 #	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944												
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
JOHNSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
SLASH RANCH (PENN)		//CONT.//		83970 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961								
CHRISTOPHER		WELL #:		1	RRCID ->	172305	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15075 - 16660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
*02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SLASH RANCH (WOLFCAMP)				83970 480	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528								
APC 75-29		WELL #:		1	RRCID ->	272618	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	13584 - 13594
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
-----												
SLASH RANCH, NORTH (PENN)				83974 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LOVING	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
J. LOGAN ABERNATHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189887	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	21600	PERF.	16954 - 16959
10		3100 #	1806	-0-	-1294	-0-	1806	2	N	-0-		-0-
11		3000 #	1098	-0-	-1902	-0-	1098	2	N	-0-		-0-
12		3100 #	1229	-0-	-1871	-0-	1229	2	N	-0-		-0-
01		2232 #	986	-0-	-1246	-0-	986	2	N	-0-		-0-
02		1682 #	986	-0-	-696	-0-	986	2	N	-0-		-0-
03		1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP)				83993 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PECOS	
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627								
SLAUGHTER PIK "18"		WELL #:		1	RRCID ->	215990	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	7806 - 8330
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		215
-----												
SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)				84270 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REEVES	
RAYDEN				695567								
CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	172371	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10589 - 10624
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-		-0-
11		900 N	756	-0-	-144	-0-	756	3	N	-0-		-0-
12		1085 N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
01		992 N	689	-0-	-303	-0-	689	3	N	-0-		-0-
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-		-0-
03		992 N	870	-0-	-122	-0-	870	3	N	-0-		-0-

-----												
SODA LAKE (FUSSELMAN)												
				84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD		
				524907								
				WELL #: 2		RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200 PERF.19034 - 19108		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SPRABERRY (TREND AREA)												
				85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND		
				071331								
				WELL #: 2		RRCID -> 295833		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150		
10		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
ROBERT C. BROWER, LLC												
				100445								
				WELL #: 1		RRCID -> 290787		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251		
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	90	145
11		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	81	226
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	80	156
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	79	235
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	80	315
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	81	245
-----												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC												
				100852								
				WELL #: 2200SW		RRCID -> 257635		COMPL. DATE 07/07/2023		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
VITAL ENERGY, INC.												
				100951								
				WELL #: 2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
-----												
FRY 38												
				WELL #: 2		RRCID -> 284531		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951												
CALVERLEY 36A		WELL #: 5		RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7978 - 7994				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	DLQ	G-10	892	-0-	892	892	464 1	428 2	Y		-0-			-0-
11	DLQ	G-10	794	-0-	794	1686	464 1	330 2	Y		-0-			-0-
12	DLQ	G-10	399	-0-	399	2085	240 1	159 2	Y		-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2085			Y		-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2085			Y		-0-			-0-
*03		2085 R	-0-	-0-	-2085	-0-			Y		-0-			-0-
-----														
CALVERLEY 36B		WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8046 - 8072				
10	0 #		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
-----														
U.R.C. 23		WELL #: 1		RRCID -> 292770		COMPL. DATE 07/12/1997		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7876 - 7886				
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N		-0-			1
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N		-0-			1
12	149 R	149	-0-	-0-	-0-	75 1	74 2		N		-0-			1
01	82 R	82	-0-	-0-	-0-	26 1	56 2		N		-0-			1
*02	29 #	3	-0-	-26	-0-	3 1			N		-0-			1
*03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N		-0-			1
-----														
TRIGEO ENERGY, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315		PERF. 5878 - 8108				
10	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N		-0-			-0-
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3			N		-0-			-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3			N		-0-			-0-
01	155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3			N		-0-			-0-
02	145 #	120	-0-	-25	-0-	120 3			N		-0-			-0-
*03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N		-0-			-0-
-----														
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC		WELL #: 5		RRCID -> 249238		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 8322 - 8550				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
-----														
COX, C. J. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 291622		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 6280 - 8506				
10	31 #		-0-	-0-	-31				N		-0-			155
11	30 #		-0-	-0-	-30				N		-0-			155
12	31 #		-0-	-0-	-31				N		-0-			155
01	31 #		-0-	-0-	-31				N		-0-			155
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 1			N		-0-			155
03	0 #		-0-	-0-	-0-				N		-0-			155

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
COUNCIL		WELL #:		415	RRCID ->	123679	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7301 - 7498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 #	773	-0-	-95	-0-	760	3	13	9	Y	12	7	1	10
11	840 #	488	-0-	-352	-0-	471	3	17	9	Y	15	14	1	11
12	868 #	553	-0-	-315	-0-	540	3	13	9	Y	12	15	1	8
01	796 R	796	-0-	-0-	-0-	785	3	11	9	Y	10	7	1	11
02	725 #	704	-0-	-21	-0-	694	3	10	9	Y	9	7	1	13
03	883 R	883	-0-	-0-	-0-	872	3	11	9	Y	10	17	1	6
-----														
COUNCIL		WELL #:		115	RRCID ->	127510	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7306 - 7494		
10	341 #	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
11	300 #	231	-0-	-69	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
12	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
01	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
02	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-			-0-
03	341 #	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON "B"		WELL #:		218	RRCID ->	128071	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7431 - 7590		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #:		136	RRCID ->	136701	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7117 - 7317		
10	527 #	465	-0-	-62	-0-	448	3	17	9	Y	15			28
11	540 #	291	-0-	-249	-0-	280	3	11	9	Y	10	24	1	14
12	558 #	179	-0-	-379	-0-	168	3	11	9	Y	10			24
01	558 #	254	-0-	-304	-0-	233	3	21	9	Y	19	33	1	10
02	435 #	156	-0-	-279	-0-	136	3	20	9	Y	18			28
03	465 #	214	-0-	-251	-0-	196	3	18	9	Y	16			44
-----														
FERGUSON C		WELL #:		129	RRCID ->	138512	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 - 7277		
10	343 R	8	-0-	-335	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
01	62 #	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	6	-0-	-23	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
-----														
COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID ->	140649	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7445 - 7522		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407		
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			-0-
12	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
01	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
02	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7331 - 7414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON D		WELL #: 220		RRCID -> 149364		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7347 - 7432				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FERGUSON D		WELL #: 320		RRCID -> 150227		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7326 - 7520				
10	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
11	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
01	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
02	174 #	159	-0-	-15	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
-----														
STERLING "G" FEE		WELL #: 15		RRCID -> 203337		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6366 - 6424				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COUNCIL		WELL #: 2615		RRCID -> 203812		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7288 - 7474				
10	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
11	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-			-0-
*03	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-			-0-
-----														
COUNCIL		WELL #: 2515		RRCID -> 203813		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7423 - 7562				
10	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
11	60 #	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
02	29 #	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
*03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STERLING 'O' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 243270		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	620 #	271	-0-	-349	-0-	15 1	254 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
11	384 R	384	-0-	-0-	-0-	19 1	363 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
12	372 #	336	-0-	-36	-0-	17 1	316 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
01	372 #	281	-0-	-91	-0-	13 1	259 2	Y	-0-	-0-
						9 4				
02	377 #	294	-0-	-83	-0-	12 1	263 2	Y	-0-	-0-
						19 4				
03	403 #	295	-0-	-108	-0-	13 1	282 2	Y	-0-	-0-
-----										
FERGUSON C		WELL #: 229		RRCID -> 266040		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402		
10	155 #	94	-0-	-61	-0-	90 3	4 9	Y	4	9
11	150 #	88	-0-	-62	-0-	85 3	3 9	Y	3	4
12	155 #	92	-0-	-63	-0-	90 3	2 9	Y	2	6
01	124 #	81	-0-	-43	-0-	74 3	7 9	Y	6	3
02	116 #	78	-0-	-38	-0-	74 3	4 9	Y	4	7
03	93 #	90	-0-	-3	-0-	84 3	6 9	Y	5	12
-----										
ALLEIN		WELL #: 1622		RRCID -> 284613		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614		
10	2767 R	321	-0-	-2446	-0-	34 1	287 3	Y	-0-	-0-
11	270 #	254	-0-	-16	-0-	29 1	225 3	Y	-0-	-0-
12	279 #	267	-0-	-12	-0-	29 1	238 3	Y	-0-	-0-
01	290 R	290	-0-	-0-	-0-	29 1	261 3	Y	-0-	-0-
02	261 #	253	-0-	-8	-0-	28 1	225 3	Y	-0-	-0-
03	279 #	269	-0-	-10	-0-	32 1	237 3	Y	-0-	-0-
-----										
FLINT		WELL #: 224		RRCID -> 296109		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975		
10	0 W	258	-0-	258	258	25 1	233 3	N	-0-	-0-
11	0 W	267	-0-	267	525	25 1	242 3	N	-0-	-0-
12	0 W	235	-0-	235	760	23 1	212 3	N	-0-	-0-
01	0 W	232	-0-	232	992	21 1	211 3	N	-0-	-0-
02	0 W	213	-0-	213	1205	20 1	193 3	N	-0-	-0-
*03	0 W	212	-0-	212	1417	22 1	190 3	N	-0-	-0-
-----										
DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 295113		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400		
DAWN		WELL #: 1A								
10	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-	-0-
11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	-0-
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	-0-
01	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	-0-
02	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	-0-
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	-0-
-----										
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678		
DILLARD		WELL #: 1								
10	279 #	174	-0-	-105	-0-	174 3		N	-0-	84
11	360 #	139	-0-	-221	-0-	139 3		N	-0-	84
12	372 #	119	-0-	-253	-0-	119 3		N	-0-	84
01	372 #	88	-0-	-284	-0-	88 3		N	-0-	84
02	203 #	109	-0-	-94	-0-	109 3		N	-0-	84
03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117 3		N	-0-	84

-----													
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 4954445													
DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
MONTROSE OPERATING LLC 578302													
KILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 296459 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8027 - 9535													
09	0 W	195	-0-	195	195	165	3	30 4	N	-0-		129	
10	0 W	215	-0-	215	410	121	3	94 4	N	-0-		129	
11	0 W	206	-0-	206	616	176	3	30 4	N	-0-		129	
12	0 W	226	-0-	226	842	222	3	4 4	N	-0-		129	
01	0 W	229	-0-	229	1071	223	3	6 4	N	-0-		129	
02	0 W	204	-0-	204	1275	204	3		N	-0-		129	
03	0 W	209	-0-	209	1484	197	3	13 4	N	-0-		129	
-----													
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566													
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
OVINTIV USA INC. 628658													
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828													
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	



-----

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND  
 OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658  
 DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	8162	-0-	8162	8162	172	1	7884	3	Y	96	67 0	69
11	DLQ	G-10	7587	-0-	7587	15749	106	9	7334	3	Y	87	109 0	47
12	DLQ	G-10	8254	-0-	8254	24003	96	9	7978	3	Y	120	106 0	61
01	DLQ	G-10	8099	-0-	8099	32102	144	1	7832	3	Y	95	99 0	57
02		36182 R	4080	-0-	-32102	-0-	132	9	3866	3	Y	51	73 0	35
03		5985 R	5985	-0-	-0-	-0-	162	1	5722	3	Y	64	53 0	46
							105	9						
							158	1						
							56	9						
							193	1						
							70	9						

-----

OXY USA INC. 630591  
 POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

*04	4184	R	1925	-0-	-2259	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
*05	731	R	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
*06	2190	#	675	-0-	-1515	-0-	675	2		N	-0-			-0-
*07	2263	#	641	-0-	-1622	-0-	641	2		N	-0-			-0-
*08	2263	#	621	-0-	-1642	-0-	621	2		N	-0-			-0-
*09	1920	#	537	-0-	-1383	-0-	537	2		N	-0-			-0-
*10	744	#	547	-0-	-197	-0-	547	2		N	-0-			-0-
*11	690	#	507	-0-	-183	-0-	507	2		N	-0-			-0-
*12	651	#	519	-0-	-132	-0-	519	2		N	-0-			-0-
*01	620	#	335	-0-	-285	-0-	335	2		N	-0-			-0-
*02	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
03	558	#	442	-0-	-116	-0-	442	2		N	-0-			-0-

-----

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

*04	6555	R	2496	-0-	-4059	-0-	2496	2		N	-0-			182
*05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			182
*06	3930	#	-0-	-0-	-3930	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
*07	4061	#	4	-0-	-4057	-0-	4	2		N	-0-			182
*08	4061	#	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
*09	2490	#	-0-	-0-	-2490	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
*10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
*11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
*12	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			182
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		N	-0-			182

-----

P1 ENERGY, LLC 631633  
 FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

10	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	22	3	2	9	Y	2		4
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	47	22	3	1	9	Y	1	2 1	3
12	DLQ	G-10	25	-0-	25	47	23	3	2	9	Y	2	2 1	3
01	DLQ	G-10	24	-0-	24	71	22	3	2	9	Y	2	3 1	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT		2
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT		2

-----

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

10	93	#	29	-0-	-64	-0-	29	3		Y	-0-			5
11	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	3		Y	-0-			5
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			5
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			5
02	29	#	NO RPT	-0-	-29	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5

-----														
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633														
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		66	-0-	66	134	66	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		66	-0-	66	134	66	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		66	-0-	66	200	66	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	200				Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	200				Y	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
10	DLQ G-10		771	-0-	771	771	771	3		Y	-0-			57
11	DLQ G-10		746	-0-	746	1517	746	3		Y	-0-			57
12	DLQ G-10		755	-0-	755	1517	755	3		Y	-0-			57
01	DLQ G-10		755	-0-	755	2272	755	3		Y	-0-			57
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2272				Y	NO RPT			57
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	2272				Y	NO RPT			57
-----														
SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639														
10	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3		Y	-0-			10
11	DLQ G-10		46	-0-	46	96	46	3		Y	-0-			10
12	DLQ G-10		49	-0-	49	96	49	3		Y	-0-			10
01	DLQ G-10		45	-0-	45	141	45	3		Y	-0-			10
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	141				Y	NO RPT			10
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	141				Y	NO RPT			10
-----														
SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609														
10	DLQ G-10		42	-0-	42	42	42	3		Y	-0-			19
11	DLQ G-10		39	-0-	39	81	39	3		Y	-0-			19
12	DLQ G-10		41	-0-	41	81	41	3		Y	-0-			19
01	DLQ G-10		37	-0-	37	118	37	3		Y	-0-			19
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	118				Y	NO RPT			19
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	118				Y	NO RPT			19
-----														
SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615														
10	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	3		Y	-0-			143
11	DLQ G-10		24	-0-	24	45	24	3		Y	-0-			143
12	DLQ G-10		20	-0-	20	45	20	3		Y	-0-			143
01	DLQ G-10		20	-0-	20	65	20	3		Y	-0-			143
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	65				Y	NO RPT			143
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	65				Y	NO RPT			143
-----														
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588														
10	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3		Y	-0-			24
11	DLQ G-10		21	-0-	21	43	21	3		Y	-0-			24
12	DLQ G-10		22	-0-	22	43	22	3		Y	-0-			24
01	DLQ G-10		20	-0-	20	63	20	3		Y	-0-			24
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	63				Y	NO RPT			24
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	63				Y	NO RPT			24
-----														
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A														
10	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		111	-0-	111	222	111	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		113	-0-	113	335	113	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		115	-0-	115	450	115	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	450				Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	450				Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633									
SUGG 'BB'		WELL #: 1708		RRCID -> 141031		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 1		RRCID -> 141033		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
10	DLQ G-10	76	-0-	76	76	3		Y	-0-	2	
11	DLQ G-10	74	-0-	74	150	3		Y	-0-	2	
12	DLQ G-10	75	-0-	75	150	3		Y	-0-	2	
01	DLQ G-10	75	-0-	75	225	3		Y	-0-	2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	225			Y	NO RPT	2	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	225			Y	NO RPT	2	
-----											
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 5		RRCID -> 143238		COMPL. DATE 07/13/1990		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609			
10	DLQ G-10	131	-0-	131	131	3		Y	-0-	21	
11	DLQ G-10	127	-0-	127	258	3		Y	-0-	21	
12	DLQ G-10	129	-0-	129	258	3		Y	-0-	21	
01	DLQ G-10	129	-0-	129	387	3		Y	-0-	21	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	387			Y	NO RPT	21	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	387			Y	NO RPT	21	
-----											
FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #: 6		RRCID -> 143239		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772			
10	DLQ G-10	76	-0-	76	76	3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	74	-0-	74	150	3		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	75	-0-	75	150	3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	75	-0-	75	225	3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	225			Y	NO RPT	-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	225			Y	NO RPT	-0-	
-----											
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 7		RRCID -> 145016		COMPL. DATE 07/14/1992		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499			
10	DLQ G-10	174	-0-	174	174	3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	168	-0-	168	342	3		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	170	-0-	170	342	3		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	170	-0-	170	512	3		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	512			Y	NO RPT	-0-	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	512			Y	NO RPT	-0-	
-----											
FERGUSON BROS -34-		WELL #: 8		RRCID -> 145017		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589			
10	DLQ G-10	216	-0-	216	216	3		Y	-0-	5	
11	DLQ G-10	209	-0-	209	425	3		Y	-0-	5	
12	DLQ G-10	211	-0-	211	425	3		Y	-0-	5	
01	DLQ G-10	211	-0-	211	636	3		Y	-0-	5	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	636			Y	NO RPT	5	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	636			Y	NO RPT	5	
-----											
FERGUSON BROS. -34-		WELL #: 9		RRCID -> 145018		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579			
10	DLQ G-10	131	-0-	131	131	3		Y	-0-	1	
11	DLQ G-10	127	-0-	127	258	3		Y	-0-	1	
12	DLQ G-10	129	-0-	129	258	3		Y	-0-	1	
01	DLQ G-10	129	-0-	129	387	3		Y	-0-	1	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	387			Y	NO RPT	1	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	387			Y	NO RPT	1	

-----												
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
10	DLQ G-10	572	-0-	572	572	572	3			Y	-0-	49
11	DLQ G-10	553	-0-	553	1125	553	3			Y	-0-	49
12	DLQ G-10	560	-0-	560	1125	560	3			Y	-0-	49
01	DLQ G-10	560	-0-	560	1685	560	3			Y	-0-	49
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1685					Y	NO RPT	49
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1685					Y	NO RPT	49
-----												
SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708												
10	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-	19
11	DLQ G-10	39	-0-	39	81	39	3			Y	-0-	19
12	DLQ G-10	41	-0-	41	81	41	3			Y	-0-	19
01	DLQ G-10	37	-0-	37	118	37	3			Y	-0-	19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT	19
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT	19
-----												
FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578												
10	DLQ G-10	119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	115	-0-	115	234	115	3			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	116	-0-	116	234	116	3			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	350	116	3			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	350					Y	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	350					Y	NO RPT	-0-
-----												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451												
10	DLQ G-10	461	-0-	461	461	461	3			Y	-0-	49
11	DLQ G-10	447	-0-	447	908	447	3			Y	-0-	49
12	DLQ G-10	452	-0-	452	908	452	3			Y	-0-	49
01	DLQ G-10	452	-0-	452	1360	452	3			Y	-0-	49
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT	49
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1360					Y	NO RPT	49
-----												
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476												
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-	6
11	DLQ G-10	43	-0-	43	89	43	3			Y	-0-	6
12	DLQ G-10	45	-0-	45	89	45	3			Y	-0-	6
01	DLQ G-10	41	-0-	41	130	41	3			Y	-0-	6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT	6
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT	6
-----												
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606												
10	DLQ G-10	293	-0-	293	293	291	3	2	9	Y	2	93
11	DLQ G-10	276	-0-	276	569	270	3	6	9	Y	5	98
12	DLQ G-10	287	-0-	287	569	286	3	1	9	Y	1	99
01	DLQ G-10	263	-0-	263	832	260	3	3	9	Y	3	102
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT	102
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	832					Y	NO RPT	102
-----												
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
BAILEY 16		WELL #: 11		RRCID -> 152013		COMPL. DATE 07/30/1994		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7838 - 7924					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		93	-0-	93	93	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		92	-0-	92	185	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		89	-0-	89	185	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		75	-0-	75	260	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	260				Y	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	260				Y	NO RPT				-0-
-----															
PFLUGER "A"		WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762					
10	DLQ G-10		150	-0-	150	150	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		134	-0-	134	284	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		147	-0-	147	284	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		185	-0-	185	469	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	469				Y	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	469				Y	NO RPT				-0-
-----															
BAILEY -10-		WELL #: 15		RRCID -> 190730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7589 - 7841					
10	DLQ G-10		35	-0-	35	35	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		35	-0-	35	70	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		38	-0-	38	70	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		38	-0-	38	108	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	108				Y	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	108				Y	NO RPT				-0-
-----															
BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844					
10	DLQ G-10		74	-0-	74	74	3			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		74	-0-	74	148	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		80	-0-	80	148	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		82	-0-	82	230	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	230				Y	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	230				Y	NO RPT				-0-
-----															
SUGG "D"		WELL #: 1906		RRCID -> 190749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7327 - 7641					
10	DLQ G-10		23	-0-	23	23	3			Y	-0-				5
11	DLQ G-10		27	-0-	27	50	3			Y	-0-				5
12	DLQ G-10		23	-0-	23	50	3			Y	-0-				5
01	DLQ G-10		23	-0-	23	73	3			Y	-0-				5
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	73				Y	NO RPT				5
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	73				Y	NO RPT				5
-----															
PFLUGER "A"		WELL #: 1510		RRCID -> 191182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7617 - 7758					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
SUGG -B-		WELL #: 1304		RRCID -> 213198		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7717 - 7935					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
10	DLQ	G-10	216	-0-	216	216	216	3			Y	-0-
11	DLQ	G-10	157	-0-	157	373	157	3			Y	-0-
12	DLQ	G-10	151	-0-	151	373	151	3			Y	-0-
01	DLQ	G-10	117	-0-	117	490	117	3			Y	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	490					Y	NO RPT
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	490					Y	NO RPT
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803												
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-
11	DLQ	G-10	14	-0-	14	31	14	3			Y	-0-
12	DLQ	G-10	13	-0-	13	31	13	3			Y	-0-
01	DLQ	G-10	13	-0-	13	44	13	3			Y	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691												
10	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	76	3	1	9	Y	1
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	151	74	3			Y	-0-
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	151	75	3			Y	-0-
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	226	75	3			Y	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	226					Y	NO RPT
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776												
10	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-
11	DLQ	G-10	78	-0-	78	158	78	3			Y	-0-
12	DLQ	G-10	77	-0-	77	158	77	3			Y	-0-
01	DLQ	G-10	73	-0-	73	231	73	3			Y	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022												
10	DLQ	G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	45	21	3			Y	-0-
12	DLQ	G-10	22	-0-	22	67	22	3			Y	-0-
01	DLQ	G-10	41	-0-	41	108	41	3			Y	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782												
10	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-
11	DLQ	G-10	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-
12	DLQ	G-10	21	-0-	21	45	20	3	1	9	Y	1
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	65	19	3	1	9	Y	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633														
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	3		Y	-0-		-0-		
11	DLQ	G-10	74	-0-	74	150	3		Y	-0-		-0-		
12	DLQ	G-10	75	-0-	75	225	3		Y	-0-		-0-		
01	DLQ	G-10	75	-0-	75	300	3		Y	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	300			Y	NO RPT		-0-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	300			Y	NO RPT		-0-		
-----														
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636														
10	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	3		Y	-0-		49		
11	DLQ	G-10	107	-0-	107	217	3		Y	-0-		49		
12	DLQ	G-10	108	-0-	108	325	3		Y	-0-		49		
01	DLQ	G-10	108	-0-	108	433	3		Y	-0-		49		
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	433			Y	NO RPT		49		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	433			Y	NO RPT		49		
-----														
SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823														
10	DLQ	G-10	48	-0-	48	48	3		Y	-0-		-0-		
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	97	3	1 9	Y	1	1 1	-0-		
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	146	3		Y	-0-		-0-		
01	DLQ	G-10	50	-0-	50	196	3		Y	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	196			Y	NO RPT		-0-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	196			Y	NO RPT		-0-		
-----														
SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538														
10	DLQ	G-10	21	-0-	21	21	3		Y	-0-		4		
11	DLQ	G-10	24	-0-	24	45	3		Y	-0-		4		
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	45	3		Y	-0-		4		
01	DLQ	G-10	20	-0-	20	65	3		Y	-0-		4		
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	65			Y	NO RPT		4		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT		4		
-----														
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792														
10	93 #		76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-	9		
11	90 #		74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-	9		
12	93 #		73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-	9		
01	93 #		70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-	9		
02	87 #		NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT	9		
03	62 #		NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	9		
-----														
SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722														
10	DLQ	G-10	237	-0-	237	237	3		Y	-0-		19		
11	DLQ	G-10	219	-0-	219	456	3		Y	-0-		19		
12	DLQ	G-10	232	-0-	232	456	3		Y	-0-		19		
01	DLQ	G-10	212	-0-	212	668	3		Y	-0-		19		
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	668			Y	NO RPT		19		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	668			Y	NO RPT		19		

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633										
PFLUGER A				WELL #: 1512	RRCID ->	288154	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7594 - 7669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	222	105	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	116	-0-	116	222	116	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	145	-0-	145	367	145	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	367					Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	367					Y	NO RPT			-0-
-----														
SUGG -BB-				WELL #: 1715	RRCID ->	289445	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7874	PERF.	6284 - 6854		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SUGG -A-				WELL #: 1702	RRCID ->	289458	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	6584 - 7274		
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	49	-0-	49	95	45	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
12	DLQ G-10	47	-0-	47	95	43	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
01	DLQ G-10	53	-0-	53	148	49	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT			-0-
-----														
BAILEY -32-				WELL #: 14	RRCID ->	289546	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7538 - 7728		
10	DLQ G-10	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	60	29	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	31	-0-	31	91	31	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	121	30	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			-0-
-----														
SUGG "B"				WELL #: 1403	RRCID ->	289547	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	6374 - 7817		
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	16	-0-	16	36	16	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	16	-0-	16	36	16	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	51	15	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON BROTHERS				WELL #: 3008	RRCID ->	289557	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7178 - 7313		
10	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	51	-0-	51	103	51	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	53	-0-	53	103	53	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	50	-0-	50	153	50	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT			-0-
-----														
FERGUSON BROTHERS				WELL #: 3005	RRCID ->	289762	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7214 - 7380		
10	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	3			Y	-0-			11
11	DLQ G-10	201	-0-	201	225	23	3	178	9	Y	162	168	1	5
12	DLQ G-10	169	-0-	169	225	24	3	145	9	Y	132	132	1	5
01	DLQ G-10	23	-0-	23	248	23	3			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	248					Y	NO RPT			5
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	248					Y	NO RPT			5



-----														
SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633														
PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	DLQ G-10	115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	111	-0-	111	226	111	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	110	-0-	110	226	110	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	105	-0-	105	331	105	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	331					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342														
10	DLQ G-10	92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	89	-0-	89	181	89	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	88	-0-	88	181	88	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	265	84	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92
-----														
COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268														
10	814 R	814	-0-	-0-	-0-	796	3	18	9	N	16			319
11	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			319
12	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			319
01	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			319
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			319
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			319
-----														
BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940														
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
W.C. HOUSTON				WELL #: 1	RRCID -> 135177	COMPL. DATE 03/18/2020	TOTAL DEPTH 10174	PERF. 3980	- 4710						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COWDEN C				WELL #: 1	RRCID -> 290489	COMPL. DATE 06/14/1996	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6750	- 9338						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TREK RESOURCES, INC.				867578											
FERGUSON -18-				WELL #: 2	RRCID -> 281898	COMPL. DATE 01/11/1989	TOTAL DEPTH 8330	PERF. 7954	- 8050						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
FERGUSON -18-				WELL #: 3	RRCID -> 281988	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7957	- 8060						
10	403 #	393	-0-	-10	-0-	393 3				Y	-0-				138
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	343 3	25 9	Y			23	92 1			69
12	403 #	389	-0-	-14	-0-	371 3	18 9	Y			16				85
01	403 #	373	-0-	-30	-0-	354 3	19 9	Y			17				102
02	377 #	344	-0-	-33	-0-	329 3	15 9	Y			14				116
03	403 #	358	-0-	-45	-0-	345 3	13 9	Y			12	91 1			37
-----															
FERGUSON -18-				WELL #: 1	RRCID -> 281990	COMPL. DATE 08/22/1988	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7960	- 8052						
10	403 #	392	-0-	-11	-0-	392 3				Y	-0-				139
11	390 #	368	-0-	-22	-0-	344 3	24 9	Y			22	92 1			69
12	403 #	389	-0-	-14	-0-	372 3	17 9	Y			15				84
01	403 #	375	-0-	-28	-0-	355 3	20 9	Y			18				102
02	377 #	345	-0-	-32	-0-	330 3	15 9	Y			14				116
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	345 3	15 9	Y			14	92 1			38
-----															
XTO ENERGY INC.				945936											
UNIVNATALIE				WELL #: 1907	RRCID -> 291043	COMPL. DATE 04/04/2010	TOTAL DEPTH 11293	PERF. 8410	- 11050						
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022															

STERLING, N. (CANYON SD.)										85993 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
SAHARA OPERATING COMPANY										743279									
REED, J. C. ESTATE "A"										WELL #: 1024		RRCID -> 124467		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 7672 - 7734	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
REED, J. C. ESTATE "D"										WELL #: 1014		RRCID -> 192200		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7589 - 7725	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
STONE CUTTER (WOLFCAMP)										86305 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
EOG RESOURCES, INC.										253162									
STONE-CUTTER										WELL #: 1		RRCID -> 172100		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 12446		PERF.11850 - 12446	
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			82						
11		600 N	115	-0-	-485	-0-	115	3	N	-0-			82						
12		1209 N	50	-0-	-1159	-0-	50	3	N	-0-			82						
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			82						
02		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3	N	-0-			82						
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			82						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC										942623									
KYLE 10										WELL #: 1		RRCID -> 268719		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 20247		PERF. 5445 - 5800	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
SUN VALLEY (TUBB, LOWER)										87143 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.										426961									
VALLEY "F"										WELL #: 1		RRCID -> 160678		COMPL. DATE 04/23/1981		TOTAL DEPTH 3290		PERF. N/A	
10		93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2	N	-0-			100						
11		90 #	29	-0-	-61	-0-	29	2	N	-0-			100						
12		62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			100						
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			100						
*02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			100						
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			100						
SWEETIE PECK (DEVONIAN)										87599 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
APACHE CORPORATION										027200									
LYNCH, JUNE										WELL #: 1		RRCID -> 130532		COMPL. DATE 03/04/1989		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11781 - 11866	
10		5797 X	5168	-0-	-629	-0-	5078	3	90	9	Y	82	82	1	77				
11		DLQ G-10	6279	-0-	6279	-0-	6279	3	107	9	Y	97	89	1	85				
12		DLQ G-10	7628	-0-	7628	-0-	13907	3	80	9	Y	73	90	1	68				
01		DLQ G-10	6386	-0-	6386	-0-	20293	3	164	9	Y	149			217				
02		DLQ G-10	7235	-0-	7235	-0-	27528	2	107	9	Y	97			125				
03		34854 X	7326	-0-	-27528	-0-	7197	2	129	9	Y	117			242				

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
SANDERS, JUNE TRACT "A"		WELL #:		31	RRCID ->	184694	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10010	- 16602	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
SANDERS, JUNE TRACT -A-		WELL #:		9	RRCID ->	198878	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11794	- 13023	
*08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	52	1	16	
*09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	4	Y	-0-			16	
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-	16	1	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042											
PECK, JOSIE FAYE		WELL #: D		1	RRCID ->	157354	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	13316	PERF.11628	- 11910	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165	
-----													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
LYNCH "17"		WELL #:		1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12175	- 14521	
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	916	3	30	9	N	27	2 8	98
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	993	3	44	9	N	40		138
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	865	3	43	9	N	39	132 1	45
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1394	3	52	9	N	47		92
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1379	3	3	9	N	3		95
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-		95
-----													
HANNIFIN "20"		WELL #:		1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12038	- 16209	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
-----													
SM ENERGY COMPANY		788997											
TXL "W" 33		WELL #:		1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12220	- 12320	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)		87599 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MIDLAND								
APACHE CORPORATION		027200														
SMB TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 131506		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC		028617														
BARTON, FLORA, ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SMITH, J. O.		028617														
		WELL #: 3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOIL ENERGY, INC.		800520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
EATON-WILLIAMS		028617														
		WELL #: 1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144								
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					147
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	3	1	9	N	1					148
12	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	3	2	9	N	2					150
01	1984 N	1425	-0-	-559	-0-	1423	3	2	9	N	2					152
02	1537 N	1375	-0-	-162	-0-	1374	3	1	9	N	1					153
03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1428	3	2	9	N	2					155

SPACE PRODUCTION INC.		807147		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
STATE NEELY		028617														
		WELL #: 2		RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199								
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VIDONIA OIL LLC		885568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SMITH, J. O.		028617														
		WELL #: 4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
T. C. I. (SEVEN RIVERS)		87889 568		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CRANE			
RAMTEX ENERGY LLC		690225									
ADAMS		WELL #:	2	RRCID ->	238200	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 1556 - 1664	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
T. C. I. (YATES)		87889 852		ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415									
DORAN		WELL #:	4	RRCID ->	224391	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		147	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		147	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		147	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14		N	-0-		147	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT		147	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14		N	NO RPT		147	
-----											
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398									
TESTA		WELL #:	5 R	RRCID ->	212744	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 261 - 970	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		69	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		69	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		69	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		69	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		69	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		69	
-----											
ROCA PRODUCTION, INC.		722193									
TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:	2	RRCID ->	051218	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1595 - 1630	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006		N	NO RPT		-0-	
-----											
EATON		WELL #:		1	RRCID ->	072325	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	2331 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167		N	NO RPT		-0-	
-----											
SPACE PRODUCTION INC.		807147									
STATE NEELY		WELL #:	1	RRCID ->	106271	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	1240	PERF. 1183 - 1205	
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
 VIDONIA OIL LLC 885568  
 STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31				N	NO RPT			123

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS  
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
 DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398  
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
 DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398  
 TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			159
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			159
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			159
02	DLQ G-10	691	-0-	-0-	691	691	2		Y	-0-			159
03	DLQ G-10	631	-0-	-0-	631	1322	2	7 9	Y	6			165

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398									
TESTA		WELL #:		5 R	RRCID ->	251414	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	261 - 970	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		88071 232		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR					
BAKER OPERATING, INC.		046623											
TXL "C"		WELL #:		302	RRCID ->	060847	COMPL. DATE	04/23/1947	TOTAL DEPTH	8108	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

OXY USA WTP LP		630555			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		046623											
		WELL #:		209	RRCID ->	020969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		630555			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7910 - 7990	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		630555			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		630555			CAPACITY			CNTY: ECTOR					
		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7860 - 8010	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	9780 X	9405	-0-	-375	-0-	9353	2	52	4	Y	-0-	-0-
*05	10106 X	8230	-0-	-1876	-0-	8230	2			Y	-0-	-0-
*06	9780 X	7955	-0-	-1825	-0-	7753	2	202	4	Y	-0-	-0-
*07	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12322	2	579	4	Y	-0-	-0-
*08	15252 X	12420	-0-	-2832	-0-	12387	2	33	4	Y	-0-	-0-
*09	9420 X	8634	-0-	-786	-0-	8634	2			Y	-0-	-0-
*10	12896 X	5213	-0-	-7683	-0-	5213	2			Y	-0-	-0-
*11	12480 X	4197	-0-	-8283	-0-	4197	2			Y	-0-	-0-
*12	12896 X	4758	-0-	-8138	-0-	4758	2			Y	-0-	-0-
*01	T. A.	5506	-0-	5506	5506	5506	2			Y	-0-	-0-
*02	T. A.	1975	-0-	1975	7481	1975	2			Y	-0-	-0-
03	T. A.	5471	-0-	5471	12952	5471	2			Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7920 -	8090
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7950 -	8000
*04	35700 X	29366	-0-	-6334	-0-	29366	2			Y	-0-	-0-
*05	37262 X	24592	-0-	-12670	-0-	24592	2			Y	-0-	-0-
*06	36840 X	19310	-0-	-17530	-0-	19310	2			Y	-0-	-0-
*07	DLQ G-10	27779	-0-	27779	27779	27779	2			Y	-0-	-0-
*08	DLQ G-10	30110	-0-	30110	57889	30110	2			Y	-0-	-0-
*09	DLQ G-10	35335	-0-	35335	93224	35335	2			Y	-0-	-0-
*10	125796 X	32572	-0-	-93224	-0-	32572	2			Y	-0-	-0-
*11	38005 X	38005	-0-	-0-	-0-	38005	2			Y	-0-	-0-
*12	36518 X	35978	-0-	-540	-0-	35978	2			Y	-0-	-0-
*01	36518 X	36485	-0-	-33	-0-	36485	2			Y	-0-	-0-
*02	36743 X	28990	-0-	-7753	-0-	28990	2			Y	-0-	-0-
03	39277 X	35709	-0-	-3568	-0-	35709	2			Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 -	8073
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959										
TXL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 253059		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TXL (MCKEE)		88071 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
TXL E		WELL #: 10		RRCID -> 173049		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332				
10	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	58	29 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	29	-0-	29	87	29 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87			Y	NO RPT			-0-
TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623										
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		276959										
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TXL "E"		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TAURUS (ATOKA)		88465 350		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125									
HNG FEE 57		WELL #: 1		RRCID -> 296632		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 17620 PERF.12137 - 12211			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

TAURUS (DEVONIAN)		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589		
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-	97
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	97
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3	N	-0-	97
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3	N	-0-	97
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-	97
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-	97

9406 JV-P TAURUS		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881	
PARISH 48											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	

TAURUS (ELLENBURGER)		88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
HNG FEE 57		WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215		
10	10324	5224	-0-	-5100	-0-	5224	3	N	-0-	21
11	7732	3926	-0-	-3806	-0-	3926	3	N	-0-	21
12	6318	3221	-0-	-3097	-0-	3221	3	N	-0-	21
01	9300	4712	-0-	-4588	-0-	4712	3	N	-0-	21
02	7494	3805	-0-	-3689	-0-	3805	3	N	-0-	21
*03	7756	3940	-0-	-3816	-0-	3940	3	N	-0-	21

TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
MAVERICK PERMIAN LLC		100319								
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	155	2	N	30	29 1
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	247	2	N	39	38 1

-----

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING  
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
 VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 APV MCCAMEY LLC 028617  
 THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

-----

BEACH EXPLORATION, INC. 058915  
 HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

-----

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409  
 DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THISTLE (OVERTHRUST)		//CONT.//		89408 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409										
DOWNIE RANCH		WELL #:		403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOWNIE RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THREE BAR (DEVONIAN)				89690 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942										
PARKER, J. E. A/C 7 "A"		WELL #:		31	RRCID ->	052503	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	8177	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THREE BAR (WICHITA)				89690 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS						
VIN FISHER OPERATING, INC.				885942										
PARKER RANCH "21"		WELL #:		1	RRCID ->	172113	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7031 - 7248			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
THREE BAR (YATES)				89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
WINN OPERATING, LLC				100109										
LOCKHART		WELL #:		18	RRCID ->	248921	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2879 - 2954			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1298	-0-	1298	1298	1298	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1944	-0-	1944	3242	1944	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	237	-0-	237	3479	237	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	249	-0-	249	3728	249	3			N	-0-			-0-
*03	4090 X	362	-0-	-3728	-0-	362	3			N	-0-			-0-
CARRUTH OIL & GAS, LLC				135967				CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY 11-5		WELL #:		1	RRCID ->	072795	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3181	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
FUELED RESOURCES INC				288421							
PARKER, J. E.		WELL #:		85	RRCID ->	079796	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	2911	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PARKER 3-A-54		WELL #:		1	RRCID ->	132312	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2878 - 3074
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PARKER, J. E.		WELL #:		90	RRCID ->	164089	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3058
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
1836 ENERGY LLC		623407									
PARKER, J. E.		WELL #:		43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407								
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REO OPERATING LLC		701876			RRCID ->	066759	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2851 - 3030	
PARKER, J. E.		WELL #:		83								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		89	RRCID ->	164086	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	3276	PERF. 2870 - 3061	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TMBRING (DEVONIAN)		90249 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES				
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777									
LIGON "22" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	200635	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13006 - 15405
10	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3		N	-0-	-0-
11	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1018	3		N	-0-	-0-
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		N	-0-	-0-
01	1054 N	975	-0-	-79	-0-	975	3		N	-0-	-0-
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-	-0-
03	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3		N	-0-	-0-

TORO (DEVONIAN)		90781 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 045184		COMPL. DATE 10/01/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HARDIN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 064175		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A					
10	3441 X	3091	-0-	-350	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	2775	-0-	-555	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
12	3999 X	3233	-0-	-766	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
01	3999 X	1808	-0-	-2191	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
02	3741 X	2853	-0-	-888	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2978	-0-	-246	-0-	2978	2		N	-0-			-0-
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070608		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208					
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163026		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 21100 PERF. 17340 - 17360					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TORO (ELLENBURGER)		90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691											
REEVES 'AH' FEE		WELL #: 1W		RRCID -> 286188		COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 039620		COMPL. DATE 07/26/1966		TOTAL DEPTH 20800 PERF. 19895 - 20735					
10	32240 X	-0-	-0-	-32240	-0-				N	-0-			-0-
11	31200 X	-0-	-0-	-31200	-0-				N	-0-			-0-
12	32240 X	14209	-0-	-18031	-0-	14209	2		N	-0-			-0-
01	49119 X	49119	-0-	-0-	-0-	49119	2		N	-0-			-0-
02	39868 X	39868	-0-	-0-	-0-	39868	2		N	-0-			-0-
03	25865 X	25865	-0-	-0-	-0-	25865	2		N	-0-			-0-



TORO (ELLENBURGER)		//CONT.// 90781 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 041519		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A	
10	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-		N	-0-	-0-
11	17250 X	3811	-0-	-13439	-0-	3811 2	N	-0-	-0-
12	21293 X	21293	-0-	-0-	-0-	21293 2	N	-0-	-0-
01	75785 X	75785	-0-	-0-	-0-	75785 2	N	-0-	-0-
02	48417 X	48417	-0-	-0-	-0-	48417 2	N	-0-	-0-
03	30028 X	30028	-0-	-0-	-0-	30028 2	N	-0-	-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A	
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-		N	-0-	-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-		N	-0-	-0-
12	3472 X	1138	-0-	-2334	-0-	1138 2	N	-0-	-0-
01	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2	N	-0-	-0-
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2	N	-0-	-0-
03	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-	-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372	
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-		N	-0-	-0-
11	3990 X	678	-0-	-3312	-0-	678 2	N	-0-	-0-
12	4123 X	2740	-0-	-1383	-0-	2740 2	N	-0-	-0-
01	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	8837 2	N	-0-	-0-
02	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-	-0-
03	2728 X	2369	-0-	-359	-0-	2369 2	N	-0-	-0-
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731		N	NO RPT	-0-
CAMPBELL STATE		WELL #: 1		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOYAH (DEVONIAN)		90880 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PERMIAN SOLUTIONS LLC		655846											
SHURTLEFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078058		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852											
JOBIE STATE		WELL #: 16		RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820					
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
11	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	819	-0-	-235	-0-	819	2		N	-0-			-0-
01	899 N	746	-0-	-153	-0-	746	2		N	-0-			-0-
02	957 N	709	-0-	-248	-0-	709	2		N	-0-			-0-
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	707	2		N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #: 2H		RRCID -> 223577		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
PLUGGED AND ABANDONED										10/02/2023			

PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702					
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	812 N	86	-0-	-726	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212					
10	2604 X	1410	-0-	-1194	-0-	1410	2		N	-0-			98
11	2010 X	1493	-0-	-517	-0-	1493	2		N	-0-			98
12	1550 X	1237	-0-	-313	-0-	1237	2		N	-0-			98
01	1550 X	841	-0-	-709	-0-	841	2		N	-0-			98
02	1450 N	226	-0-	-1224	-0-	226	2		N	-0-			98
03	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		N	-0-			98

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988					
10	372 N	104	-0-	-268	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	210 N	65	-0-	-145	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852		WELL #:		1H	RRCID ->	241361	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12909	PERF.12084 - 16376
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	217 N	215	-0-	-2	-0-		215	2	N	-0-			-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-		207	2	N	-0-			-0-
12	217 N	210	-0-	-7	-0-		210	2	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-		204	2	N	-0-			-0-
02	203 N	189	-0-	-14	-0-		189	2	N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-		205	2	N	-0-			-0-
-----													
METHODIST STATE 72-38		WELL #:		1H	RRCID ->	242799	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.13201 - 16469		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GROVE STATE 72-21		WELL #:		1H	RRCID ->	245271	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12844	PERF.11850 - 16511		
10	62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-			-0-
12	62 N	42	-0-	-20	-0-		42	2	N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2	N	-0-			-0-
-----													
JOBIE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 - 15030		
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
11	90 N	5	-0-	-85	-0-		5	2	N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2	N	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-		67	2	N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 - 11550		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			148
-----													
CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 - 14602		
10	1054 X	511	-0-	-543	-0-		511	2	N	-0-			43
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			43
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			43
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			43
02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-		2452	2	N	-0-			43
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824	2	N	-0-			43
-----													
JOBIE STATE 70-1		WELL #:		2H	RRCID ->	251668	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.12488 - 15223		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852									
HILL STATE 71-4		WELL #:		1	RRCID ->	252479	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	11693	PERF.10269 - 11304
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
DARDEN STATE 71-26		WELL #:		1H	RRCID ->	253047	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	10694	PERF.10259 - 15735
10	10447 X	12	-0-	-10435	-0-	12 2		N	-0-		7
11	10110 X	-0-	-0-	-10110	-0-			N	-0-		7
12	10447 X	-0-	-0-	-10447	-0-			N	-0-		7
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		7
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		7
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		7
-----											
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058			RRCID ->	245762	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15322	PERF.14714 - 14775
HARRISON STATE		WELL #:		2302							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EOG RESOURCES, INC.		253162			RRCID ->	285322	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	13638	PERF. 9650 - 9982
PEDRO STATE 9		WELL #:		1							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC		315075			RRCID ->	240961	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6496	PERF. 3950 - 6447
TOYAH SWD		WELL #:		1							
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOYAH SWD		WELL #:			RRCID ->	287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9938 - 19730
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----																
TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890	700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC//CONT.//		315075														
TOYAH SWD		WELL #:		2	RRCID ->	290088	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	3900	-	6596		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
TC OIL AND GAS, LLC		840303														
JOSEPHINE 38		WELL #:		1	RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.	12195	-	12908		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329														
WELTNER TRUST 32-55		WELL #:		1D	RRCID ->	260734	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	13773	PERF.	3850	-	4360		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
TRIPLE M (WOLFCAMP)		91336		166	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617														
BATJER 149		WELL #:		2	RRCID ->	291329	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	7651	-	7753		
10	418	R	418	-0-	-0-	-0-	312	2	106	9	N	96			193	
11	365	R	365	-0-	-0-	-0-	279	2	86	9	N	78	207	1	64	
12	380	R	380	-0-	-0-	-0-	290	2	90	9	N	82	101	1	45	
01	317	R	317	-0-	-0-	-0-	270	2	47	9	N	43			88	
02	282	R	282	-0-	-0-	-0-	227	2	55	9	N	50	107	1	31	
03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	447	2	79	9	N	72			103	
-----																
TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		91817		075	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623														
HANKINS STATE		WELL #:		1046	RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	4392	-	4406		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
TUNSTILL (DELAWARE)		91817		500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
VTX ENERGY OPERATING, LLC		101377														
BOSS JACK		WELL #:		1	RRCID ->	283692	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	5195	-	7000		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

-----												
TUNSTILL (DELAWARE)			//CONT.//	91817 500	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: REEVES			
CONTINENTAL RESOURCES, INC.				173777								
GUM POPPER			WELL #:	1	RRCID ->	282437	COMPL. DATE	05/26/2017	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	4960 - 6770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LONE TREE SWD			WELL #:	1	RRCID ->	282527	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	5250 - 7350
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MANBEARPIG			WELL #:	1	RRCID ->	283054	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	5165 - 6860
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LEVIATHAN			WELL #:	1	RRCID ->	283467	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5300 - 6950
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WATER BEAR			WELL #:	1	RRCID ->	287235	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	6998	PERF.	5350 - 6900
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LRR PECOS VALLEY, LLC			511724									
HATCH 16			WELL #:	X001	RRCID ->	286974	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5045 - 6377
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES					
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264								
GIDDYUP BUTTERCUP		WELL #:		1	RRCID ->	282939	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	5160 - 6540
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STATELINE WATER, LLC				816096	CNTY: REEVES							
BUNIN 4 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286789	COMPL. DATE	03/18/2019	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	3468 - 5044
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

V-TWIN (CHERRY CANYON)				92890 075	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
MCGEE DRILLING CORPORATION				549369								
ROAD KING		WELL #:		1	RRCID ->	191435	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6848 - 6968
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	225	179	1		338
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	4	153	1		189
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-		N	40	171	1		58
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	151				209
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	385	416	1	52 5	177
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9				186

VERMEJO (DELAWARE)				93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING					
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
RAINBOW STATE		WELL #:		4	RRCID ->	204729	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4560 - 4578
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

DOLLY VARDEN				217012	CNTY: LOVING							
		WELL #:		1	RRCID ->	206735	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4560 - 4572
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012	CNTY: LOVING							
MEXCO STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	245912	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	5700 - 5720
10	1643 X	183	-0-	-1460	-0-	177 2	6 9	Y	5			230
11	1590 X	753	-0-	-837	-0-	739 2	14 9	Y	13	176 1		67
12	1643 X	868	-0-	-775	-0-	862 2	6 9	Y	5			72
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			72
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	873 2	14 9	Y	13			85
03	868 X	591	-0-	-277	-0-	585 2	6 9	Y	5			90

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4345 - 4355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

  

VERMEJO (DEVONIAN)				93584 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD				
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704								
BROWN UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	090283	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	19064	PERF. 4880 - 5761	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

VERMEJO (ELLENBURGER)				93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
GRAYLING		WELL #:		1	RRCID ->	168185	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	21330	PERF.20754 - 21004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

STEELHEAD				WELL #:	1	RRCID ->	201841	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	21300	PERF.20869 - 21175
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

CUTTHROAT				WELL #:	1R	RRCID ->	203473	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	21300	PERF.20898 - 21190
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

RED BLUFF RESOURCES LLC				696653				CNTY: LOVING				
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID ->	088626	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	21600	PERF.21033 - 21109	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
		100222								
		WELL #: 1		RRCID -> 065900		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CATFISH UNIT		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
		100222								
		WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		93586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
ELMER		WELL #: 1		RRCID -> 193861		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
EAST VERMEJO		100222								
		WELL #: 1		RRCID -> 096337		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806		
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	N	-0-		-0-
11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192 2	N	-0-		-0-
12	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		-0-
02	1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-		N	-0-		-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-		N	-0-		-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
GOLDEN		100222								
		WELL #: 1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654		
10	558 N	74	-0-	-484	-0-	74 3	N	-0-		-0-
11	540 N	47	-0-	-493	-0-	47 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----														
VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563														
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62 #	14	-0-	-48	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212														
10	651 #	386	-0-	-265	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
11	630 #	482	-0-	-148	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
12	651 #	489	-0-	-162	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
01	511 R	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
03	589 R	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2		Y	-0-			-0-
-----														
UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283														
10	93 #	58	-0-	-35	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			26
11	90 #	72	-0-	-18	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			26
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	-0-	73	2		Y	-0-			26
01	77 R	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			26
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			26
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			26
-----														
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236														
10	186 #	98	-0-	-88	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1		41
11	180 #	164	-0-	-16	-0-	-0-	120	2	44	9	Y	40	45 1	36
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	-0-	122	2	21	9	Y	19		55
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	17	9	Y	15	44 1	26
*02	143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	22	9	Y	20		46
*03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2	9	9	Y	8		54
-----														
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246														
10	341 #	194	-0-	-147	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1		49
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	-0-	241	2	30	9	Y	27	30 1	46
12	341 #	258	-0-	-83	-0-	-0-	244	2	14	9	Y	13		59
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	Y	10	29 1	40
*02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	15	9	Y	14		54
*03	301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	Y	5		59
-----														
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325														
10	341 #	194	-0-	-147	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1		28
11	330 #	271	-0-	-59	-0-	-0-	241	2	30	9	Y	27	30 1	25
12	341 #	258	-0-	-83	-0-	-0-	244	2	14	9	Y	13		38
01	267 R	267	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	12	9	Y	11	30 1	19
*02	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	Y	13		32
*03	302 R	302	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	Y	6		38

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS  
SIMATA ENERGY, LLC 781975  
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581  
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

10	11935 X	8125	-0-	-3810	-0-	8125	3	N	-0-			-0-
11	11550 X	915	-0-	-10635	-0-	915	3	N	-0-			-0-
12	9765 X	9201	-0-	-564	-0-	9201	3	N	-0-			-0-
01	9424 X	6961	-0-	-2463	-0-	6961	3	N	-0-			-0-
02	8816 X	5539	-0-	-3277	-0-	5539	3	N	-0-			-0-
03	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-			N	-0-			-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

10	12741 X	11012	-0-	-1729	-0-	352	1	N	596	587	1	139
						656	9					
11	11850 X	4669	-0-	-7181	-0-	293	1	N	256	183	1	212
						282	9					
12	14919 X	14919	-0-	-0-	-0-	275	1	N	793	771	1	234
						872	9					
01	11639 X	11639	-0-	-0-	-0-	282	1	N	619	556	1	297
						681	9					
02	10643 X	10014	-0-	-629	-0-	265	1	N	531	347	1	481
						584	9					
03	14911 X	10178	-0-	-4733	-0-	239	1	N	548	742	1	287
						603	9					

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

10	14440 X	14440	-0-	-0-	-0-	352	1	N	783	581	1	506
						861	9					
11	10920 X	5858	-0-	-5062	-0-	327	1	N	328	534	1	300
						361	9					
12	17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	325	1	N	991	920	1	371
						1090	9					
01	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	338	1	N	756	720	1	407
						832	9					
02	12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	315	1	N	705	522	1	590
						776	9					
03	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	301	1	N	615	926	1	279
						677	9					

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
F. CONGER		94183 303		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673							
10	558 #	195	-0-	-363	-0-	195	3			Y	-0-				-0-
11	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-				-0-
12	558 #	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-				-0-
01	496 #	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-				-0-
02	522 #	448	-0-	-74	-0-	448	3			Y	-0-				-0-
03	558 #	451	-0-	-107	-0-	451	3			Y	-0-				-0-
-----															
TERRY 17		94183 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
F. GONGER 19		94183 4 L		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-						20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-						20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-						20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-						20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643			Y	-0-						20
-----															
W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363			
10	465 N	330	-0-	-135	-0-	324	3	6	9	Y	5				17
11	DLQ G-10	454	-0-	454	-0-	454	3	4	9	Y	4				21
12	904 N	450	-0-	-454	-0-	442	3	8	9	Y	7	18	1		10
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8	9	Y	7				17
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	612	3	11	9	Y	10	17	1		10
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	726	3	11	9	Y	10	16	1		4
-----															
CONGER, F. 7		94183 7		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.//		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
CONGER, F. "6"		WELL #:		11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	305 3	1 9	Y	1	6
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	309 3	2 9	Y	2	8
12		295 N	295	-0-	-0-	-0-	293 3	2 9	Y	2	10
01		310 N	247	-0-	-63	-0-	245 3	2 9	Y	2	12
02		290 N	228	-0-	-62	-0-	226 3	2 9	Y	2	14
03		310 N	228	-0-	-82	-0-	227 3	1 9	Y	1	15
-----											
FOSTER CONGER		WELL #:		2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359	
10		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y	-0-	-0-
11		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 3		Y	-0-	-0-
12		124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3		Y	-0-	-0-
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		Y	-0-	-0-
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-	-0-
-----											
W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN)		94187 200		ASSOCIATED		49B				CNTY: STERLING	
RAYDEN		695567									
FOSTER		WELL #:		108 L		RRCID -> 099491		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
FOSTER, E.R.		WELL #:		2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628	
10		806 #	457	-0-	-349	-0-	457 3		N	-0-	-0-
11		1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-	-0-
12		1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-	-0-
01		1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-	-0-
02		1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-	-0-
03		1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-	-0-
-----											
TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525									
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517	
10		403 #	106	-0-	-297	-0-	106 3		N	-0-	3
11		390 #	106	-0-	-284	-0-	106 3		N	-0-	3
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	3
01		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	3
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-	3
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	3
-----											
WADDELL (GRAYBURG)		94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WADDELL, W.N.		WELL #:		242		RRCID -> 021000		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110	
10		806 N	666	-0-	-140	-0-	666 3		N	-0-	-0-
11		720 N	639	-0-	-81	-0-	639 3		N	-0-	-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		N	-0-	-0-
01		651 N	20	-0-	-631	-0-	20 3		Y	-0-	-0-
02		894 N	894	-0-	-0-	-0-	893 3	1 4	Y	-0-	-0-
03		403 N	376	-0-	-27	-0-	374 3	2 4	Y	-0-	-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124								
10	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
02	638 N	577	-0-	-61	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	651	3	12	4	Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A								
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	875	3	26	4	N	26	24	1			9
						29	9									
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	884	3	28	9	N	25	21	1			13
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	825	3	9	4	N	18	31	1			-0-
						20	9									
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	828	3	117	4	Y	23	15	1			8
						25	9									
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	849	3	28	9	Y	25	29	1			4
03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	801	3	28	4	Y	27	27	1			4
						30	9									
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300								
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
02	580 N	540	-0-	-40	-0-	519	3	21	9	Y	19	16	1			3
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	530	3	30	9	Y	27	26	1			4
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	698	3	62	9	N	56	56	1			1	
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	683	3	32	9	N	29	29	1			1	
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	695	3	36	9	N	33	34	1			-0-	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	670	3	34	9	Y	31	30	1			1	
02	696 N	692	-0-	-4	-0-	661	3	31	9	Y	28	28	1			1	
03	744 N	735	-0-	-9	-0-	690	3	12	4	Y	30	30	1			1	
						33	9										
-----																	
WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
-----																	
WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
-----																	
WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188									
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	3	62	9	N	56	56	1			1	
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	6	3	32	9	N	29	29	1			1	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	3	36	9	N	33	34	1			-0-	
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	9	3	2	4	Y	30	29	1			1	
						33	9										
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	28	28	1			1	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12	13	1			-0-	
-----																	
WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136									
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	337	3	50	9	N	45	45	1			1	
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	299	3	25	9	N	23	23	1			1	
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	286	3	29	9	N	26	27	1			-0-	
01	372 N	334	-0-	-38	-0-	306	3	28	9	Y	25	24	1			1	
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	288	3	24	9	Y	22	22	1			1	
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	312	3	2	4	Y	24	24	1			1	
						26	9										
-----																	
CITATION OIL & GAS CORP.		154235															
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.				712382							
HENNDERSON, M. F.		WELL #:		158	RRCID ->	067267	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE				(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
HENNDERSON, M. F.		WELL #:		45	RRCID ->	147486	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3183 - 3024
10	DLQ G-10	313	-0-	313	969	313 3				-0-	
11	1237 N	268	-0-	-969	-0-	268 3				-0-	
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3				-0-	
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 3				-0-	
02	261 N	184	-0-	-77	-0-	184 3				-0-	
03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 3				-0-	
-----											
WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		1112	RRCID ->	154680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7986 - 8914
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
WAHA (ATOKA)				94648 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.				945936							
MOORE, WAYNE		WELL #:		12	RRCID ->	165424	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	17250	PERF. 11523 - 11661
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 3				-0-	
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3				-0-	
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3				-0-	
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3				-0-	
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3				-0-	
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3				-0-	
-----											
WAHA (DELAWARE)				94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
EXTEX OPERATING COMPANY				257062							
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	021016	COMPL. DATE	10/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	341 3	495 4			-0-	
-----											
ICE BROTHERS, INC.				421790							
HODGE, H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	021003	COMPL. DATE	08/22/1960	TOTAL DEPTH	5080	PERF. N/A
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3				22	
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3				22	
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3				22	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3				22	
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53 3				22	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3				22	



WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.// 421790									
HODGE, J. H.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960			TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2573 X	2361	-0-	-212	-0-	2348	3	13 9	Y	12	24
11	2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2266	3	9 9	Y	8	32
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2206	3	8 9	Y	7	39
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2514	3	9 9	Y	8	47
02	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2786	3	7 9	Y	6	53
03	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2967	3	6 9	Y	5	58
-----											
HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	50	3	1 9	Y	1	7
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	44	3	1 9	Y	1	8
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	38	3	1 9	Y	1	9
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	34	3	1 9	Y	1	10
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	55	3	1 9	Y	1	11
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1 9	Y	1	12
-----											
HODGE, J. H.		WELL #: 3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932		
10	186 N	167	-0-	-19	-0-	165	3	2 9	Y	2	10
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1 9	Y	1	11
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	84	3	1 9	Y	1	12
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	142	3	1 9	Y	1	13
02	145 N	3	-0-	-142	-0-	2	3	1 9	Y	1	14
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1 9	Y	1	15
-----											
HODGE, J. H. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960			TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A		
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-	92
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		Y	-0-	92
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-	92
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-	92
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-	92
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-	92
-----											
HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735		
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-	42
11	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		Y	-0-	42
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-	42
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-	42
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-	42
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-	42
-----											
INCLINE ENERGY		423656		RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 1									
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-	-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-	-0-
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-	-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		Y	-0-	-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				Y	NO RPT	-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656								
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-		49
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		Y	-0-		49
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		49
*01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-		49
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-				Y	-0-		49
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		Y	-0-		49

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: REEVES				
MOORE, WAYNE				3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, WAYNE				9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, WAYNE				21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4766 - 4810	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAHA (DEVONIAN)				94648 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506								
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043863	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	15545	PERF. 11601 - 11776	
10	3131 X	1469	-0-	-1662	-0-	1469	3		Y	-0-		-0-
11	3030 X	2658	-0-	-372	-0-	2658	3		Y	-0-		-0-
12	3131 X	2883	-0-	-248	-0-	2883	3		Y	-0-		-0-
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3		Y	-0-		-0-
02	2581 X	2268	-0-	-313	-0-	2268	3		Y	-0-		-0-
03	2883 X	1618	-0-	-1265	-0-	1618	3		Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: REEVES				
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF. N/A	
10	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	3		Y	-0-		60
11	22273 X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	3		Y	-0-		60
12	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	3		Y	-0-		60
01	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	12787	3		Y	-0-		60
02	27565 X	27565	-0-	-0-	-0-	27565	3		Y	-0-		60
03	20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	20692	3		Y	-0-		60

WAHA (DEVONIAN)		//CONT.// 94648 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HODGE -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 045654		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-		-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	N	-0-		-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3	N	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
-----											
HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HU		RRCID -> 203638		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WAHA (ELLENBURGER)		94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
CHISOS OPERATING, INC.		149441									
ESTATE OF JACK FROST		WELL #: 1		RRCID -> 051241		COMPL. DATE 06/04/1971		TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A			
10	4805 N	4430	-0-	-375 B	-1899	4430	2	N	-0-		-0-
11	4789 N	6688	-0-	1899 B	-0-	6688	2	N	-0-		-0-
12	5425 #	4268	-0-	-1157 B	-1157	4268	2	N	-0-		-0-
01	5425 #	4663	-0-	-762 B	-6582	4663	2	N	-0-		-0-
02	5075 #	5581	-0-	506 B	-6076	5581	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6076							
03	6913 #	NO RPT	-0-	-6913 B	-12989			N	NO RPT		-0-
-----											
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506									
HODGE, J. H.		WELL #: 5		RRCID -> 043862		COMPL. DATE 11/25/1967		TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
XTO ENERGY INC.		945936									
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 041982		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093			
10	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	3	Y	-0-		38
11	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3	Y	-0-		38
12	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3	Y	-0-		38
01	1922 N	1610	-0-	-312 B	-0-	1610	3	Y	-0-		38
02	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3	Y	-0-		38
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3	Y	-0-		38
-----											
HODGE -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 045680		COMPL. DATE 12/30/1968		TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A			
10	11129	24022	-0-	12893 B	-8555	24022	3	N	-0-		-0-
11	7650	24987	-0-	17337 B	8782	24987	3	N	-0-		-0-
12	15500	15585	-0-	85 B	8867	15585	3	N	-0-		-0-
01	24025	5526	-0-	-18499 B	-9632	5526	3	N	-0-		-0-
02	24157	2665	-0-	-21492 B	-31124	2665	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-31124							
03	25823	23761	-0-	-2062 B	-33186	23761	3	N	-0-		-0-

WAHA (ELLENBURGER)		//CONT.// 94648 498		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TREES ESTATE -20-		WELL #: 1 L		RRCID -> 049990		COMPL. DATE 12/01/1970		TOTAL DEPTH 16500		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	6083 N	8932	-0-	2849 B	-0-	8932 3	Y	-0-		4	
11	7650 N	7982	-0-	332 B	332	7982 3	Y	-0-		4	
12	8178 R	7846	-0-	-332 B	-0-	7846 3	Y	-0-		4	
01	5735 #	4049	-0-	-1686 B	-1686	4049 3	Y	-0-		4	
02	0 #	120	-0-	120 B	-1566	120 3	Y	-0-		4	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1566							
03	5952 #	6192	-0-	240 B	-1326	6192 3	Y	-0-		4	

WAHA (GAS STORAGE)		94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES			
WWM OPERATING, LLC		945289									
WAHA/FROST		WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2416		PERF. 2074 - 2416	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WAHA/FROST		WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2081 - 2390	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WAHA/FROST		WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2104 - 2420	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WAHA/FROST		WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2386		PERF. 2088 - 2386	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WAHA/FROST		WELL #: 9C		RRCID -> 220431		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2074 - 2380	
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WAHA (GAS STORAGE)		//CONT.//		94648 510	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: REEVES						
WMM OPERATING, LLC		//CONT.//		945289										
WAHA/FROST		WELL #:		10C	RRCID ->	220432	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	2386	PERF. 2079 - 2386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)				94648 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258			
10	14694 #	11439	-0-	-3255	-0-	11439	3			N	-0-			234
11	14220 #	13209	-0-	-1011	-0-	13209	3			N	-0-			234
12	11904 #	9689	-0-	-2215	-0-	9689	3			N	-0-			234
01	11904 #	5331	-0-	-6573	-0-	5331	3			N	-0-			234
02	14230	13988	-0-	-242	-0-	13988	3			N	-0-			234
03	13640 #	10936	-0-	-2704	-0-	10936	3			N	-0-			234

WAHA (MISSISSIPPIAN)				94648 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
CHISOS OPERATING, INC.				149441										
ESTATE OF JACK FROST		WELL #:		2	RRCID ->	224171	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10116 - 10314			
10	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-			142
11	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-			142
12	8777 X	8777	-0-	-0-	-0-	8712	2	65	9	N	59	185	1	16
01	1829 X	5488	-0-	3659	-0-	5488	2			N	-0-			16
02	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7552	2	22	9	N	20			36
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			36

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 - 10110			
10	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	3			Y	-0-			66
11	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	15169	3			Y	-0-			66
12	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	3			Y	-0-			66
01	18321 X	10547	-0-	-7774	-0-	10547	3			Y	-0-			66
02	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	24905	3			Y	-0-			66
*03	15858 X	15858	-0-	-0-	-0-	15858	3			Y	-0-			66

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	496 X	201	-0-	-295	-0-	201 3			Y	-0-			5
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3			Y	-0-			5
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3			Y	-0-			5
01	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3			Y	-0-			5
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-			5
03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3			Y	-0-			5

WAHA (MONTROYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125  
 FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852  
 F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	2830	-0-	-2068	-0-	2830 3			Y	-0-			83
11	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3			Y	-0-			83
12	2077 X	98	-0-	-1979	-0-	98 3			Y	-0-			83
01	2821 X	72	-0-	-2749	-0-	72 3			Y	-0-			83
02	2639 X	98	-0-	-2541	-0-	98 3			Y	-0-			83
03	2821 X	64	-0-	-2757	-0-	64 3			Y	-0-			83

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	16603 3			N	-0-			160
11	24321 X	24321	-0-	-0-	-0-	24321 3			N	-0-			160
12	19344 X	9975	-0-	-9369	-0-	9975 3			N	-0-			160
01	19344 X	14978	-0-	-4366	-0-	14978 3			N	-0-			160
02	30898 X	30898	-0-	-0-	-0-	30898 3			N	-0-			160
03	25141 X	17910	-0-	-7231	-0-	17910 3			N	-0-			160

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3			Y	-0-			68
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3			Y	-0-			68
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3			Y	-0-			68
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3			Y	-0-			68
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3			Y	-0-			68
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	784 3			Y	-0-			68

WAHA (MONTOKA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BREITBURN OPERATING L.P.		090732														
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
HODGE, J.H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624								
10	4123 X	2646	-0-	-1477	-0-	2646	3			N	-0-					30
11	3990 X	3023	-0-	-967	-0-	3023	3			N	-0-					30
12	4123 X	2720	-0-	-1403	-0-	2720	3			N	-0-					30
01	4123 X	2844	-0-	-1279	-0-	2844	3			N	-0-					30
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					30
03	3131 X	2455	-0-	-676	-0-	2455	3			N	-0-					30
XTO ENERGY INC.		945936														
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 113077		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414								
10	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	3			Y	-0-					39
11	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	3			Y	-0-					39
12	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			Y	-0-					39
01	7161 X	6936	-0-	-225	-0-	6936	3			Y	-0-					39
02	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	3			Y	-0-					39
03	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	3			Y	-0-					39
HODGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 118877		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348								
10	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	3			N	-0-					46
11	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					46
12	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-					46
01	7905 X	6434	-0-	-1471	-0-	6434	3			N	-0-					46
02	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	3			N	-0-					46
03	7905 X	6020	-0-	-1885	-0-	6020	3			N	-0-					46
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476								
10	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	3	1 9		Y	1					22
11	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			Y	-0-					22
12	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	3			Y	-0-					22
01	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	3			Y	-0-					22
02	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					22
03	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			Y	-0-					22
HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900								
10	26424 X	26424	-0-	-0-	-0-	26424	3			N	-0-					109
11	24685 X	24685	-0-	-0-	-0-	24685	3			N	-0-					109
12	16163 X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	3			N	-0-					109
01	16771 X	15348	-0-	-1423	-0-	15348	3			N	-0-					109
02	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22386	3			N	-0-					109
03	16771 X	16365	-0-	-406	-0-	16365	3			N	-0-					109

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TREES "20"		WELL #:		4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3841	3	2	9	Y	2	23	
11	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-	23	
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-	23	
01	1333 X	1002	-0-	-331	-0-	1002	3			Y	-0-	23	
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-	23	
03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			Y	-0-	23	
-----													
HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100 - 14970		
10	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	3			N	-0-	110	
11	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	19566	3			N	-0-	110	
12	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	20763	3			N	-0-	110	
01	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	16080	3			N	-0-	110	
02	16820 X	14216	-0-	-2604	-0-	14216	3			N	-0-	110	
03	17980 X	9374	-0-	-8606	-0-	9374	3			N	-0-	110	
-----													
WAHA (MONTROYA FB-3)		94648 836		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		945936											
MOORE, WAYNE		WELL #:		14	RRCID ->	174552	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	17258	PERF.13045 - 13321		
10	5580 #	3966	-0-	-1614	-0-	3966	3			N	-0-	22	
11	4101 R	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-	22	
12	2573 #	1432	-0-	-1141	-0-	1432	3			N	-0-	22	
01	3968 #	3662	-0-	-306	-0-	3662	3			N	-0-	22	
02	13922	10228	-0-	-3694	-0-	10228	3			N	-0-	22	
03	5197 R	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-	22	
-----													
WAHA, WEST (DELAWARE)		94656 111		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
PITTS ENERGY CO.		666430											
FROST, J.		WELL #:		7	RRCID ->	150835	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 4914 - 4923		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
-----													
WAHA, WEST (DEVONIAN)		94656 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852											
F SCOTT 14		WELL #:		1HU	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860		
10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-	-0-	
11	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-	-0-	
12	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-	-0-	
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-	-0-	
02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-	-0-	
03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-	-0-	
-----													
BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549		
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	372	1	2020	2	N	-0-	-0-	
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	336	1	1959	2	N	-0-	-0-	
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	336	1	2054	2	N	-0-	-0-	
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	372	1	1936	2	N	-0-	-0-	
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	324	1	1756	2	N	-0-	-0-	
03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	360	1	1960	2	N	-0-	-0-	



WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//	94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862										
BODKINS		WELL #:	12H	RRCID ->	195658	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12657 - 13701			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705 2		N	-0-			57
11		6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105 2		N	-0-			57
12		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821 2		N	-0-			57
01		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7007 2		N	-0-			57
02		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963 2		N	-0-			57
03		6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6677 2		N	-0-			57
-----													
MARAPE 13		WELL #:	2H	RRCID ->	209083	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14043	PERF.13351 - 17315			
10		1984 X	126	-0-	-1858	-0-	126 2		N	-0-			-0-
11		300 N	96	-0-	-204	-0-	96 2		N	-0-			-0-
12		1457 N	14	-0-	-1443	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		87 N	2	-0-	-85	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-			-0-
-----													
MOORE, WAYNE 3		WELL #:	1H	RRCID ->	213334	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13241 - 17262			
10		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589 2		N	-0-			26
11		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-			26
12		4433 X	4098	-0-	-335	-0-	4098 2		N	-0-			26
01		4433 X	3465	-0-	-968	-0-	3465 2		N	-0-			26
02		4147 X	3349	-0-	-798	-0-	3349 2		N	-0-			26
03		4433 X	2740	-0-	-1693	-0-	2740 2		N	-0-			26
-----													
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
FROST, J.		WELL #:	3H	RRCID ->	150191	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17400	PERF.13940 - 15286			
10		3596 X	3573	-0-	-23	-0-	3573 2		N	-0-			-0-
11		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2		N	-0-			-0-
12		3565 X	3553	-0-	-12	-0-	3553 2		N	-0-			-0-
01		3565 X	3354	-0-	-211	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
02		3335 X	2785	-0-	-550	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
03		3565 X	3528	-0-	-37	-0-	3528 2		N	-0-			-0-
-----													
TREES, J. C. ESTATE ET AL		WELL #:	4H	RRCID ->	190423	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	17150	PERF.13216 - 15498			
10		10881 X	1209	-0-	-9672	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
11		8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-			N	-0-			-0-
12		11005 X	8870	-0-	-2135	-0-	8870 2		N	-0-			-0-
01		11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-			N	-0-			-0-
02		15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	15249 2		N	-0-			-0-
03		12799 X	12799	-0-	-0-	-0-	12799 2		N	-0-			-0-
-----													
DIAMONDBACK E&P LLC		217012											
MOORE-GILMORE		WELL #:	1	RRCID ->	196098	COMPL. DATE	07/04/2002	TOTAL DEPTH	19992	PERF.16012 - 16014			
10		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	310 1	985 2	Y	-0-			44
11		1410 N	1196	-0-	-214	-0-	300 1	896 2	Y	-0-			44
12		1333 N	1184	-0-	-149	-0-	310 1	874 2	Y	-0-			44
01		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	310 1	778 2	Y	11			55
								12 9					
02		1160 N	623	-0-	-537	-0-	290 1	333 2	Y	-0-			55
03		1178 N	586	-0-	-592	-0-	310 1	276 2	Y	-0-			55

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936									
LIGON, S E 20				WELL #:	1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3627 X	2795	-0-	-832	-0-	2795 3		Y	-0-			17
11		4230 X	3156	-0-	-1074	-0-	3156 3		Y	-0-			17
12		4371 X	3407	-0-	-964	-0-	3407 3		Y	-0-			17
01		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3		Y	-0-			17
02		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3		Y	-0-			17
03		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 3		Y	-0-			17
-----													
LIGON, S E 20				WELL #:	2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870	
10		5084 X	4885	-0-	-199	-0-	4885 3		Y	-0-			93
11		4920 X	4845	-0-	-75	-0-	4845 3		Y	-0-			93
12		5084 X	4955	-0-	-129	-0-	4955 3		Y	-0-			93
01		4929 X	4928	-0-	-1	-0-	4928 3		Y	-0-			93
02		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3		Y	-0-			93
03		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 3		Y	-0-			93
-----													
WAHA, WEST (ELLENBURGER)				94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852									
F SCOTT				WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643	
10		11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	372 1	11502 2	N	-0-			-0-
11		9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	336 1	8926 2	N	-0-			-0-
12		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	336 1	11109 2	N	-0-			-0-
01		14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	372 1	13960 2	N	-0-			-0-
02		9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	324 1	9446 2	N	-0-			-0-
03		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	192 1	6268 2	N	-0-			-0-
-----													
F SCOTT 13				WELL #:	1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A	
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
12		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
02		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-			-0-
-----													
BODKINS, J. D. #2				WELL #:	1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A	
10		10013 X	8576	-0-	-1437	-0-	8576 2		N	-0-			7
11		20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	20946 2		N	-0-			7
12		23444 X	23444	-0-	-0-	-0-	23436 2	8 9	N	7			14
01		17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	17189 2	1 9	N	1			15
02		15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	15570 2		N	-0-			15
03		14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	14056 2		N	-0-			15
-----													
CHEVRON MIDCONTINENT, L. P.				147862									
TREES ESTATE				WELL #:	101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	16628	PERF.15873 - 16628	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #:	15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	16305 - 17100
10	4991 X	4845	-0-	-146	-0-	4845	2		N	-0-			-0-
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2		N	-0-			-0-
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2		N	-0-			-0-
01	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-			-0-
02	4988 X	4886	-0-	-102	-0-	4886	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	5172	-0-	-160	-0-	5172	2		N	-0-			-0-
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)				95108 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #:	6H	RRCID ->	278344	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	12931 - 15561
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6 1		-0-
WAR-WINK (DELAWARE)				95122 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777		WELL #:	1	RRCID ->	021044	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4996 - 5112
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAR-WINK (PENN LIME)				95122 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION		945220		WELL #:	1	RRCID ->	155070	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	14584 - 14592
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAR-WINK (WOLFCAMP)				95122 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER					
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777		WELL #:	1	RRCID ->	291599	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	20500	PERF.	12181 - 12213
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777  
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484  
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD  
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222  
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
12	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1209 #	937	-0-	-272	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	1131 #	838	-0-	-293	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088  
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	92	2	11	4	N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.)												
JFH ENERGY COMPANY												
BEATY												
95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
427402												
WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-		-0-
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-		-0-
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
Q NATURAL RESOURCES, LLC												
CRUMP, W. E.												
684427												
WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A												
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CRUMP, W. E.												
WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624												
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
REATA ENERGY, INC.												
SOUTHLAND ROYALTY 906												
696090												
WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		-0-
12		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3		N	-0-		-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		-0-
02		232 N	104	-0-	-128	-0-	104 3		N	-0-		-0-
*03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
-----												
TWO P PARTNERS, LLC												
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION												
875088												
WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A												
10		837 N	834	-0-	-3	-0-	834 2		N	-0-		-0-
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		-0-
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		-0-
01		837 N	830	-0-	-7	-0-	830 2		N	-0-		-0-
*02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		-0-
03		837 N	826	-0-	-11	-0-	826 2		N	-0-		-0-
-----												
WARD, S. (PENN. 8430)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY												
SMITH, F. G.												
95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
217005												
WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481												
10		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		N	-0-		125
11		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2		N	-0-		125
12		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-		125
*01		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		N	-0-		125
*02		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-		125
*03		1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-		125

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	Y	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	Y	-0-			-0-
*02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH				95152 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC				875088								
JOHNSON -A-		WELL #:		17	RRCID ->	290491	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2362 - 3118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

JOHNSON -A-				WELL #:	21	RRCID ->	291387	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2375 - 3122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:	1419	RRCID ->	291425	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2475 - 2714
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	2	300	9	Y	273	277	1 40
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	5	2	297	9	Y	270	268	1 42
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	2	273	9	Y	248	246	1 44
*01	310 N	196	-0-	-114	-0-	13	2	183	9	Y	166	175	1 35
*02	290 X	237	-0-	-53	-0-	32	2	205	9	Y	186	178	1 43
03	310 X	257	-0-	-53	-0-	49	2	208	9	Y	189	192	1 40

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:	99 R	RRCID ->	291491	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2975 - 3113
10	310 X	236	-0-	-74	-0-	185	2	51	9	Y	46	47	1 4
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	236	2	67	9	Y	61	59	1 6
*12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	207	2	136	9	Y	124	122	1 8
*01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	236	2	125	9	Y	114	112	1 10
*02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	471	2	88	9	Y	80	84	1 6
*03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	459	2	81	9	Y	74	75	1 5

OBRIEN, G. W., ETAL				WELL #:	183R	RRCID ->	291495	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2596 - 2796
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	155	2	234	9	Y	213	215	1 24
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	128	2	205	9	Y	186	186	1 24
12	347 X	347	-0-	-0-	-0-	112	2	235	9	Y	214	213	1 25
*01	403 X	401	-0-	-2	-0-	104	2	297	9	Y	270	265	1 30
*02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	202	2	188	9	Y	171	178	1 23
*03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	223	2	212	9	Y	193	193	1 23

WARD-ESTES, NORTH		//CONT.// 95152 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.// 875088									
OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1195		RRCID -> 291549		COMPL. DATE 03/11/2021			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	74 2	64 9	Y	58	58 1	6
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	64 2	56 9	Y	51	51 1	6
12	113 X	113	-0-	-0-	-0-	55 2	58 9	Y	53	53 1	6
*01	124 X	34	-0-	-90	-0-	27 2	7 9	Y	6	7 1	5
*02	116 X	25	-0-	-91	-0-	22 2	3 9	Y	3	3 1	5
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		5

OBRIEN, G. W., ETAL		WELL #: 1366		RRCID -> 291551		COMPL. DATE 07/24/2011			TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744		
10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	123 2	83 9	Y	75	76 1	5
11	178 X	178	-0-	-0-	-0-	100 2	78 9	Y	71	71 1	5
12	139 X	139	-0-	-0-	-0-	78 2	61 9	Y	55	55 1	5
*01	217 X	101	-0-	-116	-0-	67 2	34 9	Y	31	32 1	4
*02	203 X	142	-0-	-61	-0-	127 2	15 9	Y	14	13 1	5
03	217 X	149	-0-	-68	-0-	116 2	33 9	Y	30	31 1	4

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 813R		RRCID -> 291580		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600		
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	361 2	97 9	Y	88	89 1	5
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	294 2	96 9	Y	87	86 1	6
*12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	185 2	47 9	Y	43	44 1	5
*01	465 X	205	-0-	-260	-0-	161 2	44 9	Y	40	39 1	6
*02	435 X	159	-0-	-276	-0-	137 2	22 9	Y	20	23 1	3
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		3

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)		95152 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		WELL #: 54		RRCID -> 281154		COMPL. DATE 05/16/2013			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862		
10	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2875 2	12 9	N	11	12 1	5
11	3000 N	3127	-0-	127	127	3112 2	15 9	N	14	12 1	7
12	3100 N	3066	-0-	-34	93	3051 2	15 9	N	14	12 1	9
01	2883 N	2748	-0-	-135	-0-	2736 2	12 9	N	11	13 1	7
02	2900	1607	-0-	-1293	-0-	1598 2	9 9	N	8	13 1	2
03	3100	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		2

WEINER (MCKEE)		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149									
MCCABE		WELL #: 30		RRCID -> 196108		COMPL. DATE 04/07/2003			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
01	14B DENY	368	-0-	368	368	340 4	28 9	N	25		172
02	14B DENY	467	-0-	467	835	410 4	57 9	N	52		224
03	14B DENY	478	-0-	478	1313	450 4	28 9	N	25		249

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER		
HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180877		COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287									
HALLEY, S.		WELL #:		12	RRCID ->	183084	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10824 - 11177	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #:		601	RRCID ->	183100	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	11074	PERF.	10682 - 11016	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HALLEY, S. M.		WELL #:		247	RRCID ->	186679	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11156 - 11465	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WEINER (YATES, UPPER)				95970 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER				
FUELED RESOURCES INC				288421									
SUN-HALLEY		WELL #:		3 U	RRCID ->	021052	COMPL. DATE	09/03/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SUN-HALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	021053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WENTZ (SAN ANDRES)				96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750									
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #:		3932	RRCID ->	168034	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1554 - 1579	
10	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-			-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-			-0-



WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750  
 ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	111 2	59 9	N	54	179 1		62
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	146 2	65 9	N	59			121
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	67 2	57 9	N	52			173
01	155 N	89	-0-	-66	-0-	36 2	53 9	N	48	177 1		44
02	203 N	194	-0-	-9	-0-	132 2	62 9	N	56			100
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	208 2	69 9	N	63			163

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS  
 OLSEN ENERGY INC. 621750  
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	800	-0-	-347	-0-	800 2		Y	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		Y	-0-			-0-
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		Y	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		Y	-0-			-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-			-0-
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2		N	-0-			-0-
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2793	-0-	-152	-0-	2793 2		N	-0-			-0-
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2		N	-0-			-0-
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 2		N	-0-			-0-
*03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750														
WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1922 N	149	-0-	-1773	-0-			130	2	19	9	N	17			75
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-			413	2	22	9	N	20			95
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-			964	2	52	9	N	47			142
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-			899	2	33	9	N	30			172
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-			1468	2	55	9	N	50			222
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-			1591	2	46	9	N	42	134	1	130

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337							
10	4929 X	3279	-0-	-1650	-0-			3272	2	7	9	Y	6	5	1	2
11	3720 X	3549	-0-	-171	-0-			3542	2	7	9	Y	6	7	1	1
12	3782 X	2967	-0-	-815	-0-			2961	2	6	9	Y	5	5	1	1
01	3565 X	3118	-0-	-447	-0-			3112	2	6	9	Y	5	5	1	1
02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-			3885	2	9	9	Y	8	8	1	1
*03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-			4894	2	8	9	Y	7	7	1	1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259							
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-			2061	2			N	-0-			-0-
11	2070 N	2007	-0-	-63	-0-			2007	2			N	-0-			-0-
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-			1688	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	1786	-0-	-260	-0-			1786	2			N	-0-			-0-
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-			2018	2			N	-0-			-0-
*03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-			2232	2			N	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161							
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-			738	2			Y	-0-			-0-
11	1620 N	1425	-0-	-195	-0-			1425	2			Y	-0-			-0-
12	713 N	540	-0-	-173	-0-			540	2			Y	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-			1004	2			Y	-0-			-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-			1156	2			Y	-0-			-0-
*03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-			1178	2			Y	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		96373 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750											
MILLAR, L.H. ETAL		WELL #:		36	RRCID ->	256241	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 4013 - 4232				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

  

WEST RANCH (TENUS)				96545 578	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409											
WEST		WELL #:		2201	RRCID ->	132880	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	5770	PERF. 4126 - 4412				
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WEST		WELL #:		2202A	RRCID ->	141618	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4166 - 4584				
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	6				33
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-				33
12	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			Y	-0-				33
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-				33
02	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-				33
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT				33

  

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN)				96813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
WAHOO 56-3-3		WELL #:		1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13120 - 15235				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

GOBLIN 56-2-35		WELL #:		1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12982 - 12992				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

WHITE & BAKER				96875 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
SBJ OIL & GAS, LLC				884395											
WILSON 46		WELL #:		2	RRCID ->	284879	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1840 - 1945				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000)		96875 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
NOKOTA ENERGY CORPORATION		100471											
WWJD		WELL #: 1		RRCID -> 263647		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 2068		PERF. 2045 - 2050			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708										
MASTERSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723		PERF. 4182 - 4282		
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5980 - 6012		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC		884395										
WILSON RANCH "12"		WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2088 - 2118		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	1	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2	1	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	5	1	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	2	1	13

WILSON RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001		PERF. 1844 - 1867		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	1	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2	1	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	5	1	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	2	1	13

WILLIE B. (QUEEN)		97638 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SBJ OIL & GAS, LLC		884395										
WILSON RANCH -21-		WELL #: 1		RRCID -> 270018		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 1642		PERF. 1621 - 1642		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	1	11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2	1	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	5	1	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	2	1	13

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	340	1			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER  
 SUNDOWN ENERGY LP 829482  
 SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER  
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344  
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3378	3	28	9	N	25					163
11	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3648	3	41	9	N	37					200
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3028	3	61	9	N	55	178	1			77
01	3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2674	3	22	9	N	20					97
02	3538 X	2491	-0-	-1047	-0-	2444	3	47	9	N	43					140
03	3782 X	2561	-0-	-1221	-0-	2536	3	25	9	N	23					163

BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994  
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18244 - 18950

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412  
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

-----												
WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER												
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412												
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16508 - 20445												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	145	6	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300												
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
BPX OPERATING COMPANY 085408												
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
-----												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852												
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902												
10		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852									
PRICE 45 UNIT		WELL #:		RRCID ->	295181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 -	7902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PRICE 45 UNIT		WELL #:		RRCID ->	295182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 -	7902
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

VITAL ENERGY, INC.		100951										
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		23EH	RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10675 -	23482
10	16586 X	16586	-0-	-0- B	-0-	2345 1	12934 2	Y	1188	1238 0		125
						1307 9						
11	14430 X	11703	-0-	-2727 B	-0-	1695 1	8436 2	Y	1403	1357 0		171
						29 4	1543 9					
12	14911 X	7796	-0-	-7115 B	-0-	971 1	5263 2	Y	1420	1484 0		107
						1562 9						
01	14911 X	14847	-0-	-64 B	-0-	2438 1	11098 2	Y	1192	1199 0		100
						1311 9						
02	DLQ G-10	11743	-0-	11743 B	11743	1755 1	8645 2	Y	1221	1209 0		112
						1343 9						
03	27853 X	16110	-0-	-11743 B	-0-	2529 1	12403 2	Y	1071	157 0	876 1	150
						1178 9						

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		21EH	RRCID ->	288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10784 -	23460
10	15691 X	15691	-0-	-0- B	-0-	2181 1	12032 2	Y	1344	1468 0		141
						1478 9						
11	17530 X	17530	-0-	-0- B	-0-	2658 1	13231 2	Y	1450	1414 0		177
						46 4	1595 9					
12	16027 X	16027	-0-	-0- B	-0-	2248 1	12185 2	Y	1449	1517 0		109
						1594 9						
01	11803 X	11803	-0-	-0- B	-0-	1864 1	8484 2	Y	1323	1321 0		111
						1455 9						
02	DLQ G-10	9077	-0-	9077 B	9077	1254 1	6178 2	Y	1495	1469 0		137
						1645 9						
03	24222 X	15145	-0-	-9077 B	-0-	2282 1	11189 2	Y	1522	220 0	1226 1	213
						1674 9						

MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:		22EH	RRCID ->	288897	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10683 -	23490
10	19864 X	19864	-0-	-0- B	-0-	2873 1	15849 2	Y	1038	1073 0		109
						1142 9						
11	17670 X	10815	-0-	-6855 B	-0-	1617 1	8050 2	Y	1018	1003 0		124
						28 4	1120 9					
12	18259 X	15305	-0-	-2954 B	-0-	2200 1	11926 2	Y	1072	1115 0		81
						1179 9						
01	17349 X	17349	-0-	-0- B	-0-	2884 1	13126 2	Y	1217	1196 0		102
						1339 9						
02	DLQ G-10	13744	-0-	13744 B	13744	2115 1	10421 2	Y	1098	1099 0		101
						1208 9						
03	33248 X	19504	-0-	-13744 B	-0-	3106 1	15231 2	Y	1061	154 0	860 1	148
						1167 9						

WOLF BONE (TREND AREA)			//CONT.//	98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 163203	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 20950	PERF. 12216	- 12366								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					221
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					221
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					221
01		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	426	2	356	9	N	324	177	0			368
02		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	85	2	53	9	N	48	195	0			221
03		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	191	2	173	9	N	157					378

COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305													
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #: 1	RRCID -> 277323	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 5647	- 7755								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3				WELL #: 1	RRCID -> 279251	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7452	- 7825								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-7				WELL #: 1	RRCID -> 285360	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL DEPTH 10565	PERF. 7007	- 10424								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC.				268602													
STRAIN, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 249302	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 17400	PERF. 11764	- 11950								
10	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			N	-0-					51
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					51
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					51
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					51
02	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					51
03	93	N	34	-0-	-59 B	-0-	34	2			N	-0-					51

NOBLE ENERGY INC				611665													
CALAMITY JANE A-2				WELL #: 2136H	RRCID -> 291226	COMPL. DATE 02/07/2020	TOTAL DEPTH 10602	PERF. 11580	- 18426								
10	18383	X	14103	-0-	-4280 B	-304181	775	1	11617	3	Y	1483	1483	0			-0-
							80	4	1631	9							
11	17790	X	8724	-0-	-9066 B	-304181	491	1	6	2	Y	987	987	0			-0-
							7046	3	95	4							
12	18383	X	9545	-0-	-8838 B	-304181	355	1	4	2	Y	1280	1280	0			-0-
							7689	3	89	4							
01	18383	X	12098	-0-	-6285 B	-304181	574	1	348	2	Y	1391	1391	0			-0-
							9549	3	97	4							
02	15283	X	14345	-0-	-938 B	-304181	571	1	431	2	Y	1591	1591	0			-0-
							11496	3	97	4							
03	14105	X	15290	-0-	1185 B	-302996	687	1	405	2	Y	1602	1602	0			-0-
							12301	3	135	4							



WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
SVEN PERMIAN, LLC				831420												
BOREAS B				WELL #:		8H		RRCID -> 290637		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8420 - 16591		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				46
11		33588 X	33588	-0-	-0- B	-0-	33588	2			N	-0-				46
12		39736 X	39736	-0-	-0- B	-0-	39534	2	202	9	N	184	184	1		46
01		39827 X	39827	-0-	-0- B	-0-	39827	2			N	-0-				46
02		36558 X	36558	-0-	-0- B	-0-	36198	2	360	9	N	327	190	1		183
03		34720 X	-0-	-0-	-34720 B	-0-					N	-0-				183
-----																
VAQUERO OPERATING				882776												
MOISE CERF (STATE)				WELL #:		1		RRCID -> 280470		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 4759 - 11389		
10		1504 X	-0-	-0-	-1504 B	-0-					N	-0-				-0-
11		884 X	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		29 X	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
-----																
XTO ENERGY INC.				945936												
LA ESCALERA				WELL #:		3301D		RRCID -> 278758		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9311 - 9887		
10		1519 X	1346	-0-	-173 B	-0-	1326	2	20	9	Y	18				120
11		1500 X	512	-0-	-988 B	-0-	506	2	6	9	Y	5				125
12		1717 X	1717	-0-	-0- B	-0-	1683	2	34	9	Y	31				156
01		1333 N	488	-0-	-845 B	-0-	482	2	6	9	Y	5				161
02		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	862	2	18	9	Y	16				177
03		1705 N	1173	-0-	-532 B	-0-	1173	2			Y	-0-				177
-----																
WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: REEVES					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862												
ANTHONY, H. F.				WELL #:		4		RRCID -> 058479		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 5753 - 5890		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
-----																
EVANS, N. T.				WELL #:		4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895		
10		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-				7
11		450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				7
12		496 #	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-				7
01		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				7
02		464 #	233	-0-	-231	-0-	233	2			Y	-0-				7
03		465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				7
-----																
ANTHONY, H. F.				WELL #:		5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

-----																	
WORSHAM (CHERRY CANYON)			//CONT.//	98817 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES										
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//	147862													
EVANS, N. T.			WELL #:	9	RRCID ->	161113	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6159 - 6296					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																	
ANTHONY, H. F.			WELL #:	10	RRCID ->	291782	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5776 - 6096					
10		496 #	93	-0-	-403	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01		310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02		145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03		496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PITTS ENERGY CO.			666430														
HORRY, L. ET AL			WELL #:	6	RRCID ->	062671	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	N/A					
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SAMS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	157004	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6389 - 6463					
10		1395 #	1285	-0-	-110	-0-	1133	2	152	9	Y	138	88	1			110
11		1350 #	1343	-0-	-7	-0-	1134	2	209	9	Y	190	178	1			122
12		1395 #	1135	-0-	-260	-0-	1041	2	94	9	Y	85	83	1	124	5	-0-
01		1395 #	1387	-0-	-8	-0-	1045	2	342	9	Y	311	272	1			39
02		1305 #	1201	-0-	-104	-0-	1022	2	179	9	Y	163	87	1			115
03		1395 #	1358	-0-	-37	-0-	1063	2	295	9	Y	268	257	1			126
-----																	
SAMS "A"			WELL #:	2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6277 - 6443					
10		397 R	397	-0-	-0-	-0-	336	2	61	9	Y	55	35	1			83
11		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1055	2	84	9	Y	76	71	1			88
12		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	985	2	37	9	Y	34	33	1	69	5	20
01		879 R	879	-0-	-0-	-0-	743	2	136	9	Y	124	109	1			35
02		1102 #	890	-0-	-212	-0-	818	2	72	9	Y	65	35	1			65
03		1178 #	942	-0-	-236	-0-	824	2	118	9	Y	107	103	1			69
-----																	
WORSHAM (DELAWARE)			98817 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862														
ANTHONY, H. F.			WELL #:	2D	RRCID ->	021102	COMPL. DATE	12/11/1995	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4891 - 4960					
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 PITTS ENERGY CO. 666430  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1178 N	805	-0-	-373	-0-	777	2	28	9	N	25				143
11	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1227	2	29	9	N	26				169
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1838	2	31	9	N	28				197
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1582	2	30	9	N	27	168	1		56
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1550	2	26	9	N	24				80
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1470	2	31	9	N	28				108

-----  
 ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	Y	8	18	1		90
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	204	2	18	9	Y	16	18	1		88
12	217 N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-				88
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-				88
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	194	2	9	9	Y	8				96
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	257	2	13	9	Y	12	18	1		90

-----  
 BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

10	1240 N	926	-0-	-314	-0-	926	2			N	-0-				117
11	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	1132	2			N	-0-				117
12	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-				117
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				117
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				117
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				117

-----  
 BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016

-----  
 TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989  
 DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5210 - 6540

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
PITTS ENERGY CO. 666430  
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92

-----

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18

-----

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

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

-----

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

-----

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780  
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

10	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	4	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	650	-0-	-400	-0-	3	1	647	2	N	-0-					-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	4	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	4	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	992	-0-	-93	-0-	4	1	988	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		//CONT.//		328780								
WORSHAM, JOE A.		WELL #:		1	RRCID ->	231294	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.16763 - 16790	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2	N	-0-		-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
02		203 N	159	-0-	-44	-0-	159	2	N	-0-		-0-
03		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-		-0-
-----												
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283		CAPACITY		CNTY: REEVES				
WORSHAM		WELL #:		1016	RRCID ->	073037	COMPL. DATE	09/19/1977	TOTAL DEPTH	17000	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WORSHAM		WELL #:		1017	RRCID ->	093879	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	17440	PERF.17247 - 17307	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WORSHAM-BAYER (ATOKA)				98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
HORD, R. W., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042924	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14867	PERF.13234 - 13472	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	054873	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	17445	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VTX ENERGY OPERATING, LLC				101377		CAPACITY		CNTY: REEVES				
LYDA, G. "4"		WELL #:		1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.13107 - 13282	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23		318
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		318

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862							
ANTHONY, H. F.		WELL #:		3	RRCID ->	153184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17450	PERF.12901 - 12957
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORBUSH-ANTHONY		WELL #:		1	RRCID ->	190300	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	19866	PERF.13595 - 13620
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3	N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
02	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #:		4	RRCID ->	128028	COMPL. DATE	06/28/1988	TOTAL DEPTH	17268	PERF.12484 - 12682
10	5549 X	4673	-0-	-876	-0-	4663	3	10	9	N	9				107
11	5370 X	4670	-0-	-700	-0-	4471	3	199	9	N	181	181	1		107
12	5115 X	4615	-0-	-500	-0-	4615	3			N	-0-				107
01	5115 X	3654	-0-	-1461	-0-	3475	3	179	9	N	163	191	1		79
02	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-				79
03	4836 X	1268	-0-	-3568	-0-	1258	3	10	9	N	9				88

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	194377	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12617 - 12662
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-				69
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-				69
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-				69
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-				69
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-				69
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-				69

PITTS ENERGY CO.		666430		HORRY, L. ETAL		WELL #:		3U	RRCID ->	168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450 - 12470
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-				-0-
11	3390 X	3371	-0-	-19	-0-	3371	2			N	-0-				-0-
12	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	3447	2			N	-0-				-0-
01	3503 X	3388	-0-	-115	-0-	3388	2			N	-0-				-0-
02	3277 X	3177	-0-	-100	-0-	3177	2			N	-0-				-0-
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-				-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		98837 332		CHEVRON U. S. A. INC.		148113		LIGON, S. E. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	086442	COMPL. DATE	02/21/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13017 - 13502
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-				

-----  
 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1209 N	1007	-0-	-202	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
11		1170 N	942	-0-	-228	-0-	942	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	925	-0-	-284	-0-	925	2		N	-0-			-0-
01		992 N	775	-0-	-217	-0-	775	2		N	-0-			-0-
02		899 N	721	-0-	-178	-0-	721	2		N	-0-			-0-
03		930 N	131	-0-	-799	-0-	131	2		N	-0-			-0-

-----  
 LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
01		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
03		372 N	250	-0-	-122	-0-	250	2		N	-0-			-0-

-----  
 DIAMONDBACK E&P LLC 217012  
 WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-			-0-
11		810 N	807	-0-	-3	-0-	807	2		N	-0-			-0-
12		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
01		837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2		N	-0-			-0-
02		783 N	755	-0-	-28	-0-	755	2		N	-0-			-0-
03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-

-----  
 SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

-----  
 LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

10		1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
11		1200 N	636	-0-	-564	-0-	636	2		N	-0-			-0-
12		868 N	726	-0-	-142	-0-	726	2		N	-0-			-0-
01		1147 N	708	-0-	-439	-0-	708	2		N	-0-			-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
03		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-

-----  
 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

-----  
 WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012  
 ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140

-----  
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

-----  
 ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-					-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-					-0-
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-					-0-
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-					-0-
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-					-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-					-0-

-----  
 MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----  
 MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

10	5425 X	4991	-0-	-434	-0-	-0-	4991	2		N	-0-					94
11	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	-0-	5975	2		N	-0-					94
12	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	-0-	5514	2		N	-0-					94
01	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	-0-	6539	2		N	-0-					94
02	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	-0-	6176	2		N	-0-					94
03	6169 X	5522	-0-	-647	-0-	-0-	5522	2		N	-0-					94

-----  
 HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18665			N	NO RPT					-0-



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602						
WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655 PERF.14120 - 17581
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-		122
11	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024 2	N	-0-		122
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		122
01	1147 N	841	-0-	-306	-0-	841 2	N	-0-		122
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-		122
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-		122
-----										
MCDONALD, RICHARD A.				546696						
MERIWETHER		WELL #:		1	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079 PERF.14011 - 14088
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
-----										
WORSHAM-BAYER (ELLEN.)				98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862						
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860 PERF. N/A
10	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	10553 2	N	-0-		15
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-		N	-0-		15
12	7719 X	6470	-0-	-1249	-0-	6470 2	N	-0-		15
01	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	10846 2	N	-0-		15
02	7221 X	-0-	-0-	-7221	-0-		N	-0-		15
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-		N	-0-		15
-----										
CHEVRON U. S. A. INC.				148113						
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225 PERF.16881 - 17173
10	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2	N	-0-		-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
12	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2	N	-0-		-0-
01	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-		-0-
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2	N	-0-		-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 2	N	-0-		-0-
-----										
FINLEY RESOURCES, INC.				268602						
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350 PERF. N/A
10	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
-----										
STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342 PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES  
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602  
 GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

-----

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

10	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	11474 2		N	-0-			-0-
11	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11143 2		N	-0-			-0-
12	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11319 2		N	-0-			-0-
01	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257 2		N	-0-			-0-
02	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	10202 2		N	-0-			-0-
03	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395 2		N	-0-			-0-

-----

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

10	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	9795 2		N	-0-			-0-
11	8130 X	3702	-0-	-4428	-0-	3702 2		N	-0-			-0-
12	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	13802 2		N	-0-			-0-
01	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	12700 2		N	-0-			-0-
02	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12926 2		N	-0-			-0-
03	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10709 2		N	-0-			-0-

-----

PITTS ENERGY CO. 666430  
 HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES  
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862  
 ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

-----

MCDONALD, RICHARD A. 546696  
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) CAIRD OPERATING, LLC CLEVELAND, R.		98837 664 123132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680												
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104

CHEVRON U. S. A. INC. CLEVELAND, R. ET AL		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A												
10	7688	X	7153	-0-	-535	-0-	7153	3	Y	-0-		214
11	6990	X	6944	-0-	-46	-0-	6944	3	Y	-0-		214
12	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3	Y	-0-		214
01	7161	X	6773	-0-	-388	-0-	6773	3	Y	-0-		214
02	6699	X	4053	-0-	-2646	-0-	4053	3	Y	-0-		214
03	7161	X	1837	-0-	-5324	-0-	1837	3	Y	-0-		214

LIGON, S. E., - STATE		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038												
10	3100	X	2319	-0-	-781	-0-	2319	3	Y	-0-		201
11	2940	X	2719	-0-	-221	-0-	2517	3	Y	184	184 1	201
12	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3	Y	-0-		201
01	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	2604	3	Y	-0-		201
02	2639	X	2101	-0-	-538	-0-	2101	3	Y	-0-		201
03	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	2231	3	Y	-0-		201

CLEVELAND, R. ET AL		148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024												
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-		-0-
01	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3	Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3	Y	-0-		-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) INCLINE ENERGY TUCKER "A"		99154 750 423656		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CRANE				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114												
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETROPLEX ENERGY INC. MEISTER 22		660886		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064												
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-		23
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		23
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		23
01	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3	N	-0-		23
02	348	N	314	-0-	-34	-0-	314	3	N	-0-		23
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3	N	-0-		23

YATES		99295 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		463316														
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49D82		RRCID -> 163448		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MOSAIC TEXAS LLC		589983														
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

YORK (QUEEN-GRAYBURG)		99409 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
ECTOR FEE '19'		WELL #: 1		RRCID -> 160602		COMPL. DATE 10/29/1996		TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YUCCA BUTTE (CONNELL)		99577 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WHITE, RUTH "4"		WELL #: 1		RRCID -> 203719		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340				
10	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-			613
11	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2	N	-0-			613
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2	N	-0-			613
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-			613
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2	N	-0-			613
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	-0-			613

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780										
NOELKE -A-		WELL #: 1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL				
NOELKE "B"		WELL #: 2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER)		99577 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
VAQUERO OPERATING		882776										
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #: 1 L		RRCID -> 021121		COMPL. DATE 07/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL)		99577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
VAQUERO OPERATING		882776													
BLACKSTONE-SLAUGHTER		WELL #:		1 U		RRCID -> 021113		COMPL. DATE 09/12/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN)		99583 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670													
CANON "63" A		WELL #:		4 L		RRCID -> 109500		COMPL. DATE 11/03/1983		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10638 - 10654			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANON "63" B		WELL #:		5 L		RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10863 - 10894			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

CANON 62		WELL #:		2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7580 - 10418			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			80

CANON "62"		WELL #:		3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040 - 10516			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANNON "63"		WELL #:		3		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376 - 10954			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN)		99583 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.		496670											
CANON -68-		WELL #: 1		RRCID -> 285689		COMPL. DATE 09/05/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7922 - 8049					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CANON -68-		WELL #: 2		RRCID -> 285690		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810					
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 198425		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457					
NOELKE B		WELL #: 2201											
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			177
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			177
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			177
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			177
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	23			200
03	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2	N	-0-			200
SLAUGHTER 27		WELL #: 2		RRCID -> 203390		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616					
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 203741		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432					
SLAUGHTER 26		WELL #: 2											
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

(GWN415)

05/16/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS